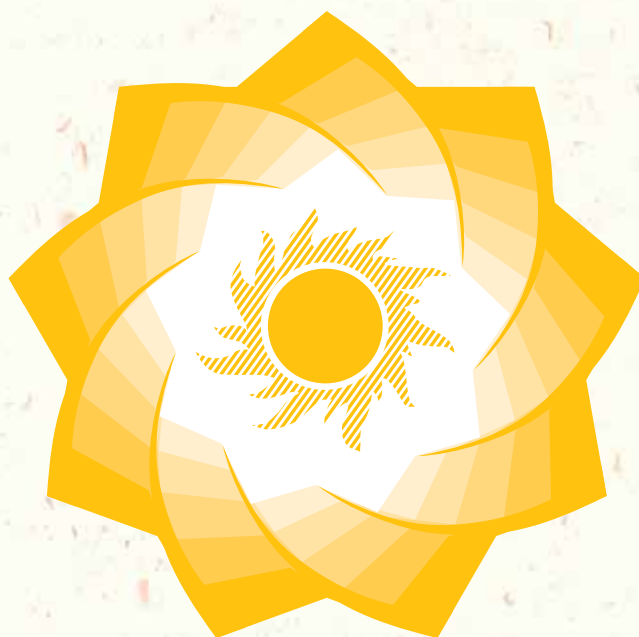




ОГК-4

открытое акционерное общество
четвертая
генерирующая
КОМПАНИЯ
оптового рынка
электроэнергии

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2005

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	6
КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА	8
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УПРАВЛЯЕМЫХ ОБЩЕСТВАХ	9
ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ, МИССИЯ	9
ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ	10
КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ КОМПАНИИ	13
ФАКТОРЫ РИСКА	14
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	16
ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	18
СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФКЦБ	19
ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ	31
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	31
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	31
КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	34
ПРАВЛЕНИЕ	35
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	40
ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА	40
ВНУТРЕННИЙ АУДИТОР	41
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	42
ДАННЫЕ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ	42
ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА	43
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЦЕНЩИКЕ	43
АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ОБЩЕСТВА	44
СВЕДЕНИЯ О ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВАХ	47
ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ФАКТАХ	47
ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ	47
ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	47

ОГЛАВЛЕНИЕ

2

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	48
ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ	50
РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ (ОПФ)	50
ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	52
ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ	54
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	56
РАСЧЕТЫ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ	60
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ	62
ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	64
АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ	65
СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2005 ГОДА	69
ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ	70
ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2005 ГОД	70
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	74
ИНВЕСТИЦИИ ОБЩЕСТВА	76
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ	77
ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ	77
НЕПРОФИЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	77
ПРИВЛЕЧЕНИЕ КРЕДИТНЫХ РЕСУРСОВ ПОД ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ	77
ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ И РАЗВИТИЯ	78
СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ	82
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	86
КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	90
ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ НА 2006 ГОД	94
СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	100

ОГЛАВЛЕНИЕ

3

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ



Уважаемые акционеры!

Мы подводим итоги работы Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» – ОАО «ОГК-4» – за 2005 год.

Минувший год ознаменовался продолжением процесса реформирования российской электроэнергетики и активной реализацией его второго этапа – процесса межрегионального объединения новых предприятий, образованных в ходе реорганизации и разделения региональных энергокомпаний. Одной из главных задач данного периода явилось создание крупных межрегиональных энергетических компаний – главных субъектов будущего рынка электроэнергии.

2005 год стал временем становления и для ОАО «ОГК-4». Компания была зарегистрирована в марте 2005 года. Решением Правительства РФ в состав ОАО «ОГК-4» войдут пять тепловых электростанций – Сургутская ГРЭС-2, Березовская ГРЭС-1, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС. До середины 2005 года шло формирование новых акционерных обществ на базе станций и аппарата управления самой Компании. Подготовительный этап был пройден успешно. С 1 сентября 2005 года ОАО «ОГК-4» приступило к исполнению полномочий управляющей организации единого исполнительного органа всех пяти объектов. На начальном этапе деятельности это явилось одним из важнейших решений акционеров ОАО «ОГК-4» и данных тепловых электростанций, которое позволило руководству Компании с момента образования новых акционерных обществ начать формирование и реализацию единой политики управления на всех АО-станциях, присоединяемых к ОАО «ОГК-4».

На этапе структурных преобразований Совет директоров ОАО «ОГК-4» обеспечил соблюдение законных прав и интересов акционеров Компании, их активное участие в принятии решений по стратегическим и текущим вопросам формирования и развития Компании, финансово-экономическому положению управляемых обществ, вопросам

обеспечения надежности работы энергетического оборудования и выполнения обязательств перед потребителями. Было проведено более 10 заседаний Совета директоров, рассмотрено 52 вопроса.

Совет директоров уделял пристальное внимание вопросам реформирования ОАО «ОГК-4» и присоединяемых обществ, принятые решения по которым обеспечили соблюдение утвержденного графика реорганизации Компании и управляемых обществ и заложили основу для успешного завершения этого процесса в будущем году.

Совет директоров утвердил в рамках Компании единые подходы по основным направлениям деятельности, обеспечивающим надежное функционирование станций. В частности, были приняты положения о технической политике, ремонтной, закупочной деятельности. Был создан Комитет по надежности, в функции которого входит экспертиза и анализ инвестиционных программ, планов по ремонту и модернизации основного оборудования электростанций, а также анализ их исполнения. Принятые решения позволили сформировать стратегические планы развития Компании на ближайшие 10–15 лет, подготовить инвестиционные программы, проекты реконструкции и модернизации тепловых электростанций.

Одним из основных итогов работы Компании в 2005 году стал выход тепловых электростанций, находящихся под управлением ОАО «ОГК-4», на оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ), а также ввод в эксплуатацию в сжатые сроки автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ). Своевременное выполнение данных задач позволит управляемым обществам Компании накопить необходимый опыт работы в секторе свободной торговли электроэнергией и занять достойное место в работе полноценного рынка.

Мобилизация усилий руководства ОАО «ОГК-4» и трудовых коллективов присоединяемых обществ позволила добиться высоких финансово-экономических результатов. У Компании имеется высокий потенциал роста, который должен быть реализован в условиях рынка электроэнергии.

Стратегической целью ОАО «ОГК-4» и управляемых обществ в будущем году является успешное завершение процесса реорганизации в форме присоединения к ОАО «ОГК-4» и создание в июле 2006 года единой операционной Компании. Кроме того, необходимо начать реализацию пилотных инвестиционных проектов по реконструкции и строительству нового оборудования на станциях. При этом нашей главной задачей остается обеспечение надежной работы управляемых обществ и бесперебойного энергоснабжения потребителей. Уверен, деятельность Совета директоров ОАО «ОГК-4» в 2006 году позволит сохранить прозрачность принятия решений по важнейшим вопросам деятельности Компании в целом и обеспечить активное участие в этом процессе всех акционеров Общества.

Желаю всем плодотворной работы и успехов!

С уважением,
Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-4»
Макушин Ю.П.



Уважаемые акционеры!

Вашему вниманию представлен годовой отчет по итогам деятельности ОАО «ОГК-4» за 2005 год.

Прошлый год стал историческим этапом в процессе реформы электроэнергетики страны – фактически за этот короткий период изменилась энергетическая карта России и определились контуры новой структуры энергетики. 2005 год в энергетике прошел под девизом создания, формирования и становления новых энергетических компаний. Сегодня с уверенностью можно сказать, что ОАО «ОГК-4» сумело занять достойное место в этом процессе и менеджмент Компании направлял все свои усилия на выполнение поставленных акционерами задач.

Со второй половины года ОАО «ОГК-4» приступило к полноценному управлению пятью электростанциями, и, несмотря на сложности переходного этапа, все управляемые общества отработали минувший год без сбоев, своевременно выполняя текущие и стратегические задачи. В целом в 2005 году нашей Компанией произведено около 49 млрд кВт·ч электроэнергии, что на 3 млрд кВт·ч больше показателей общего объема продукции электростанций за прошлый год. За счет проведения комплекса организационных мер – изменения структуры топлива, сокращения издержек, повышения нагрузки и коэффициента использования установленной мощности всех электростанций, особенно на Шатурской ГРЭС-5, удалось значительно повлиять на эффективность производства. Это позволило получить высокие финансово-экономические показатели и успешно выполнить контрольные показатели эффективности. Чистая прибыль в целом по Компании составила около 1 млрд рублей – это почти в 2 раза выше плановых цифр, на которые мы рассчитывали. В минувшем году удалось значительно – на 32 млн рублей – сократить плановые убытки Смоленской ГРЭС, сформированные в результате установления экономически обоснованного низкого тарифа на электроэнергию.

Все электростанции своевременно провели необходимые ремонтные работы и получили паспорта готовности к работе в осенне-зимний период. В течение года Советы директоров всех управляемых акционерных обществ утвердили единые положения по технической политике, ремонтной деятельности. Был создан и начал свою работу Комитет по надежности ОАО «ОГК-4», куда вошли руководители технических подразделений всех электростанций.

В 2005 году также была решена одна из главных задач – подготовка станций к работе в рыночных условиях. С 1 января 2006 года на всех объектах управления была введена в эксплуатацию автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии, в самой Компании создана служба коммерческих диспетчеров. С 1 января 2006 года электростанции присоединяемых обществ стали полноправными субъектами оптового рынка электроэнергии.

В прошлом году были разработаны основные направления развития Компании на ближайшее десятилетие, близится к завершению подготовка инвестиционной программы АО-станций, присоединяемых к ОАО «ОГК-4». Готовится к реализации проект строительства новых энергоблоков мощностью 400 МВт на Шатурской ГРЭС-5. Основной принцип, заложенный в инвестиционную программу – развиваться там, где сегодня востребованы наши мощности. Практически все управляемые АО-станции расположены в регионах, где высокими темпами идет экономический рост, растет энергопотребление и есть перспективы развития для АО-станций. Наша задача – подготовить грамотные, экономически обоснованные и эффективные проекты.

В предстоящем году нас ждет не менее напряженная работа и ответственные задачи. В июле 2006 года должен завершиться процесс реорганизации Компании в форме присоединения электростанций, находящихся под управлением Компании, к ОАО «ОГК-4». Мы надеемся, что потенциал ОАО «ОГК-4» будет по достоинству оценен инвестиционным сообществом – цена акций Компании на рынке значительно вырастет и будет соответствовать ее реальной рыночной стоимости. Наша задача – стать лидером в этом вопросе. Реализация этих планов позволит занять ОАО «ОГК-4» достойное место в будущем на рынке электроэнергии, развиваться Компании дальше и выполнять главную миссию энергетиков – обеспечивать теплом и электроэнергией потребителей. Со своей стороны, менеджмент Компании приложит все усилия, чтобы за предстоящий 2006 год были достигнуты новые позитивные результаты в работе уже единой Компании.

С уважением,
Генеральный директор ОАО «ОГК-4»
Киташев А.В.

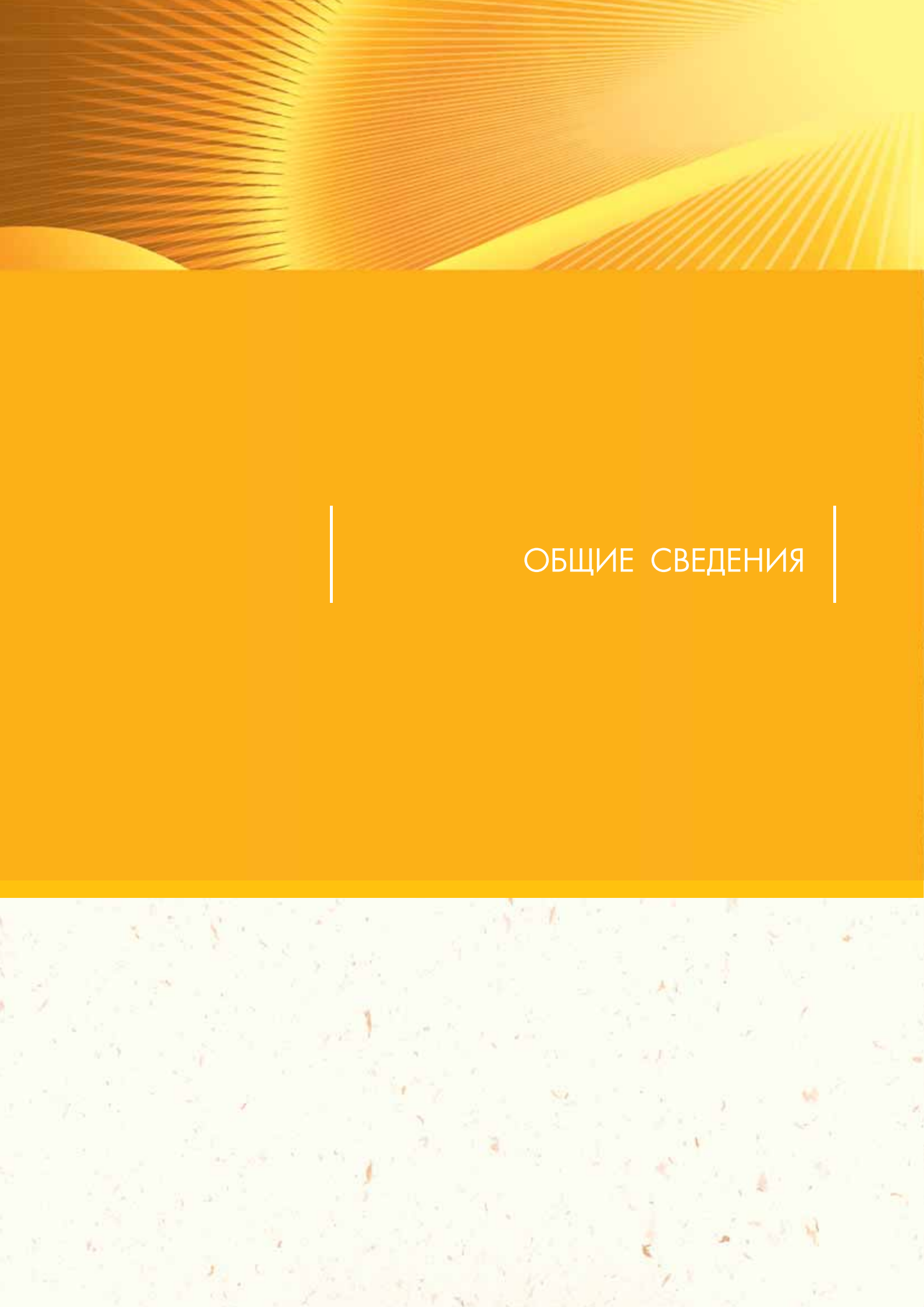
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

5

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ



ОГК-4



ОГК-4

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее по тексту – ОАО «ОГК-4», «Компания», «Общество») зарегистрировано 4 марта 2005 года.

Генеральный директор ОАО «ОГК-4» – Киташев Андрей Владимирович.

Уставный капитал: 8 210 830 760 рублей.

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Адрес Московского представительства: 119017, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 40, строение 4, офис 704.

Дочерним обществом ОАО «ОГК-4» является ОАО «БГРЭС-1».

Основной вид деятельности – осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах (данный вид деятельности будет осуществляться до момента присоединения АО-станций к ОАО «ОГК-4». После присоединения АО-станций к ОАО «ОГК-4» – производство и реализация электро- и тепло- энергии. Общая численность персонала, работающего в ОАО «ОГК-4» и на АО-станциях, присоединяемых к Компании, составляет около 6000 человек.

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

01.09.2003 г.

Вышло распоряжение Правительства РФ № 1254-р «О формировании генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии», в соответствии с которым определен состав генерирующих мощностей (АО-станций), входящих в ОГК.

В соответствии с этим документом в ОАО «ОГК-4» войдут следующие станции:

Сургутская ГРЭС-2;
Березовская ГРЭС-1;
Шатурская ГРЭС-5;
Смоленская ГРЭС;
Яйвинская ГРЭС.

26.09.2003 г.

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» принял решение (протокол № 150) об одобрении «базового» варианта создания ОГК.

26.11.2004 г.

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 181) одобрил участие РАО «ЕЭС России» в ОАО «ОГК-4».

02.03.2005 г.

Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 34р учреждено ОАО «ОГК-4».

04.03.2005 г.

Состоялась государственная регистрация ОАО «ОГК-4» в г. Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югра.

03.05.2005 г.

Федеральной службой по финансовым рынкам зарегистрировано решение о выпуске обыкновенных именных акций и отчет об итогах выпуска обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-4».

27.05.2005 г.

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 196) одобрена переходная модель функционирования ОАО «ОГК-4», предусматривающая также передачу ОАО «ОГК-4» полномочий единоличного исполнительного органа АО-станций, подлежащих включению в ОАО «ОГК-4».

01.09.2005 г.

ОАО «ОГК-4» приступило к осуществлению прав и исполнению полномочий единоличного исполнительного органа (Генерального директора) ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» (далее по тексту – «управляемые общества», «присоединяемые общества», «АО-станции», Березовская ГРЭС-1, Смоленская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС-5, Яйвинская ГРЭС).

23.12.2005 г.

Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-4» (Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России») принято решение о реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5» и ОАО «Яйвинская ГРЭС», и определены коэффициенты конвертации акций АО-станций, присоединяемых к ОАО «ОГК-4», в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ОГК-4».

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УПРАВЛЯЕМЫХ ОБЩЕСТВАХ

В 2005 году общая установленная мощность АО-станций, находящихся в управлении ОАО «ОГК-4», составила 8 570 МВт (с 01.01.2006 г. – 8 630 МВт), годовая выработка электрической энергии – 48 982 млн кВт·ч.

Основные производственно-технические характеристики и результаты деятельности АО-станций, находящихся в управлении ОАО «ОГК-4», за 2005 год

АО-станция	годы ввода мощности	мощность уст., МВт, (% от ГРЭС)	КИУМ N уст., %	выработка ЭЭ, млн кВт·ч., %	отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал.	среднесписочная численность персонала	выручка от реализации продукции, млн руб.	чистая прибыль, млн руб.
Сургутская ГРЭС-2	1985–1988	4 800 (56 %)	76,0	31 936 (66 %)	902,05	556	5 428,3	243,2
Березовская ГРЭС-1	1987–1989	1 440* (17 %)	52,9	6 675 (14 %)	781,29	1 757	3 072,5	432,9
Шатурская ГРЭС-5	1971–1982	1 100 (13 %)	47,5	4 581 (9 %)	489,29	1 718	3 384,4	268,1
Смоленская ГРЭС	1978–1979	630 (7 %)	38,8	2 139 (4 %)	71,0	635	1 056,9	- 84,8
Яйвинская ГРЭС	1963–1965	600 (7 %)	69,5	3 651 (7 %)	98,94	481	1 604,8	128,0
Итого за 2005 год по АО-станциям		8 570 (100 %)	65,2	48 982 (100%)	2355,25	5 147	14 546,9	987,4

* с 01.01.2006 г. – 1500 МВт

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

9

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005

ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ, МИССИЯ

Главная миссия ОАО «ОГК-4» – формирование на базе АО-станций, присоединенных к Обществу, эффективно работающей, инвестиционно привлекательной Компании, внедряющей передовые технологии производства и управления, которые позволят обеспечить надежную и рентабельную работу теплоэлектростанций, а также будут способствовать получению прибыли акционерами и повышению капитализации Компании.

Основные цели, которые ставит перед собой менеджмент ОАО «ОГК-4»:

- ★ повышение инвестиционной привлекательности Компании и рост стоимости ее акций;
- ★ реализация долгосрочной (до 2013 года) инвестиционной программы в управляемых обществах;
- ★ обеспечение надежной работы оборудования и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

Достижение этих целей невозможно без решения целого ряда задач. На текущем этапе **основными задачами** являются:

- ★ завершение процесса реорганизации и формирование ОАО «ОГК-4» как единой операционной компании;
- ★ соблюдение законных прав всех миноритарных акционеров при проведении корпоративных преобразований в ходе формирования Компании;
- ★ повышение уровня эксплуатации оборудования, снижение рисков аварий;
- ★ совершенствование системы корпоративного управления, внедрение передовых стандартов ведущих российских и зарубежных компаний;
- ★ выход Компании на оптовый рынок электроэнергии и мощности в качестве единого крупного субъекта ОРЭ;
- ★ вывод ценных бумаг Компании на фондовые биржи;
- ★ сохранение и развитие позиций Компании на тепло- и электроэнергетических рынках;
- ★ оптимизация структуры затрат Компании;
- ★ совершенствование профессионального уровня сотрудников Компании, силами которых будут решаться все перечисленные задачи и достигаться поставленные цели.



ОГК-4



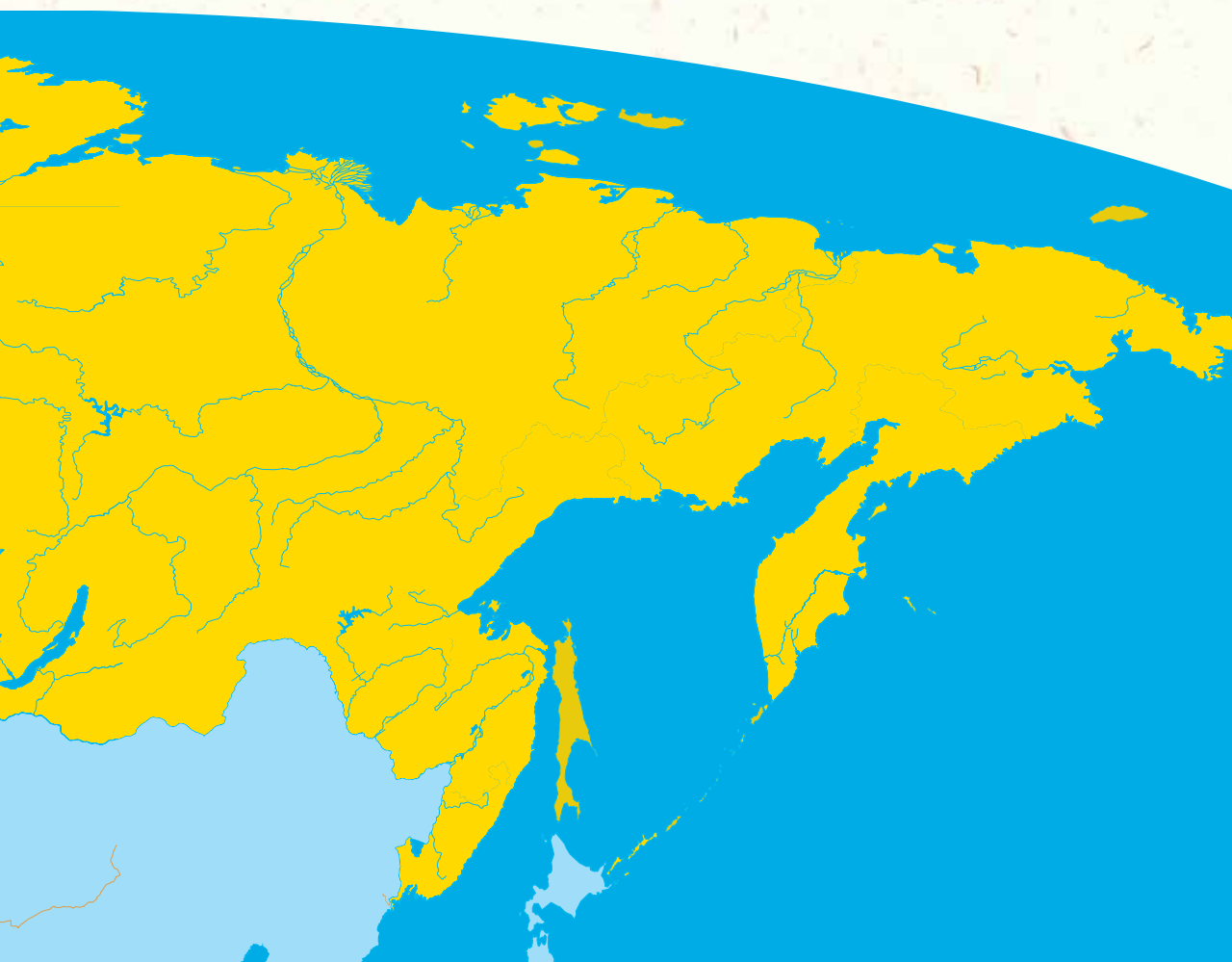
ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

С 1 сентября 2005 года ОАО «ОГК-4» осуществляет функции единоличного исполнительного органа пяти АО-станций (Березовской ГРЭС-1, Смоленской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2, Шатурской ГРЭС-5, Яйвинской ГРЭС), расположенных на территории пяти российских регионов – Московской, Тюменской и Смоленской областей, Пермского и Красноярского краев, а также четырех федеральных округов – Центрального, Приволжского, Уральского и Сибирского. Все АО-станции,

присоединяемые к ОАО «ОГК-4», играют важную роль в экономике и промышленном развитии своих регионов, обеспечивая электрической и тепловой энергией крупные промышленные предприятия и объекты жилищно-коммунального хозяйства. Центральный офис ОАО «ОГК-4» расположен в г. Москве.

Сургутская ГРЭС-2 (установленная мощность 4800 МВт, введена в эксплуатацию в 1985 году) расположена в г. Сургуте Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области в непосредственной близости от экономически развитых районов европейской части страны, прежде всего, Урала.

**ОГК-4**



Сургутская ГРЭС-2 – самая крупная тепловая электростанция на Евразийском континенте, основное используемое топливо – попутный нефтяной газ.

Строительство этой крупнейшей теплоэлектростанции страны было вызвано бурными темпами роста добычи нефти и газа на территории Среднего Приобья в 80-е годы, что в свою очередь вызвало существенные темпы роста электропотребления в Тюменской области. Обеспеченность разнообразными природными ресурсами, высокий промышленный потенциал, политическая стабильность – главные черты, определяющие инвестиционную привлекательность региона. Высокие темпы экономического роста в последние

годы привели к возникновению дефицита энергетических мощностей в регионе, что благоприятствует дальнейшему развитию Сургутской ГРЭС-2 и завершению строительства 7-го энергоблока мощностью 800 МВт.

Березовская ГРЭС-1 (установленная мощность 1440 МВт (с 01.01.2006 г. – 1500 МВт), введена в эксплуатацию в 1987 году) расположена на территории Шарыповского района Красноярского края в 320 км юго-западнее г. Красноярска. Березовская ГРЭС-1 является градообразующим предприятием города Шарыпово и находится на территории месторождения



ОГК-4



с неисчерпаемыми запасами бурого угля разреза «Березовский-1» Канско-Ачинского угольного бассейна, расположенного в 14 км от промышленной площадки электростанции. Березовская ГРЭС-1 выдает электроэнергию в ОЭС Сибири, а также обеспечивает тепловой энергией населенные пункты Красноярского края, играя важную роль в экономическом развитии всего региона. Основной вид топлива - уголь.

Шатурская ГРЭС-5 (установленная мощность 1100 МВт, введена в эксплуатацию в 1920 году) расположена на территории Московской области в г. Шатура. До реорганизации Московской энергосистемы (апрель 2005 года) входила в состав ОАО «Мосэнерго». Является одной из первых тепловых электростанций России, построенных по плану ГОЭЛРО. Одна из немногих теплоэлектростанций страны, работающая на пяти видах топлива – торфе, двух видах угля, мазуте и газе.

Географическое положение определяет значительную востребованность дальнейшего развития Шатурской ГРЭС-5. Высокие темпы экономического и промышленного развития Московского региона привели к острому дефициту энергетических мощностей, что открывает благоприятные перспективы реконструкции и модернизации теплоэлектростанции. Шатурская ГРЭС-5, снабжая энергией Московский регион, обеспечивает стабильное функционирование и развитие предприятий легкой промышленности, машиностроения, пищевой и химической промышленности, цветной металлургии. Доля электроэнергии станции составляет около 10 % от общего объема потребления электроэнергии потребителями Москвы и Московской области.

Смоленская ГРЭС (установленная мощность 630 МВт, введена в эксплуатацию в 1978 году) расположена на территории Смоленской области, Духовщинского района в поселке Озерный. Через территорию Смоленской области проходят магистральные газопроводы, линии электропередачи, железные дороги, в регионе расположена Смоленская АЭС. Данные факторы оказывают значительное влияние на результаты деятельности по выработке и сбыту электрической энергии, на перспективы развития Смоленской ГРЭС. Основными видами топлива для станции долгое время оставались уголь и торф. С 1985 года (окончание строительства газопровода до Смоленской ГРЭС) газ занимает около 80 % в структуре топливного баланса станции, однако уголь также продолжает оставаться важным видом топлива.

Яйвинская ГРЭС (установленная мощность 600 МВт, введена в эксплуатацию в 1963 году) расположена на территории Пермского края в поселке Яйва Александровского района. Яйвинская ГРЭС сыграла значительную роль в развитии Березниковско-Соликамского экономического района Пермской области, где расположены крупнейшие предприятия химической промышленности и цветной металлургии. Сегодня Пермский край относится к числу наиболее развитых индустриальных регионов России. Мощный научный и производственный потенциал, значительные запасы природных ресурсов и концентрация различных видов промышленного производства определяют динамичное развитие и инвестиционную привлекательность региона. Выгодное географическое положение Яйвинской ГРЭС дает основания полагать, что предприятие будет и дальше играть ключевую роль в обеспечении электро- и теплоэнергией крупнейших производственных центров северной части Пермского края.

В качестве основного вида топлива используются уголь и сезонные избытки природного газа.

КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ КОМПАНИИ

Электроэнергия, производимая электростанциями присоединяемых к ОАО «ОГК-4» обществ, реализуется на оптовом рынке электроэнергии.

Смоленская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС-5 и Яйвинская ГРЭС входят в первую ценовую зону (Европейская часть России и Урала).

Березовская ГРЭС-1 входит во вторую ценовую зону (Сибирь) оптового рынка электроэнергии.

В рамках каждой ценовой зоны оптовый рынок включает в себя три сектора торговли:

- ✱ регулируемый сектор;
- ✱ сектор свободной торговли;
- ✱ сектор отклонений (балансирующий рынок).

Регулируемый сектор – это часть оптового рынка электроэнергии, в рамках которого осуществляется торговля по ценам, утверждаемым Федеральной службой по тарифам.

В секторе свободной торговли и балансирующем секторе объемы поставки и цены формируются не регулирующими органами, а самими участниками торговли – продавцами и покупателями по классическим принципам рыночного (конкурентного) ценообразования – уравниванием спроса и предложения. В результате действия рыночных механизмов на ОРЭ значительно увеличиваются объемы продаж электроэнергии у наиболее эффективных поставщиков.

В настоящее время прогноз спроса на поставляемую электроэнергию по Европейской части России ограничивается ежегодным приростом на 2–3 %. При этом прирост по потреблению выше среднего прогнозируется по развитым экономическим регионам: Московская и Тюменская области, Пермский и Красноярский края, в которых расположены, в числе других, ОА-станции, управляемые ОАО «ОГК-4». Данные регионы являются крупнейшими по потреблению электроэнергии субъектами Российской Федерации с относительно развитой электросетевой инфраструктурой.

ОГК, созданные на базе тепловой генерации, и ТГК относятся к конкурентному сектору рынка электроэнергии, где будут конкурировать между собой. Сравнительная характеристика технико-экономических показателей присоединяемых к ОАО «ОГК-4» электростанций позволяет делать оптимистичные прогнозы относительно конкурентных позиций энергокомпаний на рынке и перспектив развития.

Сургутская ГРЭС-2 – самая крупная тепловая электростанция не только среди станций, управляемых ОАО «ОГК-4», но и в Российской Федерации. Это одна из наиболее экономичных российских электростанций, работающих на газе, имеющая несомненные конкурентные преимущества на оптовом рынке электроэнергии. Устойчивый в последние годы прирост энергопотребления в регионе обеспечит стабильную загрузку электростанции, а перераспределение поставок на ОРЭ и увеличение объемов реализации электроэнергии Сургутской ГРЭС-2 в конкурентных секторах позволит значительно увеличивать доходность электростанции.

Березовская ГРЭС-1 имеет самые низкие тарифы по сравнению с тепловыми электростанциями федерального уровня второй ценовой зоны. Это одна из самых экономичных станций, работающая на угле. В 2005 году Березовская ГРЭС-1 реализовала максимально возможные объемы в секторе свободной торговли ОРЭ. В периоды малой водности и высокого потребления электроэнергии в Сибири Березовская ГРЭС-1 имеет высокую загрузку оборудования. В целях увеличения загрузки электростанции в 2005 году были заключены двусторонние договоры с потребителями. Риски недопоставки электроэнергии обуславливаются, как правило, наличием дешевой сверхплановой гидрогенерации в регионе (особенно в паводковый период).

Конкурентоспособность **Шатурской ГРЭС-5** в значительной степени зависит от того, на какой группе оборудования и на каком виде топлива (газ, уголь, мазут и фрезерный торф) производится выработка электроэнергии. Выработка электроэнергии на торфе и угле не конкурентоспособна на ОРЭ из-за высокой стоимости условного топлива относительно генерирующих источников, работающих на газе и ядерном топливе. В то же время, Шатурская ГРЭС имеет вполне приемлемые стоимостные показатели на газовых энергоблоках и весьма перспективна с точки зрения использования имеющихся площадей для ввода новых мощностей (ГТУ).

Следует также отметить, что нарастающий с каждым годом дефицит электроэнергии в Московском регионе серьезно влияет на рост показателей станции по загрузке мощностей (в пиковые часы нагрузка достигает 1080 МВт).

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

13

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



Цена на электроэнергию **Смоленской ГРЭС** в 2005 году на оптовом рынке была близкой к цене на электроэнергию дефицитных субъектов ОРЭ. Кроме этого, значительные резервы мощности по Смоленской ГРЭС (коэффициент использования установленной мощности составляет около 40 %) позволяют рассчитывать на дополнительные доходы электростанции при функционировании балансирующего рынка и рынка мощностей.

Технико-экономические показатели **Яйвинской ГРЭС** также имеют конкурентные преимущества на оптовом рынке электроэнергии. В 2005 году Яйвинская ГРЭС продавала в секторе свободной торговли ОРЭ максимально возможный объем электроэнергии в соответствии с действующими Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности). Учитывая низкие показатели по топливной составляющей себестоимости электроэнергии, у Яйвинской ГРЭС есть все основания продолжать динамику роста продаж максимально возможных объемов электроэнергии в конкурентных секторах оптового рынка.

Компания намерена осуществлять постоянный мониторинг направлений развития рынка и использовать все возможности для снижения издержек производства в целях поддержания имеющихся конкурентных преимуществ электростанций.

В целом конъюнктура энергорынка достаточно благоприятна для ОАО «ОГК-4» во всех секторах рынка. Спрос на электроэнергию Компании характеризуется устойчивым ростом. Значительного снижения спроса на электроэнергию из-за ввода собственных мощностей крупными потребителями электроэнергии в регионах и в связи с внедрением энергосберегающих технологий в предстоящие годы не ожидается. В целом по Компании прогнозируется стабильный рост объемов производства и продаж электроэнергии.

ФАКТОРЫ РИСКА

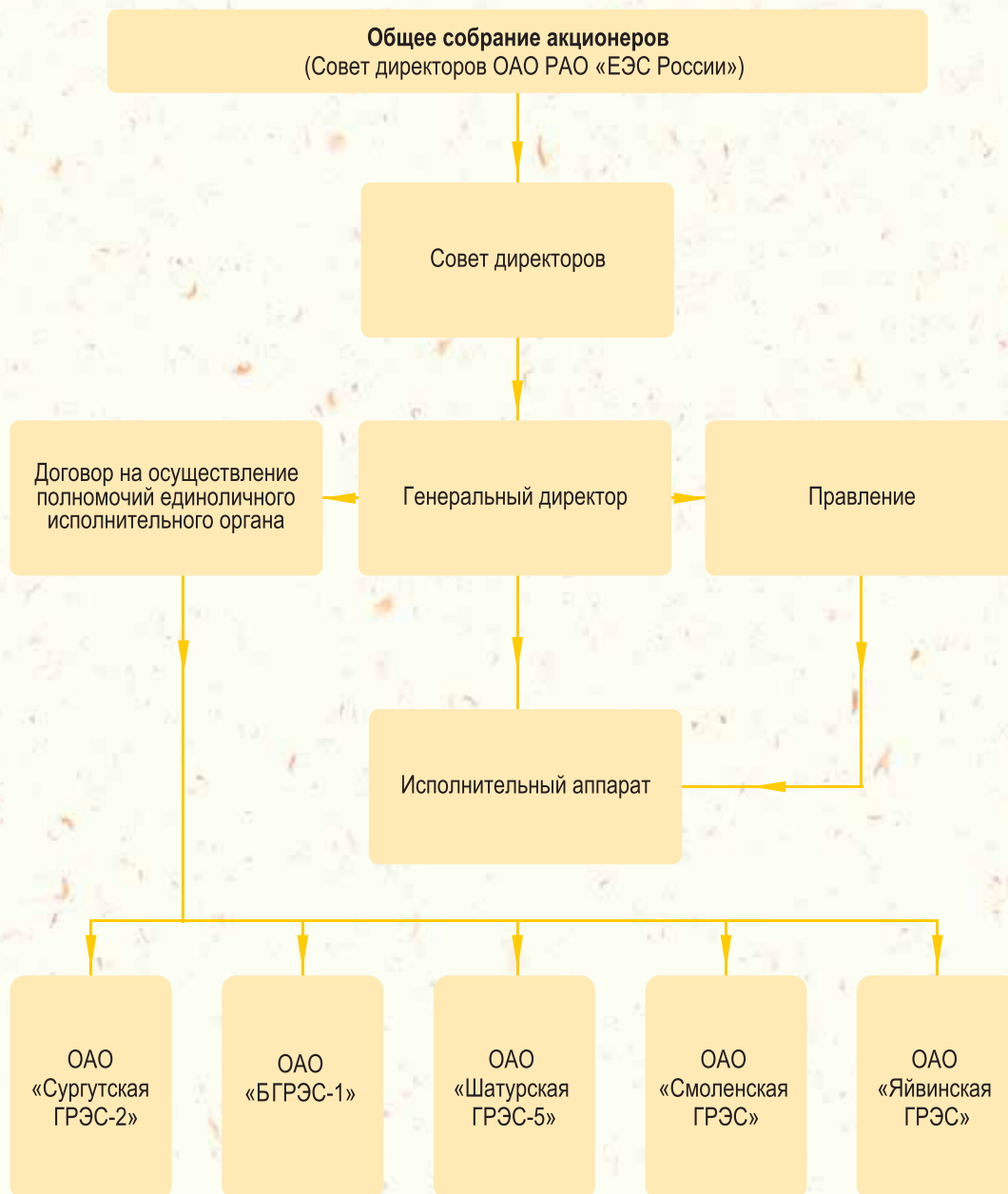
Факторы риска, способные существенно повлиять на деятельность ОАО «ОГК-4», делятся на две группы: подконтрольные и неподконтрольные влиянию Компании. Ключевыми и определяющими стратегию развития ОАО «ОГК-4» являются неподконтрольные риски, к которым относятся: решения государственных органов власти, смена собственника, отраслевые системные решения, не зависящие от действий менеджмента.

К неподконтрольным рискам, имеющим наибольшее влияние на финансовое состояние компании относятся риски, связанные с тарифным регулированием.

Наиболее существенные из них – наличие стоимостного небаланса на ОРЭ, возникающего за счет несбалансированности тарифов на электроэнергию для поставщиков и потребителей, устанавливаемых регулирующими органами. Стоимостный небаланс приводит к недоплате средств за поставленную продукцию электростанциями и требует компенсационных мер. Данная проблема в рамках отрасли решается вводом новых Правил оптового рынка электроэнергии (мощности) – и это будет способствовать финансовой стабильности Компании.

К подконтрольным относятся финансовые, инвестиционные, сбытовые, корпоративные, а также топливные риски. Управление данной категорией рисков является текущей хозяйственной деятельностью Компании и на стратегию ее развития существенного влияния не оказывает. Менеджмент ОАО «ОГК-4» регулярно отслеживает изменение факторов риска и принимает меры по минимизации рисков, препятствующих стабильной работе Компании.

Структура ОАО «ОГК-4»





КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



ОГК-4



ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В настоящее время эффективное корпоративное управление в любом акционерном обществе становится решающим фактором успешной работы организации, в итоге определяющим её репутацию и инвестиционную привлекательность.

Основными целями корпоративного управления в Компании являются:

- * повышение эффективности контроля акционерами Общества над деятельностью менеджмента Компании;
- * повышение доверия потенциальных инвесторов к механизмам привлечения инвестиций в Компанию;
- * повышение капитализации Компании.

Организация корпоративного управления в ОАО «ОГК-4» имеет ряд особенностей. Прежде всего, это наличие единственного акционера – ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежат 100 % акций Общества. Особенностью организации корпоративного управления в ОАО «ОГК-4» является и то, что Компания выполняет функции единоличного исполнительного органа пяти АО-станций: ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС». Корпоративное управление Обществом осуществляется в полном соответствии с Кодексом корпоративного поведения, одобренным на заседании Правительства РФ от 28.11.2001 г. (протокол № 49) и рекомендованным к применению ФКЦБ РФ Распоряжением № 421/р от 04.04.2002 г. «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения». Сознвая ответственность и важность корпоративного управления для успешного ведения бизнеса Компании и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности Компании лицами, ОАО «ОГК-4» считает необходимым придерживаться следующих принципов корпоративного поведения:

- * обеспечение защиты прав акционеров Компании методом предварительного урегулирования и разрешения возникающих конфликтов интересов;
- * обеспечение равного отношения ко всем группам акционеров Компании, включая мелких и иностранных акционеров, предоставление каждому из них одинаково эффективной защиты в случае нарушения их прав;
- * обеспечение прав акционеров на получение информации о деятельности Компании, включая

право на ознакомление с документами (Устав Компании, внутренние документы, годовые отчеты, документы бухгалтерского учета и отчетности и др.);

- * своевременное раскрытие информации о Компании, в том числе о ее финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;
- * обеспечение эффективного контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании;
- * соблюдение предусмотренных законодательством прав работников Компании, развитие партнерских отношений между Компанией и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- * осуществление членами органов управления Компании своих обязанностей с соблюдением требований российского законодательства в интересах Компании и всех акционеров;
- * соблюдение интересов Компании, а также интересов ее акционеров при совершении сделок с целью получения прибыли, а также увеличения стоимости активов Компании.

Основные документы, регулирующие деятельность ОАО «ОГК-4»

- * Устав
- * Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
- * Положение о Правлении Открытого акционерного общества
- * Положение о Ревизионной комиссии
- * Порядок взаимодействия ОАО «ОГК-4» с организациями, в которых участвует Общество
- * Положение об инсайдерской информации
- * Стандарт организации деятельности представителей ОАО «ОГК-4» в органах управления обществ, дочерних и зависимых по отношению к ОАО «ОГК-4»
- * Стандарт формирования органов управления и контроля дочерних и зависимых обществ ОАО «ОГК-4»
- * Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ОГК-4»
- * Положение о кредитной политике ОАО «ОГК-4»

Для повышения уровня корпоративного управления в ОАО «ОГК-4» в 2006 году планируется проведение работы по дальнейшей формализации процесса корпоративного управления с целью снижения временных и финансовых затрат на проведение корпоративных процедур, рационализации и упрощения работы

специалистов, обеспечения принятия корпоративных решений в необходимый срок и другие.

В 2006 году АО-станции прекратят свое существование как самостоятельные юридические лица и станут филиалами ОАО «ОГК-4». Поэтому, кроме всего прочего, мероприятия по улучшению корпоративного управления в Обществе будут направлены на разработку и утверждение внутренних документов, направленных на функционирование АО-станций как филиалов ОАО «ОГК-4»: Положение о филиале, Доверенность директора филиала и ряд других.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФКЦБ

В 2005 году руководством ОАО «ОГК-4» проведена работа, направленная на обеспечение защиты прав акционеров и инвесторов на управляемых Компанией обществах – АО-станциях.

Защита прав акционеров и инвесторов осуществляется по следующим направлениям:

- ★ защита права собственности акционера на акции от любых нарушений осуществляется посредством регистрации права ведения и хранения Реестра акционеров профессиональным участником рынка

ценных бумаг – ОАО «Центральный московский депозитарий» (ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Яйвинская ГРЭС») и ЗАО «Реестр-сервис» (ОАО «Шатурская ГРЭС-5»), которые имеют надлежащие технические средства, системы контроля и безупречную репутацию;

- ★ обеспечение регулярного и своевременного получения акционерами АО-станций и ОАО «ОГК-4» информации осуществляется путем составления и раскрытия финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства РФ;
- ★ помимо обязательной информации, раскрываемой Компанией и АО-станциями в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовыми актами ФСФР РФ, в Компании разработана система раскрытия дополнительной информации. Для обеспечения информационной открытости Компании существует Интернет-сайт ОАО «ОГК-4» www.ogk-4.ru;
- ★ в Компании работает отдел по связям с общественностью, который организует выпуск корпоративной газеты «Мегаватт», видеоматериалов, радиогазет, буклетов, подготавливает статьи о деятельности Компании в местных, краевых и федеральных средствах массовой информации;
- ★ в Компании создан отдел по работе с акционерами и инвесторами.

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

19

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

положение Кодекса корпоративного поведения	соблюдается или не соблюдается	примечание
Общее собрание акционеров		
1 Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	В соответствии с п. 11.5. Устава Общества
2 Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов
3 Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предостав-	Соблюдается	В соответствии с п. 11.7 Устава Общества



ОГК-4



лению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет

4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из Реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения Реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточно выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	В соответствии со ст. 13 Устава Общества
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п. 2 ст. 67 ФЗ «Об акционерных обществах» и п. 10.10 Устава Общества
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Устав и внутренние документы Общества не содержат таких требований
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 11.10 Устава Общества, п. 3.1. «Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-4»

Совет директоров

8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п. 15.1 Устава Общества
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается	Генеральный директор назначается Советом директоров. Совет директоров имеет право приостановить полномочия управляющей организации
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии со ст. 20 Устава Общества Совет директоров имеет право утверждать условия Трудового договора с Генеральным директором и членами Правления Общества
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 20 Устава Общества

13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п. 10.8. Устава Общества
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается частично	п.15.3 Устава Общества, п. 3.5 «Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров ОАО «ОГК-4»
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	В соответствии с разд. 4 «Положения об инсайдерской информации ОАО «ОГК-4»
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составля-	Соблюдается	За период с 04.03.05 г. по 31.12.05 г. проведено 10 засе-





	ется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель		даний Совета директоров
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о порядке проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Ст. 7 «Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 % и более от стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Подп. 37 п.15.1 Устава Общества
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Ст. 3 «Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4»
25	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
26	Наличие Комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по аудиту
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по аудиту
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии сохранения их конфиденциальности	Не применимо	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по аудиту
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям
33	Создание комитета Совета директоров по рискам	Не соблюдается	

	или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)		
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается частично	Советом директоров утверждено «Положение о Комитете Совета директоров Общества по надежности»
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях последнего	Не соблюдается	
исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением Общества сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	Согласно п. 21.2 Устава Общества
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки Финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Согласно подп. 48 п. 15.1 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится «предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте)». Вынесение данного вопроса на рассмотрение Совета директоров проводится по стандартной процедуре, установленной в Обществе для вынесения вопросов на Совет директоров
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Общества не содержат





или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом

положений, которые устанавливали бы перечисленные в Рекомендации ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества

43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые устанавливали бы перечисленные в рекомендации ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов Общества
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Функции единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) не передавались
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей. В то же время, согласно Уставу Общества (п. 20.11) «Генеральный директор, члены Правления Общества, исполняющий обязанности Генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно»
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Функции единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) не передавались

47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Не соблюдается	Отчеты о деятельности Компании предоставляются Совету директоров ежеквартально
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1.5 «Положения о Правлении ОАО «ОГК-4» члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами. В соответствии с п. 4.7 «Положения об инсайдерской информации ОАО «ОГК-4», за незаконное использование и распространение сведений, носящих конфиденциальный характер, должностные лица Общества, а также члены Совета директоров несут ответственность в соответствии с действующим законодательством

секретарь Общества

49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Соблюдается	Ст. 4 «Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4»
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и его обязанностей	Соблюдается	Ст.18 Устава Общества и ст. 4 «Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4»
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Уставом данные требования не определены

существенные корпоративные действия

52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П. 15.1 Устава Общества
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	П. 15.1 Устава Общества
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного обще-	Не соблюдается	Уставом данные требования не определены





ства, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)

55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Уставом или внутренними документами Общества данные требования не определены
раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	В настоящее время данное положение находится в стадии разработки
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Уставом или внутренними документами Общества данные требования не определены
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	Перечень информации, документов и материалов определяется Советом директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.ogk-4.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим	Не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества. В соответствии с требованиями

должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежат 20 % и более от уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние

п. 1.14 (п.п. «а» и «г») «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Постановлением ФКЦБ России № 03-32/ПС от 02.07.2003 г., Общество раскрывает информацию о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, если цена такой сделки составляет 5 % и более от балансовой стоимости активов Компании, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед одобрением такой сделки уполномоченным органом Общества

63 Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций Общества

Не соблюдается

Данное требование не отражено во внутренних документах Общества. В соответствии с «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (п. 1.14 и п. 6.1), утвержденного Постановлением ФКЦБ России № 03-32/ПС от 02.07.2003 г., Компанией раскрываются сведения, влияющие на рыночную стоимость его ценных бумаг, а также информация в форме сообщений о существенных фактах Общества. Кроме того, Общество на регулярной основе раскрывает информацию о всех существенных сделках путем рассылки пресс-релизов и размещения информации на корпоративном сайте в системе Интернет

64 Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества

Соблюдается

В Обществе действует «Положение об инсайдерской информации», утвержденное Советом директоров 04.10.2005 г.

контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

65 Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества

Не соблюдается

В настоящее время в Обществе разрабатывается Регламент внутреннего аудита

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

27

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	С декабря 2005 г. в Обществе создано Управление внутреннего контроля и аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров, Руководитель Управления внутреннего контроля и аудита назначается Генеральным директором Общества
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается частично	Данное требование не предусмотрено внутренними документами Общества
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено внутренними документами Общества
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных Финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	Согласно п.п. 48 п. 15.1 Устава Общества, к компетенции Совета директоров относится «предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выра-

		женных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте)». Вынесение данного вопроса на рассмотрение Совета директоров производится по стандартной процедуре, установленной в Обществе для вынесения вопросов на Совет директоров	
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	«Положение о ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» (разд. 7 «Порядок проведения ревизионных проверок»)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Не применимо	В Обществе не создан комитет Совета директоров по аудиту
дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым он руководствуется при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается (в 2005 году)	Советом директоров (Протокол № 13 от 09.02.2006 г.) утвержден Стандарт дивидендной политики ОАО «ОГК-4»
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Не применимо (в 2005 году)	Соблюдается в 2006 году. Рекомендации, касающиеся условий выплаты дивидендов по привилегированным акциям, к Обществу не применимы ввиду отсутствия в Компании данной категории акций
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не применимо (в 2005 году)	Информация о Стандарте дивидендной политики Общества (при ее утверждении Советом директоров) размещалась на веб-сайте Общества в сети Интернет, а также в виде пресс-релиза – при этом в периодических изданиях, предусмотренных Уставом Компании, данная информация не размещалась

Гарантии акционерам и инвесторам

Принцип обеспечения прав и законных интересов акционеров, кредиторов и инвесторов при реформировании электроэнергетики России закреплен в «Основных направлениях реформирования электроэнергетики Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства от 11 июля 2001 года № 526 (далее – «Основные направления реформирования»).

В частности, в «Основных направлениях реформирования» установлено, что в ходе реформирования электроэнергетики должны обеспечиваться:

- ✱ сохранение права собственности акционеров на принадлежащие им акции;
- ✱ право акционеров на участие в обсуждении и принятии решений, связанных с проведением структурных преобразований, которые затрагивают их права;





- ★ право каждого акционера на доступ к информации, связанной с проведением структурных преобразований, которые затрагивают его права;
- ★ выполнение принципа сохранения структуры акционерного капитала и размеров пакетов акций каждого акционера в создаваемых в ходе реформы компаниях.

В полном соответствии с последним принципом была сохранена структура акционерного капитала обществ, присоединяемых к ОАО «ОГК-4», при их выделении из АО-энерго. В дальнейшем при обмене акций АО-станций на акции ОАО «ОГК-4» интересы акционеров в процессе формирования структуры уставного капитала ОАО «ОГК-4» будут соблюдены путем установления справедливых коэффициентов обмена акций АО-станций на акции ОАО «ОГК-4».

Нормативно-правовая база отрасли учитывает важность привлечения частных инвестиций и соблюдения прав акционеров. В соответствии с этим, в ст. 29 закона «Об электроэнергетике», закреплены принципы инвестиционной политики государства в электроэнергетике, а именно:

- ★ формирование благоприятного инвестиционного климата;
- ★ создание стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности;
- ★ обеспечение неприкосновенности частной собственности, свободы перемещения товаров и услуг;
- ★ обеспечение экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала, используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов);
- ★ обеспечение защиты и поддержки развития российских производителей, использования инновационных инструментов привлечения инвестиций;
- ★ обеспечение экономического стимулирования внедрения новых высокоэффективных технологий в электроэнергетике, в том числе в целях развития малой и нетрадиционной энергетики.

Поощрение инвестиционной активности обеспечивается также путем сокращения ряда ограничений для частных инвестиций в отрасль. Так, согласно федеральному закону «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период» с 1 января 2005 года утратил силу закон «Об особенностях распоряжения акциями ОАО РАО «ЕЭС России» и акциями других акционерных обществ электроэнергетики, находящимися в федеральной собственности» от 7 мая 1998 года. Тем самым были сняты ранее

установленные ограничения на участие иностранных инвесторов в электроэнергетике, что делает возможным привлечение прямых иностранных инвестиций в отрасль.

В целях обеспечения защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров ОАО «ОГК-4» Советом директоров 30 июня 2005 года утвержден «Порядок взаимодействия ОАО «ОГК-4» с организациями, в которых участвует Общество». Данный Порядок предусматривает регулирование вопросов реализации менеджментом ОАО «ОГК-4» прав акционера в отношении своих дочерних и зависимых обществ (ДЗО) с целью обеспечения инвестиционной привлекательности ОАО «ОГК-4» и ДЗО путем гарантирования их корпоративной «прозрачности», сбалансированности и предсказуемости корпоративной политики в целом.

Обеспечение неукоснительного соблюдения прав и законных интересов акционеров и инвесторов является одним из основных принципов формирования ОАО «ОГК-4» как операционной компании.

С информацией об ОАО «ОГК-4» все заинтересованные лица имеют возможность ознакомиться с помощью электронных средств связи и сети Интернет по адресу: **www.ogk-4.ru**

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

- ✴ **Общее собрание акционеров**
- ✴ **Совет директоров**
- ✴ **Правление**
- ✴ **Генеральный директор**

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии со ст. 10 Устава ОАО «ОГК-4» высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров. Вопросы, относящиеся к компетенции Общего собрания акционеров, определены в ст. 10, п. 10.2 Устава ОАО «ОГК-4».

Обзор собраний акционеров за 2005 год

ОАО «ОГК-4» является 100 % дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России». Выполнение функции Общего собрания ОАО «ОГК-4» осуществляет Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2005 году было проведено четыре общих собрания акционеров ОАО «ОГК-4».

01.07.2005 г.

- утвержден Устав ОАО «ОГК-4» в новой редакции.

29.07.2005 г.

- утвержден аудитор Общества, Ревизионная комиссия Общества;
- утверждены внутренние Положения Общества, регламентирующие работу Общего собрания акционеров, Совета директоров, Правления, Ревизионной комиссии Общества.

21.11.2005 г.

- внесены изменения в Устав ОАО «ОГК-4».

23.12.2005 г.

- принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4»;

- принято решение об увеличении уставного капитала Общества, путем размещения дополнительных акций (способ размещения – конвертация акций);
- утверждены коэффициенты конвертации акций;
- внесены изменения в Устав Общества по количеству объявленных акций.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-4» регулируется Положением о порядке созыва и проведения Совета директоров ОАО «ОГК-4».

В соответствии с данным Положением и Уставом Общества Совет директоров осуществляет:

- ✴ общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к исключительной компетенции Общего собрания акционеров;
- ✴ контроль исполнения решений общих собраний акционеров и обеспечения прав акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Вопросы, относящиеся к компетенции Совета директоров, определены ст. 15 Устава ОАО «ОГК-4». Полный текст Устава Общества и «Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров ОАО «ОГК-4» размещен на сайте Общества по адресу: www.ogk-4.ru

Состав Совета директоров ОАО «ОГК-4»

В соответствии с п. 16.1 Устава Общества численный состав Совета директоров составляет 11 (одиннадцать) человек.

Состав Совета директоров избран распоряжением Председателя Правления РАО «ЕЭС России» при принятии решения об учреждении Общества 02.03.2005 г.

Изменения в составе Совета директоров Общества в 2005 году не происходили.

Десять членов из состава Совета директоров Общества имеют статус независимого директора в соответствии с п. 2.2.2 Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФСФР Российской Федерации (Распоряжение от 04.04.2002 г. № 421/р).

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

31

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-4»

Макушин Юрий Павлович (1959 г. р.)

2004 г. – н. вр. – заместитель управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»

2001–2004 гг. – финансовый директор ОАО «Средне-волжская межрегиональная управляющая энергетическая компания»

1999–2001 гг. – временно исполняющий обязанности заместителя директора по экономике и финансам, заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Самараэнерго»

Члены Совета директоров ОАО «ОГК-4»

Бурнашев Дмитрий Александрович (1964 г. р.)

2004 г. – н. вр. – начальник Департамента Бизнес-планирования Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»

2002–2004 гг. – начальник Департамента экономики холдинга и дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России»

2001–2002 гг. – заместитель начальника Департамента экономики холдинга и дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России»

2000–2001 гг. – заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Орелэнерго»

Вагнер Андрей Александрович (1957 г. р.)

2004 г. – н. вр. – заместитель управляющего директора Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»

2000–2004 гг. – начальник Департамента электрических станций ОАО РАО «ЕЭС России»

1998–2000 гг. – исполнительный директор – первый заместитель Генерального директора, первый заместитель Генерального директора ОАО «Кузбассэнерго»

Ган Алексей Александрович (1966 г. р.)

2005 г. – н. вр. – директор Департамента стратегии энергетического комплекса ОАО «СУЭК»

2004–2005 гг. – директор Департамента стратегии энергетического комплекса ЗАО «ХК СУЭК»

2003–2004 гг. – директор Департамента стратегии энергетического комплекса ЗАО «УК «Группа МДМ»

2002–2003 гг. – член правления, 1-й заместитель Председателя правления по конкурентному рынку НП «АТС»

1998–2002 гг. – начальник отдела учета нефинансовых капиталов, начальник отдела управления имуществом и правами, заместитель начальника Департамента управления капиталом, 1-й заместитель начальника Департамента развития рынка ОАО РАО «ЕЭС России»

Киташев Андрей Владимирович (1957 г. р.)

2005 г. – н. вр. – Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «ОГК-4»

2005–2005 г. – Генеральный директор (по совместительству) ОАО «ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», член Совета директоров «Сургутская ГРЭС-2»

2001–2005 гг. – Генеральный директор ОАО «Пермэнерго»

2000–2001 гг. – заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Пермэнерго»

1999–2000 гг. – заместитель Генерального директора представительства ОАО РАО «ЕЭС России» «Волгаэнерго»

Матвиенко Алексей Васильевич (1973 г. р.)

2002 г. – н. вр. – аналитик отдела инвестиционных проектов ЗАО «ХК «Интеррос»

2000–2002 гг. – студент МБА Лондонской школы бизнеса

Непша Валерий Васильевич (1976 г. р.)

2003 г. – н. вр. – заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»

2000–2003 гг. – главный специалист Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России»

Тюренок Владимир Александрович (1963 г. р.)

2000 г. – н. вр. – управляющий директор по инвестициям в страны Восточной Европы и СНГ компании «Hansberger Global Advisors»

Федорчук Дмитрий Васильевич (1980 г. р.) – заместитель Председателя Совета директоров

2000 г. – н. вр. – специалист 1-й категории, ведущий специалист, главный специалист, начальник отдела, начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»

1999–2000 гг. – юрист ЗАО «Юридическое бюро «Адвокат «В»

Ширяева Лариса Владимировна (1967 г. р.)

2004 г. – н. вр. – начальник Департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

2000–2004 гг. – консультант ООО «Карана»

Штыков Дмитрий Викторович (1976 г. р.)

2003 г. – н. вр. – Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»

1999–2003 гг. – ведущий специалист, главный специалист, исполняющий обязанности начальника отдела, начальник отдела ОАО РАО «ЕЭС России»

Обзор заседаний Совета директоров за 2005 год

В 2005 году было проведено 10 заседаний Совета директоров Общества.

На заседаниях Совета директоров Общества были рассмотрены следующие вопросы:

- * о закупочной деятельности Общества;
- * об утверждении руководителя Центрального закупочного органа;
- * об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2008 г.;
- * об утверждении Положения о кредитной политике Общества;
- * об обеспечении информационной и экономической безопасности Общества;
- * об утверждении символики Общества;
- * об утверждении изменений в организационной структуре исполнительного аппарата ОАО «ОГК-4»;

- * о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Сургутская ГРЭС-2»;

- * о создании Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-4» по надежности;

- * об утверждении Положения о технической политике ОАО «ОГК-4»,

и ряд других вопросов.

С решениями Совета директоров Общества можно ознакомиться на сайте ОАО «ОГК-4» по адресу: www.ogk-4.ru

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций вознаграждение членов Совета директоров за 2005 год определяется следующим образом:

- * за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, в соответствии с отраслевым тарифным Соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества;
- * при принятии Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (или по результатам первого квартала/полугодия/деяти месяцев) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета директоров Общества принимал участие.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченный членам Совета директоров Общества в 2005 году, составил 345 420 рублей.

Полный текст Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций размещен на сайте Общества по адресу: www.ogk-4.ru



КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Для обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, связанных с экспертизой инвестиционных программ, планов по ремонту энергообъектов, контролем и оценкой деятельности технических служб Общества 20.12.2005 г. Советом директоров ОАО «ОГК-4» создан Комитет Совета директоров Общества по надежности.

В соответствии с Решением Совета директоров (протокол № 10 от 23.12.2005 г.) состав Комитета по надежности определен в количестве 6 (шести) человек. Данным Решением был утвержден следующий персональный состав Комитета Совета директоров Общества по надежности в количестве 5 (пяти) человек:

- * **Липанин Владимир Григорьевич** – Председатель Комитета Совета директоров Общества, начальник отдела анализа и методологического обеспечения производства ОАО РАО «ЕЭС России» (Бизнес-единица № 2);
- * **Белый Василий Васильевич** – заместитель Генерального директора по производству ОАО «ОГК-4»;
- * **Горев Евгений Николаевич** – начальник Управления производства ОАО «ОГК-4»;
- * **Райхель Сергей Августович** – начальник отдела организации ремонтов ОАО «ОГК-4»;
- * **Егоров Анатолий Николаевич** – заместитель Генерального директора, технический директор ЗАО «КЭС».

Вознаграждение членам Комитета по надежности за 2005 год не выплачивалось.



ПРАВЛЕНИЕ

Порядок деятельности и проведения заседаний Правления ОАО «ОГК-4» регулируется Положением о Правлении ОАО «ОГК-4» и Уставом Общества.

Правление ОАО «ОГК-4» осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетно Совету директоров и Общему собранию акционеров. Вопросы, относящиеся к компетенции Правления ОАО «ОГК-4», определены в ст. 21 п. 21.2 Устава ОАО «ОГК-4».

Полный текст Устава Общества и Положения о Правлении ОАО «ОГК-4» размещен на сайте Общества по адресу: www.ogk-4.ru

Состав Правления ОАО «ОГК-4»

В соответствии с п. 21.1 Устава Общества члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества в количестве, определяемом решением Совета директоров Общества.

Количественный состав Правления Общества не может быть менее трех человек.

По решению Совета директоров ОАО «ОГК-4» (протокол № 3 от 30.06.2005 г.) состав Правления в 2005 году определен в количестве 7 (семи) человек

Председателем Правления Общества является Генеральный директор Общества – Киташев Андрей Владимирович.

Обзор заседаний Правления Общества

В 2005 году проведено 10 заседаний Правления Общества. Первое заседание Правления Общества состоялось 8 сентября 2005 года. На нем было определено, что заседания Правления Общества будут проходить не реже 2 раз в месяц (каждый 2-й и 4-й четверг текущего месяца).

На заседаниях Правления Общества в 2005 году были рассмотрены следующие вопросы:

- * об утверждении Регламента организации созыва и проведения заседаний Правления ОАО «ОГК-4»;
- * о подготовке ОАО «ОГК-4» (в т. ч. АО-станций) к работе в осенне-зимний период;
- * отчет об итогах работы Общества (в том числе АО-станций) в области закупочной деятельности за III квартал 2005 года;

- * отчет об итогах работы Общества (в том числе АО-станций) в области энергосбытовой деятельности за III квартал 2005 года;
- * рассмотрение планов работы Общества (в том числе АО-станций) в области энергосбытовой деятельности на IV квартал 2005 года;
- * согласование объема и содержания отчета Управляющей организации (ОАО «ОГК-4»);
- * согласование плана развития ОАО «ОГК-4» на 2005–2008 гг. (информационный меморандум);
- * о политике ОАО «ОГК-4» в сфере подбора персонала;
- * рассмотрение инвестиционной программы ОАО «ОГК-4» (в том числе АО-станций) на 2006 год;
- * рассмотрение Положения об инвестиционной деятельности ОАО «ОГК-4»;
- * рассмотрение организационной структуры ОАО «ОГК-4» (в том числе АО- станций);
- * рассмотрение итогов финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-4» (в том числе АО-станций) за III квартал 2005 года;
- * утверждение плана работ по структурированию управления ИТ-деятельностью в Компании;
- * рассмотрение комплексной программы закупок ОАО «ОГК-4» (в том числе АО-станций) на 2006 год;
- * рассмотрение Положения о ремонтах ОАО «ОГК-4»;
- * рассмотрение информации о дебиторской задолженности управляемых обществ по состоянию на 01.11.2005 г. Утверждение Регламента управления просроченной дебиторской задолженностью;
- * рассмотрение договора присоединения ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС» к ОАО «ОГК-4» и ряд других вопросов.

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Правления

В 2005 году вознаграждения и компенсации членам Правления ОАО «ОГК-4» не выплачивались.

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

35

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



Жуковский Андрей Николаевич (1962 г. р.)

2005 г. – н. вр. – член Правления, заместитель Генерального директора по энергорынкам ОАО «ОГК-4»

2003–2005 гг. – Начальник управления развития рынка электроэнергии ОАО «Пермэнерго»

2002–2003 гг. – помощник Генерального директора ОАО «Пермэнерго»

1999–2002 гг. – помощник Генерального директора, коммерческий директор ООО «Энергосервис»

Киташев Андрей Владимирович (1957 г. р.)

2005 г. – н. вр. – Председатель Правления, Генеральный директор, член Совета директоров ОАО «ОГК-4»

2005–2005 г. – Генеральный директор (по совместительству) ОАО «ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Сургутская ГРЭС-2»; член совета директоров «Сургутская ГРЭС-2»

2001–2005 гг. – Генеральный директор ОАО «Пермэнерго»

2000–2001 гг. – заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Пермэнерго»

1999–2000 гг. – заместитель Генерального директора Представительства РАО «ЕЭС России» «Волгаэнерго»





Белый Василий Васильевич (1951 г. р.)

2005 г. – н. вр. – член Правления, заместитель Генерального директора по производству ОАО «ОГК-4»

2000–2005 гг. – Генеральный директор ОАО «БГРЭС-1»

2000–2000 г. – и.о. Генерального директора ОАО «БГРЭС-1»

1992–2000 гг. – директор Минусинской теплоэлектроцентрали ОАО «Красноярскэнерго»

Черевко Владимир Петрович (1955 г. р.)

2006 г. – н. вр. – член Правления, заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «ОГК-4»

2004–2006 гг. – Заместитель генерального директора по реализации инвестиций и капитальному строительству ОАО «ТГК-9»

2003–2004 гг. Заместитель Генерального директора по капитальному строительству, инвестициям и развитию ОАО «Пермэнерго»

2000–2003 гг. – Генеральный директор строительно-консалтинговой компании ООО «Инстрой» г. Пермь





Жижома Сергей Анатольевич (1973 г. р.)

2005 г. – н. вр. – член Правления, заместитель Генерального директора по корпоративной политике ОАО «ОГК-4»

2003–2005 гг. – заместитель Генерального директора по правовым вопросам и корпоративной политике ОАО «Пермэнерго»

2002–2003 гг. – начальник юридического управления ОАО «Пермэнерго»

1999–2002 гг. – старший юрист Ликвидационной комиссии ОАО АКБ «Бис-Кредит»

Федотовский Владимир Юрьевич (1964 г. р.)

2005 г. – н. вр. – член Правления, заместитель Генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам ОАО «ОГК-4»

2001–2005 гг. – заместитель Генерального директора по ресурсобеспечению и общим вопросам ОАО «Пермэнерго»

1992–2001 гг. – директор ТОО «Аверс»



ОГК-4



Леньков Роман Николаевич (1973 г. р.)

2005 г. – н. вр. – заместитель Председателя Правления, заместитель Генерального директора по финансам и экономике ОАО «ОГК-4»

2003–2005 гг. – Заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Пермэнерго»

2001–2003 гг. – начальник финансового управления ОАО «Пермэнерго»

2001–2001 г. – заместитель начальника Казначейства ОАО «Пермэнерго»

2000–2001 гг. – заместитель начальника финансового отдела ОАО «Пермэнерго»

1997–2000 гг. – начальник сектора по работе с бюджетом и внебюджетными фондами ОАО «Пермэнерго»

Бузов Андрей Вячеславович (1969 г. р.)

2005 г. – н. вр. – член Правления, заместитель Генерального директора по управлению персоналом ОАО «ОГК-4»

2001–2005 гг. – директор по управлению персоналом ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад»

2001–2001 г. – начальник отдела управления персоналом ОАО «Волжская ГЭС»

1997–2001 гг. – инженер отдела кадров 2-й категории, специалист по кадрам 1-й категории ОАО «Волжская ГЭС»





ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

В соответствии с п. 22.1 Устава Общества Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

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

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров Общества. Вопросы, относящиеся к компетенции Генерального директора, определены ст. 22 Устава ОАО «ОГК-4».

Полный текст Устава Общества размещен на сайте Общества по адресу: www.ogk-4.ru

Данные о Генеральном директоре Общества

Киташев Андрей Владимирович (1957 г. р.) – избран Генеральным директором Общества 02.03.2005 г.

Трудовой договор с Генеральным директором заключает Совет директоров Общества. Трудовой договор с Киташевым Андреем Владимировичем был заключен сроком на один год.

1 марта 2006 года на заседании Совета директоров Общества (протокол № 14) продлен срок полномочий Генерального директора Общества Киташева А.В. по 3 марта 2007 года включительно.

Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества, являющееся неотъемлемой частью Трудового договора с Генеральным директором Общества, регулирует вопросы материального стимулирования, устанавливает порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада Генерального директора Общества, показатели материального стимулирования (вознаграждения) и его виды, порядок выплаты должностного оклада, материального стимулирования (вознаграждения).

ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Порядок деятельности и проведения заседаний Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-4» (протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 200 от 29.07.2005 г.), а также Уставом Общества.

В соответствии с данным Положением и Уставом Общества **Ревизионная комиссия:**

- ★ является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества;
- ★ действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества;
- ★ при осуществлении своей деятельности независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества;
- ★ в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, настоящим Положением и другими внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров Общества.

Вопросы, относящиеся к компетенции Ревизионной комиссии, определены ст. 23 Устава ОАО «ОГК-4».

Полный текст Устава Общества и Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» размещен на сайте Общества по адресу: www.ogk-4.ru

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4»

В соответствии с п. 21.1 Устава Общества количественный состав Совета директоров составляет 5 (пять) человек.

Ревизионная комиссия избрана Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-4» (Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России») 29 июля 2005 года, Протокол № 200.

Изменения в составе Совета директоров Общества в 2005 году не происходили.

Председатель Ревизионной комиссии – **Матюнина Людмила Романовна** (1950 г. р.)

2004 г. – н. вр. – Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»

1998–2004 гг. – Заместитель начальника Департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России»

Члены Ревизионной комиссии:

Клешнина Наталья Викторовна (1960 г. р.)

2004 г. – н. вр. – Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

2000–2004 гг. – Главный специалист Департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России»

Морозов Михаил Афанасьевич (1945 г. р.)

2004 г. – н. вр. – Начальник отдела – заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России»

2002–2004 гг. – Начальник отдела Департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России»

1998–2002 гг. – Заместитель начальника отдела Департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России»

Смирнова Елена Евгеньевна (1976 г. р.)

2004 г. – н. вр. – начальник отдела Департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы №2 ОАО РАО «ЕЭС России»

2003–2004 гг. – Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО «Транссервисэнерго»

2001–2003 гг. – Советник по работе ревизионных комиссий Представительства ОАО РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»

1999–2001 гг. – Заместитель главного бухгалтера ОАО «Авиком А»

Бочка Ирина Сергеевна (1980 г. р.)

2003 г. – н. вр. – Специалист 1-й категории, ведущий специалист Департамента корпоративной политики,

Начальник отдела Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы № 2 ОАО РАО «ЕЭС России»

2002–2003 гг. – юрист ТО «Поселок Сокол»

1999–2002 гг. – юрист Адвокатского бюро «Ванин и партнеры»

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций, вознаграждение членам Ревизионной комиссии за 2005 год определяется следующим образом:

- ★ за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии);

- ★ за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере до двадцатикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением;

- ★ порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества. В 2005 году членам Ревизионной комиссии выплат не осуществлялось.

Полный текст Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-4» вознаграждений и компенсаций размещен на сайте Общества по адресу: www.ogk-4.ru

ВНУТРЕННИЙ АУДИТОР

Для организации систематического внутреннего контроля создано специальное подразделение – Управление внутреннего контроля и аудита, которое является самостоятельным структурным подразделением исполнительного аппарата ОАО «ОГК-4».

Управление внутреннего контроля и аудита введено в организационную структуру исполнительного аппарата





рата ОАО «ОГК-4» решением Совета директоров от 20.12.2005 г. (протокол № 10). Изначально Управление внутреннего контроля и аудита находилось под руководством заместителя Генерального директора по финансам и экономике.

Решением Совета директоров ОАО «ОГК-4» от 01.03.2006 г. (протокол № 14) Управление внутреннего контроля и аудита подчиняется Генеральному директору Общества.

Основной деятельностью Управления внутреннего контроля и аудита является организация и проведение контрольно-ревизионных и аналитических мероприятий в структурных подразделениях Общества и управляемых обществах (АО-станциях), оформление и представление Генеральному директору актов, сводной информации по результатам выполненных проверок.

В функции Управления внутреннего контроля и аудита входят:

- ★ содействие в выполнении планов и достижении поставленных целей как ОАО «ОГК-4» в целом, так и в отдельных подразделениях путем анализа эффективности бизнес-процессов Компании и выработки рекомендаций;
- ★ оценка эффективности системы управления рисками Компании и выработка рекомендаций по ее совершенствованию;
- ★ содействие в обеспечении эффективного и экономичного использования ресурсов Компании;
- ★ оценка существующей системы внутреннего контроля Компании, выработка рекомендаций по ее совершенствованию.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества составляет 8 210 830 760 (восемь миллиардов двести десять миллионов восемьсот тридцать тысяч семьсот шестьдесят) рублей.

Обществом размещены обыкновенные именные без-

документарные акции в количестве 8 210 830 760 (восемь миллиардов двести десять миллионов восемьсот тридцать тысяч семьсот шестьдесят) штук одинаковой номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Структура акционерного капитала

наименование организации	ед. изм.	всего акций	в том числе:		доля в уставном капитале
			привилегированных	обыкновенных	
Уставный капитал, всего,	руб. шт.	8 210 830 760	–	8 210 830 760	100 %
в том числе:					
ОАО РАО «ЕЭС России»	руб. шт.	8 210 830 760	–	8 210 830 760	100 %

ДАННЫЕ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

В марте 2005 года было проведено размещение обыкновенных акций ОАО «ОГК-4» путем приобретения единственным учредителем Общества при его учреждении – ОАО РАО «ЕЭС России».

На основании приказа Федеральной службой по финансовым рынкам № 05-758/пз-н от 03.05.2005 г. была проведена регистрация выпуска и отчета об итогах выпуска

обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-4».

Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-65104-D от 03.05.2005 г.

В связи с тем, что Общество зарегистрировано в качестве юридического лица 4 марта 2005 года, информация приводится с даты государственной регистрации.

наименование владельца ценных бумаг	доля в уставном капитале по состоянию на	
	04.03.2005 г.	31.12.2005 г.
ОАО РАО «ЕЭС России»	100 %	100 %

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Держателем Реестра Общества является Регистратор, с которым заключается договор на ведение и хранение Реестра акционеров. Утверждение Регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора входит в компетенцию Совета директоров.

Регистратор может оказывать дополнительные услуги Обществу (выплата дивидендов акционерам), существенные условия данного вида услуг определяются договором.

По решению Совета директоров Общества (протокол № 1 от 30.03.2005 г.) Реестр акционеров ОАО «ОГК-4» ведет Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».

Лицензия на осуществление деятельности по ведению Реестра № 10-000-1-00255 от 13.09.2002 г. выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг без ограничения срока действия.

Договор на ведение и хранение Реестра акционеров ОАО «ОГК-4» № ЦМД/ОГК4 от 29.04.2005 г.

Дата, с которой ведение Реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным Регистратором – 06.06.2005 г.

Почтовый адрес: 105082, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8.

Место нахождения Регистратора:
107078, Российская Федерация, г. Москва, Орликов переулок, д. 3, корп. В

Телефон Регистратора: (495) 221-13-34

Факс Регистратора: (495) 221-13-84

E-mail: mcdepo@dol.ru

www.mcd.ru

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЦЕНЩИКЕ

В соответствии с условиями Контракта № TAL-050-4/06 Оценочный Консорциум «Космос» произвел оценку рыночной стоимости 1 (одной) обыкновенной акции ОАО «ОГК-4» с целью определения рыночной стоимости акции на контрольном и ликвидном уровне.

Оценка была проведена по состоянию на 1 июля 2005 года. Результаты настоящей оценки использованы для расчета коэффициентов конвертации акций

АО-станций, входящих в состав ОАО «ОГК-4», в акции ОАО «ОГК-4» в целях осуществления присоединения данных АО-станций к ОАО «ОГК-4».

Оценочный Консорциум «Космос» – ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания»; ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»; ООО «ДИСТАН»; ООО «ЛАИР» в лице ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания».

Полное фирменное наименование:

Закрытое акционерное общество
«Центральная Финансово-Оценочная Компания»

Сокращенное фирменное наименование:

ЗАО «ЦФОК»

Место нахождения: 113035, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Никитская, д. 22/2

Телефон: (495) 937-53-85/86

Факс: (495) 291-60-67

E-mail: ozenka@cfok.ru

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»

Место нахождения: 634041, Российская Федерация, г. Томск, пр. Кирова, д. 51а

Телефон: (3822) 522-557

Факс: (3822) 522-561

E-mail: nv@pochta.ru

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ДИСТАН»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «ДИСТАН»

Место нахождения: 143007, Российская Федерация, Московская область, г. Одинцово, Красногорское шоссе, д. 2

Телефон, факс: (495) 593-49-16

E-mail: distan@pisem.net

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЛАИР»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «ЛАИР»

Место нахождения: 191123, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 40

Телефон: (812) 273-71-31

Факс: (812) 275-93-70

E-mail: mail@lair.sp.ru

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

43

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА ОБЩЕСТВА

Список аффилированных лиц по состоянию
на 31.12.2005 г.

№ п/п	аффилированное лицо	дата наступления основания	доля участия лица в уставном капитале Общества, %	доля принадлежа- щих лицу обык- новенных акций Общества, %
1	Макушин Юрий Павлович		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
2	Вагнер Андрей Александрович		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
3	Федорчук Дмитрий Васильевич		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
4	Бурнашев Дмитрий Александрович		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
5	Ширяева Лариса Владимировна		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
6	Ган Алексей Александрович		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
7	Тюрников Владимир Александрович		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		
8	Матвиенко Алексей Васильевич		—	—
	ОСНОВАНИЕ:			
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.		
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.		



9	Штыков Дмитрий Викторович	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.	
10	Непша Валерий Васильевич	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.	
11	Киташев Андрей Владимирович	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом Совета директоров акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.	
12	Белый Василий Васильевич	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.	
13	Бузов Андрей Вячеславович	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	30.06.2005 г.	
14	Жижома Сергей Анатольевич	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	30.06.2005 г.	
15	Жуковский Андрей Николаевич	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	30.06.2005 г.	
16	Леньков Роман Николаевич	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	04.03.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.	
17	Федотовский Владимир Юрьевич	—	—
	ОСНОВАНИЕ:		
	- лицо является членом коллегиального исполнительного органа акционерного общества	30.06.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	30.06.2005 г.	





18	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	100	100
	МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ: 119526, Российская Федерация, г. Москва, пр. Вернадского, дом 101, корп. 3.		
	ОСНОВАНИЕ: - лицо имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящих- ся на акции, составляющие уставный (скла- дочный) капитал данного лица	04.03.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	04.03.2005 г.	
19	Открытое акционерное общество «БГРЭС-1»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - акционерное общество имеет право распоря- жаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица	03.05.2005 г.	
	- лицо принадлежит к группе лиц	03.05.2005 г.	
20	Открытое акционерное общество «Яйвинская ГРЭС»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	01.04.2005 г.	
21	Открытое акционерное общество «Сургутская ГРЭС-2»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	01.07.2005 г.	
22	Открытое акционерное общество «Смоленская ГРЭС»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	02.06.2005 г.	
23	Открытое акционерное общество «Шатурская ГРЭС-5»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	21.05.2005 г.	
24	Открытое акционерное общество «КАТЭКэнгергоремонт»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	03.05.2005 г.	
25	Открытое акционерное общество «Трансавто»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	03.05.2005 г.	
26	Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление»	—	—
	ОСНОВАНИЕ: - лицо принадлежит к группе лиц	03.05.2005 г.	

Согласие физических лиц на указание места жительства не получено.

СВЕДЕНИЯ О ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОБЩЕСТВАХ

При принятии решения об учреждении ОАО «ОГК-4» (распоряжение № 34р Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 02.03.2005 г.) в оплату уставного капитала ОАО «ОГК-4» были внесены акции ОАО «БГРЭС-1», денежная оценка которых (с учетом заключения независимой оценочной организации о рыночной стоимости имущества) составляет 8 190 330 759 (восемь миллиардов сто девяносто миллионов триста тридцать тысяч семьсот пятьдесят девять) рублей 12 копеек, в том числе: 515 624 043 (пятьсот пятнадцать миллионов шестьсот двадцать четыре тысячи

сорок три) обыкновенные акции Березовская ГРЭС-1 номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая и 161 272 (сто шестьдесят одна тысяча двести семьдесят две) привилегированные акции типа «А» Березовская ГРЭС-1 номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая.

Таким образом, Березовская ГРЭС-1 является практически 100 % дочерним обществом ОАО «ОГК-4». Одна обыкновенная акция Березовской ГРЭС-1 принадлежит ОАО РАО «ЕЭС России».

Дочерние и зависимые общества

ОА-станция	основные виды деятельности	суммы вложений, руб.	доля в УК, % по состоянию на 31.12.2005 г.
Березовская ГРЭС-1 (ОАО «БГРЭС-1»)	Производство электрической и тепловой энергии Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии Передача тепловой энергии Эксплуатация тепловых сетей	8 190 330,76	100 % минус 1 (одна) акция

ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ФАКТАХ

Раскрытие информации в виде Сообщений о существенных фактах Обществом не производилось. Основание: Приказ ФСФР от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом в 2005 году не совершались.

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В связи с тем, что ОАО РАО «ЕЭС России» является владельцем 100 % акций ОАО «ОГК-4», правила об одобрении сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не применяются.

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

47

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



ОГК-4



ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ

Установленная мощность всех станций, находящихся под управлением ОАО «ОГК-4», составляет 8 570 МВт. Увеличения установленной мощности в 2005 году по сравнению с 2004 годом по управляемым обществам (АО-станциям) не было.

В 2005 году после завершения масштабной модернизации произведена перемаркировка энергоблоков на Березовской ГРЭС-1 с 720 на 750 МВт каждый. На 01.01.2006 г. установленная мощность всех станций, находящихся под управлением ОАО «ОГК-4», составила 8 630 МВт.

Установленная электрическая мощность управляемых обществ (АО-станций) на конец отчетного периода, МВт

АО-станция	2004 г.	2005 г.	изменение
Всего по ОАО «ОГК-4»,	8 570	8 570	0
в том числе:			
Сургутская ГРЭС-2	4 800	4 800	0
Березовская ГРЭС-1	1 440	1 440	0
Шатурская ГРЭС-5	1 100	1 100	0
Смоленская ГРЭС	630	630	0
Яйвинская ГРЭС	600	600	0

Генерирующие мощности управляемых обществ (АО-станций)

АО-станция	мощность электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч	год ввода в работу первой турбины	выработка электроэнергии в 2005 г., млн кВт·ч	отпуск тепла в 2005 г., тыс. Гкал
Всего по ОАО «ОГК-4»,	8 570	2 279,3		48 982,55	2 355,247
в том числе:					
Сургутская ГРЭС-2	4 800	840	1 985	31 936,1	902,05
Березовская ГРЭС-1	1 440	960	1 987	6 674,87	781,29
Шатурская ГРЭС-5	1 100	344,3	1 971	4 580,8	489,29
Смоленская ГРЭС	630	66	1 978	2 138,98	71,0
Яйвинская ГРЭС	600	69	1 963	3 651,8	98,94

Демонтажа физически изношенного и морально устаревшего оборудования в 2005 году на управляемых обществах ОАО «ОГК-4» (АО-станциях) не производилось.

В 2005 году на управляемых обществах (АО-станциях) также не производился ввод новых мощностей.

РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ (ОПФ)

В 2005 году все электростанции ОАО «ОГК-4» выполнили программы ремонтов основного и вспомогательного оборудования на общую сумму 2,6 млрд рублей. Распределение затрат по ремонту ОПФ состоялось следующим образом: 40 % общей суммы затрат приходится на ремонт энергоблоков; 1 % – на ремонт

тепловых сетей; 10 % – на ремонт зданий и сооружений; 49 % – на общестанционное оборудование. Выполнение программ ремонтов позволило также полностью подготовить оборудование электростанций ОАО «ОГК-4» к работе в осенне-зимний максимум нагрузок 2005–2006 гг. и своевременно получить паспорта готовности к зиме.

Аварий на электростанциях ОАО «ОГК-4» в 2004–2005 гг. не было. В 2005 году по сравнению с 2004 годом произошло общее снижение количества инцидентов с 75 до 70.

**Выполнение программы капитальных и средних ремонтов ОАО «ОГК-4»
и управляемых обществ за 2004–2005 гг.**

выполнение календарного плана, в том числе	план 2004 г.	факт 2004 г.	%, календ. плана	план 2005 г.	факт 2005 г.	%, календ. плана
Сургутская ГРЭС-2						
турбины, МВт	1 600	1 600	100	800	800	100
энергетические котлы, т/ч	5 300	5 300	100	2 650	2 650	100
водогрейные котлы, Гкал/ч	–	–	–	–	–	–
тепловые сети, км	–	–	–	–	–	–
Объем ремонтов, млн руб.	1 178,14	1 338,59	113,62	1 469,219	1 464,74	100
Березовская ГРЭС-1						
турбины, МВт	720	720	100	0	0	
энергетические котлы, т/ч	2 260	2 260	100	0	0	
водогрейные котлы, Гкал/ч	0	0	–	0	0	–
тепловые сети, км	4,78	4,78	100	5,15	5,15	100
Объем ремонтов, млн руб.	351,328	351,584	100	316,341	317,171	100
Шатурская ГРЭС-5						
турбины, МВт	420	420	100	600	600	100
энергетические котлы, т/ч	1 340	1 340	100	1 920	1 920	100
водогрейные котлы, Гкал/ч						
тепловые сети, км	0,8	0,8	100	0,755	0,755	100
Объем ремонтов, млн руб.	436,649	454,283	104	513,58	501,98	98
Смоленская ГРЭС						
турбины, МВт	210	210	100	210	210	100
энергетические котлы, т/ч	670	670	100	670	670	100
водогрейные котлы, Гкал/ч	–	–	–	–	–	–
тепловые сети, км	0,6	0,6	100	0,909	0,909	100
Объем ремонтов, млн руб.	204,956	173,407	85	178,36	165,807	93
Яйвинская ГРЭС						
турбины, МВт	450	450	100	450	450	100
энергетические котлы, т/ч	1 500	1 500	100	1 500	1 500	100
водогрейные котлы, Гкал/ч	–	–	–	–	–	–
тепловые сети, км	0,055	0,055	100	0	0	0
Объем ремонтов, млн руб.	149,671	139,766	93	178,095	190,686	107
ОАО «ОГК-4» всего:						
турбины, МВт	3 400	3 400	100	2 060	2 060	100
энергетические котлы, т/ч	11 070	11 070	100	6 740	6 740	100
водогрейные котлы, Гкал/ч	–	–	–	–	–	–
тепловые сети, км	6,235	6,235	100	6,814	6,814	100
Объем ремонтов, млн руб.	2 320,744	2 457,63	105,9	2 655,595	2 640,384	99,4

ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

51

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

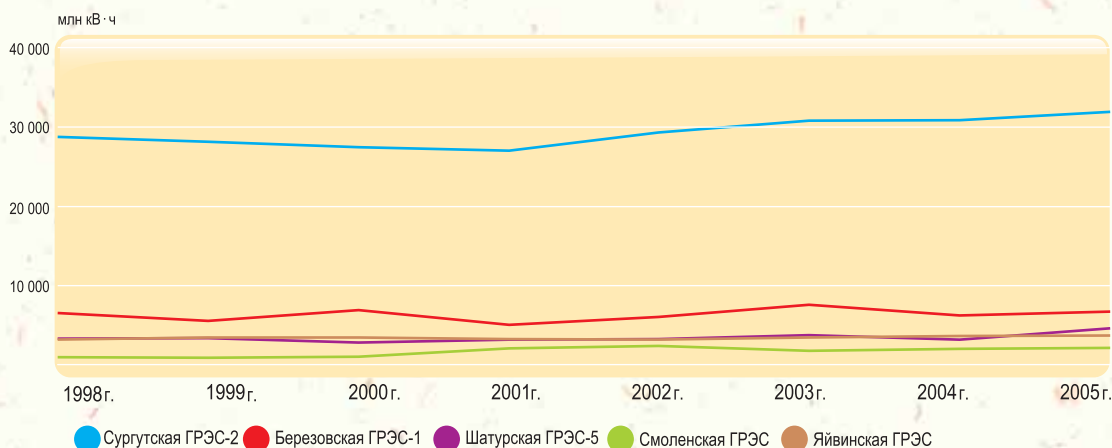
В 2005 году отмечена положительная динамика выработки электроэнергии по всем управляемым обществам ОАО «ОГК-4» по сравнению с 2004 годом. Суммарная выработка всех электростанций, присоединяемых к ОАО «ОГК-4», в 2005 году составила 48 982,55 млн кВт·ч, что на 3170,691 млн кВт·ч или на 6,9 % выше аналогичного показателя прошлого года. Увеличение выработки связано с увеличением загрузки генерирующего оборудования ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». Основной объем выработки в общем объеме производ-

ства АО-станций, управляемых ОАО «ОГК-4» (более 60 %) приходится на ОАО «Сургутскую ГРЭС-2». Все электростанции в 2005 году успешно выполнили задания ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» по рабочей мощности. Увеличение коэффициента использования установленной электрической мощности обусловлено увеличением выработки электроэнергии на всех электростанциях обществ, управляемых ОАО «ОГК-4». Величина резервов мощности колебалась от 6,7 % по Сургутской ГРЭС-2 до 45,5 % по Шатурской ГРЭС-5.

Выработка электроэнергии управляемыми ОАО «ОГК-4» АО-станциями за отчетный период, млн кВт·ч

АО-станция	2004 г.	2005 г.	изменение
Всего по ОАО «ОГК-4»,	45 811,86	48 982,55	3 170,69
в том числе:			
Сургутская ГРЭС-2	30 867,00	31 936,10	1 069,10
Березовская ГРЭС-1	6 197,19	6 674,87	477,68
Шатурская ГРЭС-5	3 153,60	4 580,80	1 427,20
Смоленская ГРЭС	1 967,37	2 138,98	171,61
Яйвинская ГРЭС	3 626,70	3 651,80	25,10

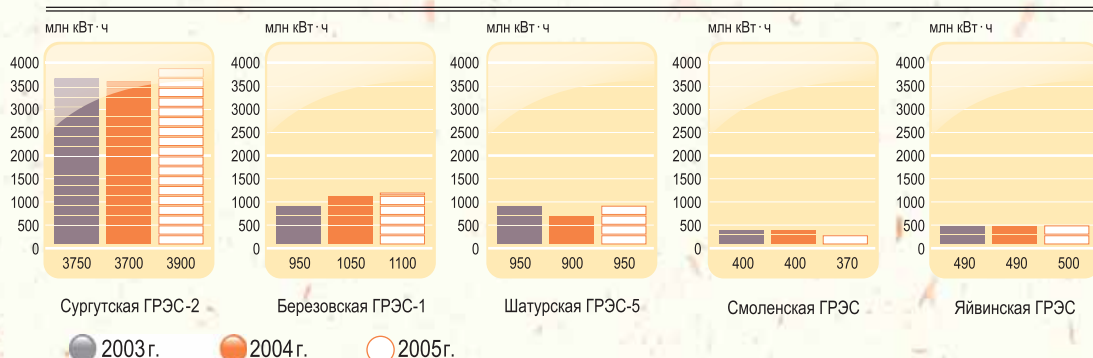
Выработка электроэнергии управляемыми ОАО «ОГК-4» АО-станциями за отчетный период



**Коэффициент использования установленной электрической мощности электростанций
в отчетном периоде, %**

АО-станция	2004 г.	2005 г.	отклонение, (+/-)
Всего по ОАО «ОГК-4»,	61,0	65,2	4,2
в том числе:			
Сургутская ГРЭС-2	73,2	76,0	2,8
Березовская ГРЭС-1	49,1	52,9	3,8
Шатурская ГРЭС-5	32,8	47,5	14,7
Смоленская ГРЭС	36,0	38,4	2,4
Яйвинская ГРЭС	68,8	69,5	0,7

Динамика рабочей мощности электроэнергии по электростанциям ОАО «ОГК-4» в 2003 - 2005 гг.

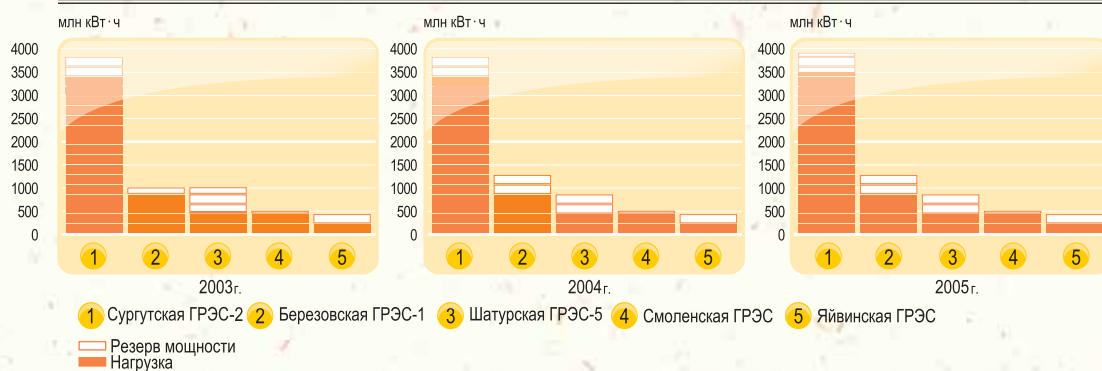


ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

53

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005

Динамика нагрузки и резервной мощности по электростанциям ОАО «ОГК-4» в 2003 - 2005 гг.



ОГК-4



ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ, ВИДЫ ИСПОЛЪЗУЕМОГО ТОПЛИВА

Всего в 2005 году электростанциями обществ, управляемых ОАО «ОГК-4», на приобретение топлива было израсходовано 9 206 966,1 тыс. рублей. В среднем цена на топливо по сравнению с 2004 годом увеличилась на Березовской ГРЭС-1 на 9 %, на Смоленской ГРЭС – на 15 %, на Яйвинской ГРЭС – на 9 %, на Шатурской ГРЭС-5 – на 25 %. Данные по Сургутской ГРЭС-2 отсутствуют, т.к. все расчеты по топливу в 2004 году и первом полугодии 2005 года производились ОАО «Тюменьэнерго». В первом полугодии 2005 года поставка топлива на электростанции обеспечивалась по договорам, заключенными АО-энерго, в составе которых находились электростанции управляемых ОАО «ОГК-4» до их выделения. Во втором полугодии 2005 года после передачи функций управления АО-станциями ОАО «ОГК-4», в целях недопущения снижения уровня надежности топливообеспечения АО-станций, договоры на поставку топлива были перезаключены на условиях ранее действовавших договоров. Помимо Смоленской ГРЭС, прямые договоры с производителями топлива (торф топливный фрезерный) были заключены по Шатурской ГРЭС-5. Фактические запасы топлива на электростанциях и контрольные запасы в 2005 году соответствовали определенным заданием ОАО РАО «ЕЭС России» и Минпромэнерго России значениям.

Согласно существующим топливным режимам основными видами топлива на электростанциях обществ, управляемых ОАО «ОГК-4» являются:

АО-станции, входящие в ОАО «ОГК-4»	основное (резервное) топливо
Сургутская ГРЭС-2	Газ
Березовская ГРЭС-1	Уголь
Шатурская ГРЭС-5	Торф, мазут (газ)
Смоленская ГРЭС	Газ, уголь
Яйвинская ГРЭС	Уголь (газ)

Фактически на Шатурской ГРЭС-5, Смоленской ГРЭС и Яйвинской ГРЭС основным видом используемого топлива в 2005 году являлся природный газ. Начиная со второго полугодия 2005 года на всех газо-мазутных станциях мазут использовался только в качестве растопочного топлива. На Смоленской ГРЭС, начиная со второго полугодия, произведена замена прежнего поставщика газа – ООО «Генеральная энергетическая топливная компания» – на ОАО «НОВАТЭК», в результате чего цена поставляемого дополнительно газа снизилась на 15,5 %.

Фактическая поставка топлива на электростанции обществ, управляемых ОАО «ОГК-4»

АО-станция	топливо	тыс.т, млн куб.м.
Сургутская ГРЭС-2	Газ попутный	7 746,384
	Газ природный	446,223
Березовская ГРЭС-1	Уголь	4 188,548
	Мазут	2,8673
Шатурская ГРЭС-5	Газ	1 143,61
	Торф	595,8
	Уголь	135,0
	Мазут	25,843
Смоленская ГРЭС	Газ	603,542
	Уголь	69,144
	Торфобрикет	0,473
Яйвинская ГРЭС	Газ	1 105,100
	Уголь	23,476

Структура израсходованного топлива за 2005 год
Сургутская ГРЭС-2

■ газ (100%)



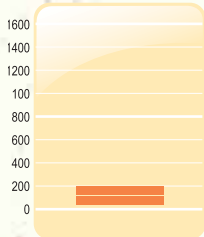
Структура израсходованного топлива за 2005 год
Березовская ГРЭС-1

■ уголь (99,83%)
■ мазут (0,17%)



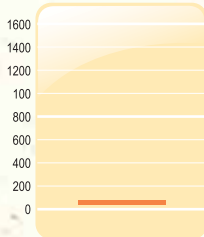
Структура израсходованного топлива за 2005 год
Шатурская ГРЭС-5

тыс.т. условного топлива



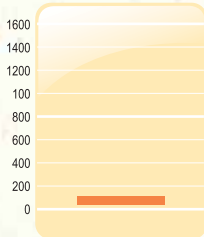
торф фрезерный
40% влажности

тыс.т. условного топлива



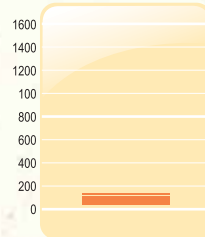
уголь подмосковный

тыс.т. условного топлива



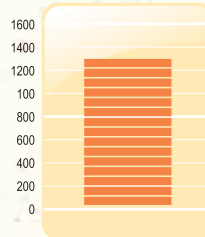
уголь кузнецкий

тыс.т. условного топлива



мазут топочный

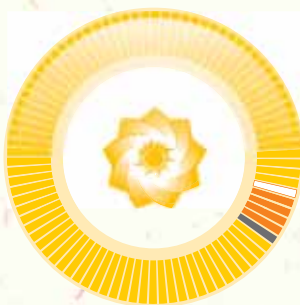
тыс.т. условного топлива



газ природный

Структура израсходованного топлива за 2005 год
Смоленская ГРЭС

■ газ (94,96%)
■ уголь (4,81%)
■ торфобрикет (0,21%)
■ мазут (0,02%)



Структура израсходованного топлива за 2005 год
Яйвинская ГРЭС

■ газ (98,58%)
■ уголь (1,42%)



ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

55

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Полезный отпуск электроэнергии в 2005 году по управляемым обществам ОАО «ОГК-4» – АО-станциям увеличился на 2 961,52 млн кВт·ч. или на 6,6 % по сравнению с 2004 годом и составил 46 922,1 млн кВт·ч. Динамика полезного отпуска электроэнергии электростанциями обществ, управляемых ОАО «ОГК-4» в 2005 году аналогична динамике ее выработки.

Вся отпущенная электроэнергия АО-станциями: Смоленская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС-5, Яйвинская ГРЭС реализовывалась до момента их реформирования региональными АО-энерго на розничном рынке электроэнергии, а затем выделившись в результате разделения АО-энерго энергосбытовыми компаниями. ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» и ОАО «Яйвинская ГРЭС» с момента выделения их из состава АО-энерго работали по договорам купли-продажи электроэнергии (мощности)

с энергосбытовыми компаниями на розничном рынке:

Смоленская ГРЭС с 01.02.2005 г.

Шатурская ГРЭС-5 с 01.04.2005 г.

Сургутская ГРЭС-2 с 01.07.2005 г.

Яйвинская ГРЭС с 01.04.2005 г.

В соответствии с условиями заключенных договоров окончательные расчеты за фактически отпущенную электроэнергию производились в месяце, следующим за расчетным, что и явилось причиной отставания оплаты товарной продукции по ОАО «Шатурская ГРЭС-5» и ОАО «Сургутская ГРЭС-2».

Электроэнергия ОАО «БГРЭС-1», которая до передачи функций единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-4» являлась субъектом федерального оптового рынка электроэнергии (мощности) и самостоятельно участвовала в торговле на оптовом рынке энергии (мощности), реализовывалась на ФОРЭМ.

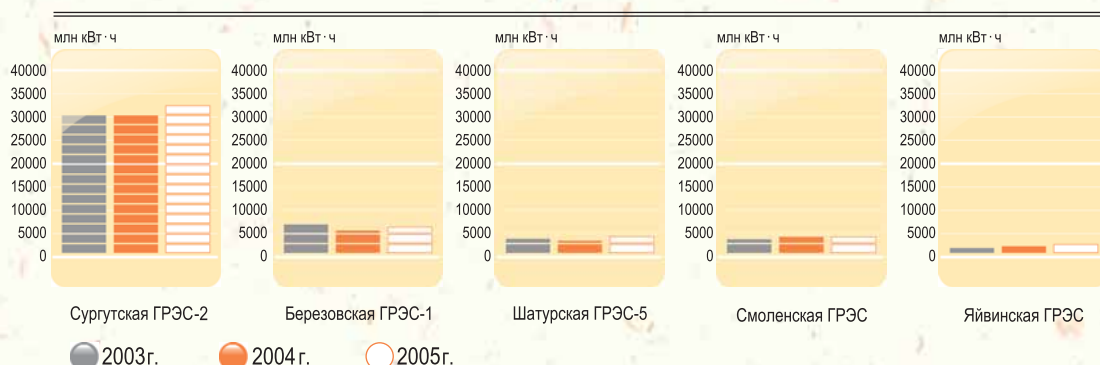
Уровень реализованной продукции ОАО «БГРЭС-1» сложился ниже уровня товарной продукции вследствие недоплаты по балансу и тарифам ФСТ, которая в 2005 году составила 5,5 % от товарной продукции.

В структуре реализации электроэнергии по АО-станциям, присоединяемым к ОАО «ОГК-4» в 2005 году расчеты денежными средствами составляют 100 %.

Полезный отпуск электроэнергии управляемыми обществами (АО-станциями), млн кВт·ч

АО-станция	2003 г.	2004 г.	2005 г.
Сургутская ГРЭС-2	29 967,2	30 047,2	31 085,6
Березовская ГРЭС-1	7 015,7	5 734,2	6 177,9
Шатурская ГРЭС-5	3 460,5	2 880,3	4 216,9
Смоленская ГРЭС	1 606,4	1 838,3	1 988,3
Яйвинская ГРЭС	3 204,1	3 426,1	3 453,5
ВСЕГО	45 253,9	43 926,1	46 922,1

Динамика полезного отпуска электроэнергии по электростанциям ОАО «ОГК-4» в 2003 - 2005 гг.



Отпуск и реализация электроэнергии в 2005 году по управляемым обществам ОАО «ОГК-4» (ОАО «БГРЭС-1» – 2005 год, остальные АО-станции – с момента выделения из АО-энерго), млн руб. с НДС

АО-станция	товарная продукция	реализация	оплата, %
Сургутская ГРЭС-2	6 336,3	5 935,8	93,7
Березовская ГРЭС-1	3 375,3	3 185,5	94,4
Шатурская ГРЭС-5	3 867,3	3 630,0	93,9
Смоленская ГРЭС	1 225,54	1 227,2	100,1
Яйвинская ГРЭС	1 854,0	1 879,0	101,3
ВСЕГО по ОАО «ОГК-4»	16 658,4	15 857,5	92,0

УДЕЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В 2005 году на электростанциях обществ, управляемых ОАО «ОГК-4» произошло снижение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии (по сравнению с нормативными). Это обусловлено внедрением мероприятий, направленных на повышение экономичности работы оборудования. Увеличение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии

на Березовской ГРЭС-1 (в сравнении с 2004 годом) связано с изменением методики расчета удельных расходов на производство электро- и теплотенергии. Увеличение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии на Яйвинской и Смоленской ГРЭС (в сравнении с 2004 годом) связано с изменением структуры потребляемого топлива (рост доли сжигаемого твердого топлива). Также увеличение расходов условного топлива объясняется увеличением неравномерности как суточных, так и сезонных графиков нагрузок.

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию управляемыми обществами (АО-станциями) за отчетный период, г/кВт · ч

АО-станция	2004 г. факт	2005 г. норма	2005 г. факт	отклонение от нормы (– экономия, + перерасход)	отклонение от прошлого года (– экономия, + перерасход)
Сургутская ГРЭС-2	304,9	307,5	306,4	–1,1	1,5
Березовская ГРЭС-1	344,7	350,4	350,0	–0,4	5,3
Шатурская ГРЭС-5	403,3	386,3	383,0	–3,3	–23,2
Смоленская ГРЭС	357,3	357,9	357,9	0	0,6
Яйвинская ГРЭС	364,2	367,4	364,6	–2,8	0,4

ТЕПЛОЭНЕРГИЯ ОТПУСК ТЕПЛОЭНЕРГИИ

В 2005 году АО-станциями, присоединенными к ОАО «ОГК-4», было отпущено 2 355,2 тыс. Гкал теплотенергии. Снижение отпуска тепла в 2005 году связано с повышенной среднегодовой температурой наружного воздуха по сравнению с 2004 годом и снижением теплотребления. В связи с этим полезный отпуск теплотенергии в 2005 году по управляемым обществам ОАО «ОГК-4» снизился на 126,1 тыс. Гкал. или на 9,4 % по сравнению с 2004 годом. Поскольку доля теплотенергии в товарной продукции АО-станции незна-

чительна, снижение объемов поставки практически не оказало влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности электростанций.

Реализация тепловой энергии обществами, управляемыми ОАО «ОГК-4», в отличие от электроэнергии, где поставки осуществлялись в 2005 году и на оптовый, и на розничные рынки, производится на локальных рынках тепловой энергии. Основными потребителями теплотенергии является население и местные промышленные предприятия.

ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

57

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

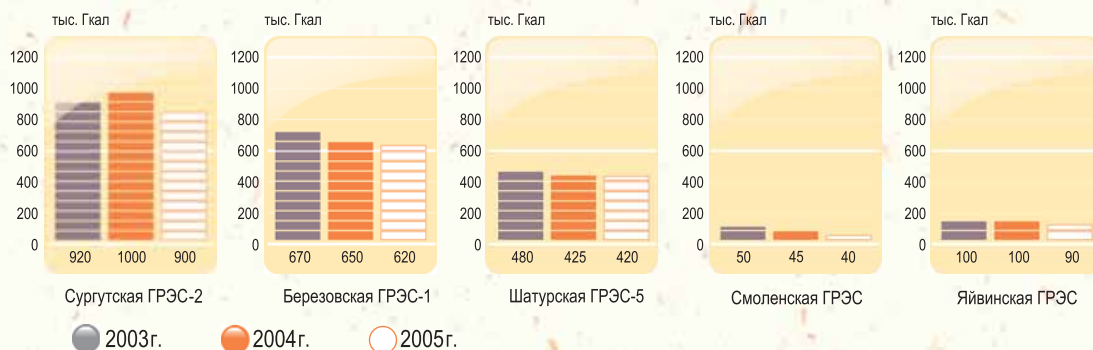
Отпуск тепла от управляемых обществ за отчетный период, тыс. Гкал

АО-станция	2004 г.	2005 г.	изменение
Всего по ОАО «ОГК-4»,	2 440,82	2 355,25	-85,57
в том числе:			
Сургутская ГРЭС-2	994,30	902,05	-92,25
Березовская ГРЭС-1	788,15	781,29	-6,86
Шатурская ГРЭС-5	491,38	489,29	-2,09
Смоленская ГРЭС	85,00	71,00	-14,00
Яйвинская ГРЭС	106,79	98,94	-7,85

Динамика полезного отпуска теплоэнергии, тыс. Гкал

АО-станция	2004 г.	2005 г.
Всего по ОАО «ОГК-4»,	2 231,7	2 105,6
в том числе:		
Сургутская ГРЭС-2	994,3	902,1
Березовская ГРЭС-1	632,0	619,0
Шатурская ГРЭС-5	442,6	439,3
Смоленская ГРЭС	60,2	50,0
Яйвинская ГРЭС	102,6	95,2

Полезный отпуск тепловой энергии за 2003 - 2005 гг.



УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Увеличение расхода условного топлива на отпуск тепла по Сургутской ГРЭС-2, Смоленской и Яйвинской ГРЭС связано со снижением годового отпуска тепла. Снижение расхода условного топлива на Березовской ГРЭС-1 объясняется изменением методики расчета расходов условного топлива на отпуск тепла и

электроэнергии. Снижение расхода условного топлива на Шатурской ГРЭС-5 вызвано перерасходом топлива на отпуск тепла в 2004 году из-за длительного простоя в капитальном ремонте теплофикационной турбины ПТ-80/130 ст. № 6.



Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию управляемыми обществами (АО-станциям) за отчетный период, кг/Гкал

АО-станция	2004 г. факт	2005 г. норма	2005 г. факт	отклонение от нормы (– экономия, + перерасход)	отклонение от прошлого года (– экономия, + перерасход)
Сургутская ГРЭС-2	163,5	163,9	164,1	0,2	0,6
Березовская ГРЭС-1	156,5	129,5	129,3	–0,2	–27,2
Шатурская ГРЭС-5	159,4	149,2	149,0	–0,2	–29,1
Смоленская ГРЭС	185,4	187,16	187,16	0	1,76
Яйвинская ГРЭС	171,3	172,1	173,0	0,9	1,7

РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОЭНЕРГИИ

В связи с тем, что 4 станции, присоединяемые к ОАО «ОГК-4», – Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС-5, Смоленская ГРЭС, Яйвинская ГРЭС ранее находились в составе АО-энерго, данные по ним предостав-

ляются с момента реорганизации соответствующего АО-энерго по 31.12.2005 г. По Березовской ГРЭС-1, являющейся ранее федеральной станцией, информация дана за 2005 год.

Отпуск тепла потребителям

АО-станция	дата реформирования АО-энерго	отпуск тепла потребителям, тыс. Гкал	средне-отпускной тариф, руб./Гкал	стоимость отпущен- ной теплоэнергии (без учета НДС), млн руб.
Всего по ОАО «ОГК-4», в том числе:		1 304,0	261,73	336,8
Сургутская ГРЭС-2	01.07.2005 г.	372,8	116,10	43,3
Березовская ГРЭС-1	-	608,5	264,00	160,6
Шатурская ГРЭС-5	01.04.2005 г.	236,9	430,31	101,9
Смоленская ГРЭС	01.02.2005 г.	35,3	330,49	11,7
Яйвинская ГРЭС	01.04.2005 г.	50,5	381,34	19,3

Сургутская ГРЭС-2: Отпуск тепловой энергии осуществляется в горячей воде и паре. Единственным потребителем тепловой энергии в горячей воде является ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания». Тепловую энергию в паре для технологических целей используют промышленные потребители.

За период с 01.07.2005 г. по 31.12.2005 г. ОАО «Сургутская ГРЭС-2» отпущено потребителям 372,8 тыс. Гкал на сумму 43,3 млн руб. без учета НДС.

В структуре реализации теплоэнергии расчеты денежными средствами составляют 100%.

Березовская ГРЭС-1: Тепловая энергия от ОАО «БГРЭС-1» используется для отопления и горячего водоснабжения жилищного фонда, учреждений социальной сферы, а также предприятий и организаций города Шарыпово, поселка Дубинино и села

Холмогорское. Основные потребители теплоэнергии – население и организации, финансируемые из бюджетов всех уровней. Стоит отметить, что электростанция обеспечивает 100 % спроса на эту продукцию.

За 2005 год ОАО «БГРЭС-1» отпущено потребителям тепловой энергии 608,5 тыс. Гкал на сумму 160,6 млн руб. без учета НДС.

Шатурская ГРЭС-5: За период с 01.04.2005 г. по 31.12.2005 г. на ОАО «Шатурская ГРЭС-5» полезный отпуск теплоэнергии составил 236,9 тыс. Гкал на сумму 101,9 млн руб. без учета НДС.

В структуре реализации теплоэнергии расчеты денежными средствами составляют 100 %.

Смоленская ГРЭС: За период с 01.02.2005 г. по 31.12.2005 г. ОАО «Смоленская ГРЭС» отпущено потребителям тепловой энергии 35,3 тыс. Гкал на сумму 11,7 млн руб.

ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

59

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



Яйвинская ГРЭС: Предприятие производит отпуск тепла с горячей водой и в незначительных количествах паром. Тепловые сети обеспечивают отопление и горячее водоснабжение присоединённых потребителей, а также хозяйственные и собственные нужды станции.

Основным потребителем тепловой энергии (около 85 % всего полезного отпуска) является жилищ-

но-коммунальное хозяйство. Промышленные и производственные потребители составляют незначительную долю в объеме потребления тепловой энергии.

В период с 01.04.2005 г. по 31.12.2005 г. ОАО «Яйвинская ГРЭС» отпустила потребителям тепловой энергии в объеме 50,5 тыс. Гкал. на сумму 19,3 млн руб. без учета НДС.

РАСЧЕТЫ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

АО-станции, управляемые ОАО «ОГК-4», в 2005 году вели активную работу по снижению дебиторской задолженности за поставленную электроэнергию. В частности, с этой целью было заключено соглашение о погашении задолженности между ОАО «БГРЭС-1» и ОАО «Алтайэнерго». По задолженности ОАО «Курганэнерго», ОАО «Новосибирскэнерго» и ОАО «Тываэнерго» перед АО-станциями, находящимися под управлением ОАО «ОГК-4», ведется претензион-

но-исковая работа. В 2005 году по исковым заявлениям было взыскано дебиторской задолженности на сумму 31,9 млн руб. (54 %) с ФГУП «Пермский завод им. С.М. Кирова».

Однако рост дебиторской задолженности в 2005 году на управляемых ОАО «ОГК-4» АО-станций происходил в основном за счет увеличения доли стоимостного небаланса на ОРЭ.

Структура дебиторской задолженности управляемых обществ ОАО «ОГК-4» в 2005 году, млн руб. с НДС

АО-станция	на момент выделения из АО-энерго*	на 01.01.2006 г.	изменение (+ прирост / – снижение)
Сургутская ГРЭС-2	202,1	248,4	46,3
Дебитор:			
ОАО «Курганэнерго»	127,9	127,9	
Недоплата по балансу и тарифам ФСТ	74,2	120,5	46,3
Березовская ГРЭС-1	301,3	512,7	211,4
Дебитор:			
ОАО «Алтайэнерго»	15,6	32,4	16,8
ОАО «Новосибирскэнерго»	7,3	12,0	4,7
ОАО «Тываэнерго»	19,1	26,7	7,6
Недоплата по балансу и тарифам ФСТ	161,3	343,6	182,3
ОАО РАО «ЕЭС России»	98,0	98,0	
Шатурская ГРЭС-5	-	-	-
Смоленская ГРЭС	-	-	-
Яйвинская ГРЭС	59,4	27,5	- 31,9
Дебитор:			
ФГУП «Пермский завод им. С.М.Кирова»	59,4	27,5	- 31,9
Всего по ОАО «ОГК-4»	562,8	788,6	225,8

* В связи с тем, что Березовская ГРЭС-1 являлась федеральной электростанцией, данные по ОАО «БГРЭС-1» приводятся на 1 января 2005 года.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Согласно действующим нормативным документам по регулированию тарифов цены на поставляемую электроэнергию Смоленская ГРЭС, Шатурская

ГРЭС-5, Сургутская ГРЭС-2 и Яйвинская ГРЭС устанавливались в 2005 году региональными энергетическими комиссиями; Березовская ГРЭС-1 – Федеральной службой по тарифам.

Уровни тарифов приведены в таблице:

Тарифы на электроэнергию (мощность) в 2005 году

АО-станция	ставка тарифа		основание	дата ввода
	энергия, руб./МВт·ч	мощность, руб./МВт/мес.		
Сургутская ГРЭС-2	335,70	–	Решение РЭК № 71 от 22.06.2005 г.	01.07.2005 г.
Березовская ГРЭС-1	206,64	93 916,79	Приказ ФСТ № 211-э/3 от 30.11.2004 г.	01.01.2005 г.
Шатурская ГРЭС-5	710,50	88 739,10	Протокол Правления ЭКМО № 7 от 14.04.2005 г.	01.04.2005 г.
	111,01 руб./МВт·ч, одноставочный			
Смоленская ГРЭС	574,00	–	Решение РЭК № 210 от 28.12.2004 г. (в ред. Решения РЭК № 11 от 31.01.2005 г.)	01.01.2005 г.
Яйвинская ГРЭС	609,64	–	Постановление Правления РЭК № 2 от 30.03.2005 г.	01.04.2005 г.

Тарифы на тепловую энергию управляемых ОАО «ОГК-4» АО-станций в 2005 году

АО-станция	тариф на теплоэнергию, руб./Гкал	основание	введено в действие
Сургутская ГРЭС-2	116	РЭК Тюменской обл., Ханты-Мансийского Ямало-Ненецкого автономных округов решение № 176 от 08.12.2004 г.	01.01.2005 г.
Березовская ГРЭС-1	264	РЭК Красноярского края постановление № 119 от 02.12.2004 г.	01.01.2005 г. на срок по 31.12.2005 г.
Шатурская ГРЭС-5	489,78 в том числе тариф на генерацию 385,13	Протокол Правления ЭКМО № 7 от 14.04.2005 г.	01.04.2005 г.
Смоленская ГРЭС	В горячей воде – 331 кооперативов – 300	Решение РЭК № 210 от 28.12.2004 г. и № 11 от 31.01.2005 г.	01.01.2005 г.
Яйвинская ГРЭС	Острый редуцированный пар – 351,43 из тепловых сетей – 381,5	Постановление Правления РЭК Пермской области № 3 от 30.03.2005 г.	01.04.2005 г.

ОСНОВНЫЕ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ

61

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ



ОГК-4



ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 года № 34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств.

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В составе основных средств отражены оборудование и другие виды основных средств со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Организацией установлены следующие сроки полезного использования:

группа основных средств	сроки полезного использования (число лет)
Машины и оборудование	3 – 20
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 – 6

ИНВЕСТИЦИИ В АКЦИИ

Вложения в акции приведены по фактическим затратам на приобретение.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 8 190 331 тыс. руб., которые представляют (100 %) вклад ОАО РАО «ЕЭС России» в уставный капитал Общества акциями ОАО «БГРЭС-1». Данные финансовые вложения не обращаются на рынке, и их текущая рыночная стоимость не определяется.

Поскольку данные финансовые вложения были внесены 03.05.2005 г., руководство Общества не располагает фактами, указывающими на необходимость проведения проверки наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений.

Собрание акционеров Общества в лице Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол № 211 от 23.12.2005 г.) приняло решение о присоединении в 2006 году дочернего общества ОАО «БГРЭС-1», а также следующих обществ:

ОАО «Смоленская ГРЭС»;
ОАО «Шатурская ГРЭС-5»;
ОАО «Яйвинская ГРЭС»;
ОАО «Сургутская ГРЭС-2».

Собрание акционеров решило, что активы ОАО «БГРЭС-1» в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета будут оценены по балансовой стоимости, которая существенно ниже, чем рыночная стоимость, определенная Оценочным Консорциумом «Космос», по которой были оценены долгосрочные инвестиции Общества. Общество планирует, что в бухгалтерском учете убыток, который может быть получен вследствие реорганизации, в виде разницы между суммой уставного капитала присоединяемого общества и числящейся на балансе оценочной стоимостью их акций, составит 3 047 951 тыс. руб.

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из стоимости услуг Общества (Управляющей организации) и состоит из двух частей:

- * постоянная составляющая стоимости услуг в пределах утвержденной Обществом сметы расходов;
- * переменная составляющая стоимости услуг.

ПРИЗНАНИЕ ДОХОДА

Выручка от оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Выручка от оказания услуг отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную

стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям, и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от оказания услуг признавалась для целей налогообложения по мере отгрузки.

В составе выручки Общества признаны дивиденды – по мере объявления.

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Расшифровка основных средств Общества дана по состоянию на 31.12.2005 г.

Основные средства по состоянию на 31.12.2005 г. составляют 9 380 тыс. руб.

Стоимость основных средств по группам, тыс.руб.

наименование группы основных средств	восстановительная стоимость на 31.12.05 г.	остаточная стоимость на 31.12.05 г.	в % к итогу 31.12.05 г.
Машины и оборудование	3 909	3 771	40,2
Производственный и хозяйственный инвентарь	5 718	5 609	59,8
ИТОГО:	9 627	9 380	100

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 8 190 331 тыс. руб., которые представляют (100 %) вклад ОАО РАО «ЕЭС России» в уставный капитал Общества акциями ОАО «БГРЭС-1». Финансовые вложения представляют собой вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, и подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости (п. 21 ПБУ 19/02).

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Основным видом деятельности Общества является осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и других хозяйственных обществах в порядке и на условиях, определенных Договорами. Нереальной к взысканию задолженности у Общества нет.

Дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) по строке 230 баланса нет.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ

65

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

Расшифровка дебиторской задолженности
(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)
по строке 240 баланса, тыс. руб.

АО-станция	сумма
Покупатели, заказчики, в т.ч.	13 849
ОАО «БГРЭС-1»	10 185
ОАО «Смоленская ГРЭС»	1 618
ОАО «Яйвинская ГРЭС»	2 046
Задолженность дочерних и зависимых обществ	69 152
ОАО «БГРЭС-1»	69 152
Прочие дебиторы, в т.ч.	3 367
ОАО «БГРЭС-1»	3 367
Итого:	86 368

**КРАТКОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Состав краткосрочной кредиторской задолженности, тыс. руб.

задолженность	сумма
Кредиторская задолженность	17 902
в том числе:	
стр. 621 баланса поставщики и подрядчики:	311
Из них:	
стр. 622 баланса задолженность перед персоналом организации	4 874
стр. 623 баланса задолженность перед государственными внебюджетными фондами	23
стр. 624 баланса задолженность по налогам и сборам	4 824
стр. 625 баланса прочие кредиторы	7 870
ИТОГО:	17 902

АКЦИИ ОБЩЕСТВА

ОАО «ОГК-4» является дочерним Обществом ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества. По состоянию на 31.12.2005 г. уставный капи-

тал Общества полностью оплачен, составляет 8 210 830 760 руб. и состоит из 8 210 830 760 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью одной акции 1 руб.

	общее количество (шт.)	номинальная стоимость (руб.)	общая номинальная стоимость акций (руб.)
Обыкновенные акции	8 210 830 760	1,0	8 210 830 760

**ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ
И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА**

Общество владеет обыкновенными акциями в количестве 515 624 043 шт. и привилегированными в количестве 161 272 шт. ОАО «БГРЭС-1». Доля в уставных капиталах дочерних обществ не изменялась.

Одной обыкновенной акцией ОАО «БГРЭС-1» владеет ОАО РАО «ЕЭС России». Других дочерних или зависимых обществ нет.



наименование дочернего общества	доля ОАО «ОГК-4» в уставном капитале	местонахождение	вид деятельности
ОАО «БГРЭС-1»	100% минус 1 акция	Шарыповский р-н, Красноярский край	Производство и поставка электрической энергии

ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам

деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам.

За отчетный год выручка составила 143 578 тыс. руб.

ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие операционные доходы и расходы, тыс. руб.

показатель	2005 г.
Прочие операционные доходы	1
в том числе:	
от реализации других активов	1
Прочие операционные расходы	255
в том числе:	
налог на имущество	39
услуги банков	216

ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие внереализационные доходы и расходы, тыс. руб.

показатель	2005 г.
Прочие внереализационные доходы	0
Прочие внереализационные расходы	7368
в том числе:	
штрафы, пени и неустойки	21
материальная помощь сотрудникам	10
выплаты Совету директоров	345
невозмещаемый НДС	169
членский взнос в НПФ	5 500
спортивные мероприятия	506
списание материалов непроизводственного назначения	574
прочие несущественные показатели менее 5%	243

НАЛОГИ

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки услуг. В связи с этим

за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

	способ признания выручки в бухгалтерском учете	способ признания выручки для налогообложения	отклонения
Налог на прибыль	По отгрузке	По отгрузке	Нет
Налог на добавленную стоимость	По отгрузке	По отгрузке	Нет

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ

67

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Начисление налога на прибыль отражается в бухгалтерском учете согласно ПБУ 18/02 «Учет расчетов по

налогу на прибыль» утв. приказом Минфина России № 114н от 19.11.2002 г.

показатель	2005 г., тыс. руб.
Условный расход (доход)	26 631
Отложенные налоговые обязательства	(57)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	20 293
Налог на прибыль	6 281

НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	2005 г., тыс. руб.
Налог на имущество	39

ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль на акцию приведена в таблице.

Разводненная прибыль на акцию в Обществе не отражается.

показатель	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год	тыс. руб. 104 626
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	тыс. акций 8 210 831
Базовая прибыль на акцию	руб. 0,0127

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ (УБЫТКОВ) ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2005 ГОДА

Прошедший год являлся первым финансовым годом деятельности Общества. На основании решения

Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 21.04.2006 г. (протокол № 220), выполняющего функций годового общего Собрания акционеров ОАО «ОГК-4» распределение прибыли было произведено следующим образом:

Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	тыс. руб.
Распределить на:	
Резервный фонд	104 626
Дивиденды	5 231
Инвестиции	92 208
Погашение убытков прошлых лет	7 187

Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию ОАО «ОГК-4» за 2005 год составил 0,01123 руб. Распределение прибыли и выплата дивидендов по итогам работы Общества за 6 и 9 месяцев не производились.

При определении размеров дивидендных выплат, определении инвестиционной привлекательности Общества, определении уровня капитализации Общества дивидендная политика основывается на балансе интересов Общества и ее акционеров, а также на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.

ОАО «ОГК-4» стремится, наряду с ростом капитализации, увеличивать размер выплачиваемых акционерам дивидендов, исходя из:

- * размера полученной чистой прибыли за год;
 - * потребностей развития производства;
 - * инвестиционной деятельности Общества.
- Условиями выплаты дивидендов будут являться:
- * наличие у Общества чистой прибыли;
 - * отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством РФ;
 - * рекомендации Совета директоров о размере дивидендов;
 - * решения Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов.

СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2005 ГОДА

Информация, представленная ниже, взята руководством Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» из полного комплекта российской бухгалтерской отчетности ОАО «ОГК-4», аудит которой был проведен фирмой ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Представленное в Приложении к Годовому отчету аудиторское заключение было выпущено на полный

комплект российской бухгалтерской отчетности и не распространяется на сокращенный вариант бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках, которые представлены ниже. Ознакомление с сокращенным вариантом отчетности должно производиться вместе с полным комплектом прошедшей аудит российской бухгалтерской отчетности.

показатель	код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года, тыс. руб.
АКТИВ		-	8 333 416
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	-	9 380
Незавершенное строительство	130	-	3 086
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	8 190 331
Отложенные налоговые активы	148	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Запасы	210	-	500
НДС	220	-	569
Дебиторская задолженность (долгосрочная)	230	-	-
Дебиторская задолженность (краткосрочная)	240	-	102 344
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	-	27 206
Прочие оборотные активы	270	-	-
ПАССИВ		-	8 333 416
Уставный капитал	410	-	8 210 831
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
Целевое финансирование	450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		-	104 626
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	104 626
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
Займы и кредиты (долгосрочные)	510	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Займы и кредиты (краткосрочные)	610	-	-
Кредиторская задолженность	620	-	17 902
Задолженность учредителям по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ

69

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

**СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ
О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 4 марта 2005 года
по 31 декабря 2005 года**

показатель	код строки	за отчетный период, тыс. руб.	за аналогичный период предыдущего года, тыс. руб.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	010	235 781	—
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(117 378)	—
Коммерческие расходы	030	—	—
Управленческие расходы	040	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	050	26 200	—
Проценты к получению	060	183	—
Проценты к уплате	070	—	—
Доходы от участия в других организациях	080	92 203	—
Прочие операционные доходы.	090	1	—
Прочие операционные расходы	100	(255)	—
Внереализационные доходы	120	—	—
Внереализационные расходы	130	(7 368)	—
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	110 964	—
Текущий налог на прибыль	150	(6 281)	—
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	104 626	—
Чрезвычайные доходы	170	—	—
Чрезвычайные расходы	180	—	—
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	190	104 626	—
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 835	—

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ

70

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005

Все формы финансовой отчетности ОАО «ОГК-4»
за 2005 год представлены на сайте: www.ogk-4.ru

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Аудитором Общества является

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Адрес: 115054, Российская Федерация, г. Москва,
Космодамианская наб., дом 52, стр. 5

Телефон: (495) 967 6000

Факс: (495) 967 6001

www.pwc.com

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитором Общества, определяется Советом директоров Общества. Совет директоров Общества на заседании 06.09.2005 г. (протокол № 6) определил размер вознаграждения аудитором в сумме 7 552 000 рублей с учетом НДС.



ОГК-4

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2005 ГОД

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ОГК-4» за 2005 год представлено в приложении к годовому отчету ОАО «ОГК-4» за 2005 год (Приложение № 1).



Закрытое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
115054, Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества
«Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

АУДИТОР

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» 628406, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица за № 1058602056985 от 04 марта 2005 года выдано Инспекцией ФНС по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

Акционерам Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»:

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – ОАО «ОГК-4») за период с 04 марта по 31 декабря 2005 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «ОГК-4» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ

71

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ОГК-4». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «ОГК-4», а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ОГК-4» на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 04 марта по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.
5. Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем ваше внимание на информацию, изложенную в примечании 3.1 пояснительной записки ОАО «ОГК-4» за 2005 г. В случае, если будет осуществлена планируемая в 2006 году реорганизация ОАО «ОГК-4», она приведет к возникновению в бухгалтерском учете существенных убытков от реорганизации в сумме разницы между стоимостью финансовых вложений, сформированной на основе расчетов независимого оценщика, и суммой уставных капиталов присоединяемых обществ.

15 марта 2006 года

Директор акционерного общества

Франц-Дж. Кайзер

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный

Е.Н. Белоусова



ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «ОГК-4» ПО ИТОГАМ 2005 ГОДА

г. Москва

31 марта 2005 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 13.03.2005 № 2), комиссией в составе: Председателя ревизионной комиссии Матюниной Л.Р., членов ревизионной комиссии Морозова М.А., Смирновой Е.Е., Клешниной Н.В. Бочка И.С. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-4» по итогам 2005 года.

Аудитор Общества ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперсАудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол СД ОАО РАО «ЕЭС России» № 200 от 29.07.2005) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 04 марта 2005 года по 31 декабря 2005 года (аудиторское заключение БН от 15.03.2006 года). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-4» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2005 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 04 марта 2005 года по 31 декабря 2005 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 20.03.05 по 31.03.2005 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

Общий объем выручки от продажи товаров работ, услуг составил 143,6 млн. руб., в том числе доходы от выполнения функций единоличного исполнительного органа ОАО «Сургутская ГРЭС-2», ОАО «Березовская ГРЭС-1», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС» — 143,6 млн. руб. или 100%.

Прибыль от продаж товаров работ, услуг составила 26,2 млн. руб. Операционные доходы составили 92,4 млн. руб., в том числе дивиденды ОАО «Березовская ГРЭС-1» — 92,2 млн. рублей. Операционные расходы — 0,3 млн. руб. Операционные доходы превысили операционные расходы на 92,1 млн. рублей.

Внереализационные расходы составили 7,4 млн. руб., в том числе 5,5 млн. руб. — вклад в негосударственный пенсионный фонд энергетики в соответствии с приказом Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 09.06.05 № 370.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.06 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил 1.52, что выше рекомендуемого (0.5);
- коэффициента срочной ликвидности — 7,24, что выше рекомендуемого (0.7);
- коэффициент текущей ликвидности — 7,3, что выше рекомендуемого (2);
- соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составило 5,72 (рекомендуемое > 1).

Характеристика финансового состояния Общества: Предприятие с устойчивым финансовым состоянием (A2).

Дебиторская задолженность на 01.01.06 составила сумму 102,3 млн. руб., в том числе: покупатели и заказчики — 13,8 млн. руб. (13,5%), задолженность дочерних и зависимых обществ — 69,2 млн. руб., авансы выданные 8,3 млн. рублей.

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.06 составила сумму 17,9 млн. руб., в том числе: поставщики и подрядчики — 0,3 млн. руб. (1,7%), задолженность по оплате труда перед персоналом (текущая) — 4,8 млн. руб. (27,2%), задолженность перед государственными и внебюджетными фондами — 0,02 млн. руб. (0,13%), задолженность по налогам и сборам — 4,8 млн. руб. (26,9%), авансы полученные — 7,8 млн. руб. (43,7%).

Дебиторская задолженность превышает кредиторскую задолженность на 84,4 млн. руб. или в 5,7 раза.

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

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «ОГК-4»

Матюнина Л.Р.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ФИНАНСОВОЙ
(БУХГАЛТЕРСКОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ

73

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ





ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Основной целью инвестиционной деятельности ОАО «ОГК-4» является реализация проектов, исходя из принципов их экономической эффективности, направленных на повышение конкурентоспособности Компании и надежности работы оборудования.

Основные направления инвестиционной деятельности:

- * продление паркового ресурса энергетического оборудования электростанций;
- * замещение отработавшего ресурс энергетического оборудования на современное с высокими технико-экономическими показателями;
- * ввод новых мощностей;
- * повышение надежности работы энергетического оборудования;
- * обеспечение промышленной безопасности;
- * улучшение технико-экономических показателей работы Компании.

ИНВЕСТИЦИИ ОБЩЕСТВА

Основными направлениями инвестиционных программ управляемых ОАО «ОГК-4» АО-станций являлась техническое перевооружение и реконструкция энергетических объектов (ТПиР).

В 2005 году ввод новых мощностей не проводился.

Плановый объем капиталовложений (КВ) в 2005 году составлял 1 256 391 тыс. руб., из них:

- * 1 230 141 тыс. руб. планировалось направить на техническое перевооружение и реконструкцию (97 % от общего объема капиталовложений);
- * 26 250 тыс. руб. – на новое строительство и расширение (2 % от общего объема капиталовложений). Фактический объем капиталовложений составил 1 222 947 тыс. руб., из них:
- * 1 098 001 тыс. руб. было направлено на техническое перевооружение и реконструкцию (89% от общего объема капиталовложений);
- * 124 946 тыс. руб. – на новое строительство и расширение (10 % от общего объема капиталовложений).

Показатели выполнения инвестиционной программы 2005 года, тыс. руб. без НДС

АО-станция	КВ			ТПиР		
	план	факт	%	план	факт	%
Всего по ОАО «ОГК-4»,	1 256 391	1 222 947	97	1 230 141	1 098 001	89
в том числе:						
Сургутская ГРЭС-2	796 691	792 046	99	746 691	688 584	86
Березовская ГРЭС-1	257 186	229 270	89	242 186	212 236	88
Шатурская ГРЭС-5	84 180	68 630	82	84 180	68 630	82
Смоленская ГРЭС	30 670	19 790	65	23 970	16 378	68
Яйвинская ГРЭС	87 664	113 211	129	83 114	112 173	135

Объемы капитальных вложений на инвестиционную деятельность и доли средств, направленных на ТПиР за последние три года по управляемым обществам ОАО «ОГК-4»



ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

В 2005 году финансирование инвестиционных программ (ИП) электростанций обществ, управляемых ОАО «ОГК-4», осуществлялось за счёт собственных средств. Источниками финансирования инвестиционных программ являлись прибыль – 603 242 тыс. руб. и амортизационные отчисления – 628 462 тыс. руб.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ

По техническому переоснащению и реконструкции (ТПиР) ИП-2005 года:

- ★ повышение надежности работы основного оборудования электростанции;
- ★ повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока;
- ★ повышение качества регулирования частоты электроэнергии;
- ★ улучшение технико-экономических показателей;
- ★ автоматизация регулирования отпуска тепловой энергии;
- ★ автоматизация коммерческого учета электроэнергии;
- ★ воспроизводство основных фондов.

По новому строительству:

- ★ проведение антитеррористических мероприятий;
- ★ предпроектная разработка вариантов расширения АО-станций на базе парогазовых установок и обоснование эффективности инвестиций.

ДОСТИГНУТЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

В результате осуществления мероприятий инвестиционной программы 2005 года:

- ★ реализованы мероприятия по реконструкции и замене морально и физически устаревшего и выработавшего свой ресурс оборудования, позволившие повысить его надежность, эксплуатационную готовность и снизить удельный расход топлива на генерацию, что обеспечило определенный экономический эффект по станциям;

Источники финансирования инвестиционных программ



- Прибыль (49%)
- Амортизационные отчисления (51%)

- ★ на всех АО-станциях создана система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), отвечающая требованиям администратора торговой сети;
- ★ повышена надежность работы и маневренность энергоблока № 4 и Сургутской ГРЭС-2 в целом;
- ★ проведены реконструкция газопроводов котла ст. № 4 и реконструкция магистральных тепловых сетей, реконструкция информационно-измерительных комплексов ОРУ (Шатурская ГРЭС-5), модернизация конвективных газоходов котлов, реконструкция электролизной (Яйвинская ГРЭС) и другие работы в соответствии с инвестиционной программой.

НЕПРОФИЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Руководствуясь стратегией реформирования ОАО РАО «ЕЭС России», определенной Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 111 от 06.03.2002 г.), Приказом № 368 от 28.06.2002 г. о прекращении участия обществ в непрофильных видах деятельности, ОАО «ОГК-4» не проводило непрофильных финансовых вложений.

ПРИВЛЕЧЕНИЕ КРЕДИТНЫХ РЕСУРСОВ ПОД ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты 2005 года не привлекались.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

77

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ И РАЗВИТИЯ



ОГК-4

ПЕРСПЕКТИВА ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ И РАЗВИТИЯ

Основным направлением при создании замещающих мощностей и новом строительстве на электростанциях ОАО «ОГК-4» будет использование парогазовых технологий для станций, использующих в виде основного топлива газ. Так, например, на Шатурской ГРЭС-5 планируется в период 2007–2009 гг. создать замещающую мощность на базе ПГУ-400; на Сургутской ГРЭС-2 в период 2008–2010 гг. – на базе ПГУ-800; на Яйвинской ГРЭС в период 2008–2010 гг. – на базе ПГУ-400.

Для станций, сжигающих твердое топливо (Березовская ГРЭС-1), планируется использовать энергоблоки повышенной эффективности с КПД более 42 %. Энергоблок ст. № 3 на базе ПСУ-800 Березовской ГРЭС-1 планируется сдать в эксплуатацию в 2010 году.

Динамика изменения установленной мощности по управляемым обществам до 2013 года, МВт

АО-станция	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Сургутская ГРЭС-2	4 800	4 800	4 800	4 800	5 600	5 600	5 600	5 600
Березовская ГРЭС-1	1 500	1 500	1 500	1 500	2 300	2 300	2 300	2 300
Шатурская ГРЭС-5	1 100	1 100	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
Смоленская ГРЭС	630	630	630	630	630	630	630	630
Яйвинская ГРЭС	600	600	600	600	1 000	1 000	1 000	1 000
Итого по ОАО «ОГК-4»	8 630	8 630	9 030	9 030	11 030	11 030	11 030	11 030

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТОВ

СУРГУТСКАЯ ГРЭС-2

Наименование проекта:

Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 ОАО «Сургутская ГРЭС-2».

Цель проекта:

Рост установленной мощности на 800 МВт.

Создание замещающих мощностей.

Повышение технико-экономических показателей станции.

Сроки реализации:

Выполнение строительно-монтажных работ: 2007–2009 гг., ввод в эксплуатацию – декабрь 2009 года.

Объем капитальных вложений:

Объем капитальных вложений составит 21 171,90 млн руб. (с НДС).

Технико-экономические показатели проекта

наименование показателя		значение
Чистый дисконтированный доход (NPV)	млн руб.	819
Внутренняя норма доходности (IRR)	%	13,6
Срок окупаемости (PBP)	лет	11
Дисконтированный срок окупаемости (DPB)	лет	27

БЕРЕЗОВСКАЯ ГРЭС-1

Наименование проекта:

Завершение строительства третьего энергоблока ПСУ-800.

Цель проекта:

Увеличение установленной мощности на 800 МВт.

Рост эффективности производства.

Повышение технико-экономических показателей станции.

Сроки реализации:

Выполнение строительно-монтажных работ: 2008–2009 гг., ввод в эксплуатацию – декабрь 2009 года.

Объем капитальных вложений:

Объем капитальных вложений составит 6 571,21 млн руб. (с НДС).

Технико-экономические показатели проекта

наименование показателя		значение
Чистый дисконтированный доход (NPV)	млн руб.	2 444
Внутренняя норма доходности (IRR)	%	19,7
Срок окупаемости (PBP)	лет	7
Дисконтированный срок окупаемости (DPB)	лет	11

ШАТУРСКАЯ ГРЭС-5

Наименование проекта:

Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400.

Цель проекта:

Замещение отработавшего ресурс оборудования.

Повышение технико-экономических показателей станции.

Сроки реализации:

Выполнение строительно-монтажных работ: 2006–2008 гг., ввод в эксплуатацию – декабрь 2008 года.

Объем капитальных вложений:

Объем капитальных вложений составит 10 020,78 млн руб. (с НДС).

Технико-экономические показатели проекта

наименование показателя		значение
Чистый дисконтированный доход (NPV)	млн руб.	1008
Внутренняя норма доходности (IRR)	%	13,2
Срок окупаемости (PBP)	лет	11
Дисконтированный срок окупаемости (DPB)	лет	27

ЯЙВИНСКАЯ ГРЭС

Наименование проекта:

Создание замещающей мощности на базе ПГУ-400.

Цель проекта:

Замещение отработавшего ресурс оборудования.

Повышение технико-экономических показателей станции.

Сроки реализации:

Выполнение строительно-монтажных работ - 2007-2009 гг., ввод в эксплуатацию - декабрь 2009 года.

Объем капитальных вложений:

Объем капитальных вложений составит 13 731,45 млн руб. (с НДС).

Технико-экономические показатели проекта

наименование показателя		значение
Чистый дисконтированный доход (NPV)	млн руб.	185
Внутренняя норма доходности (IRR)	%	13,2
Срок окупаемости (PBP)	лет	10
Дисконтированный срок окупаемости (DPB)	лет	29

ПЕРСПЕКТИВА
ТЕХНИЧЕСКОГО
ПЕРЕОСНАЩЕНИЯ
И РАЗВИТИЯ

81

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ



ОГК-4



СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

В 2005 году ОАО «ОГК-4» и управляемыми обществами были выполнены следующие работы в области развития ИТ-инфраструктуры:

- * проведен конкурс на разработку ИТ-стратегии Компании, направленной на описание текущего и целевого состояния информационных технологий Компании, а также путей реализации перехода к целевому состоянию в трех основных аспектах:
 - ИТ-инфраструктура;
 - используемые информационные системы;
 - процессы управления информационными технологиями;
- * работы проводятся в тесном сотрудничестве с ОАО РАО «ЕЭС России», что позволит использовать результаты проекта как базу для аналогичных проектов в других дочерних обществах ОАО РАО «ЕЭС России»;
- * завершены работы по внедрению ERP-системы на Березовской ГРЭС-1 в объеме технического задания. Разработаны технические задания на комплексную автоматизацию управления Компанией с учетом выполненного проекта. Срок реализации технических заданий: 2006–2007 гг.;
- * проведено комплексное обследование ИТ-инфраструктуры управляемых обществ (АО-станций) и управляющей Компании. В результате обследования систематизирована документарная база и разработаны рекомендации по развитию ИТ-инфраструктуры;
- * подготовлен и проведен конкурс на построение магистральных каналов связи с целью создания корпоративной сети передачи данных гарантированной надежности и качества. По результатам конкурса заключен договор на проведение работ в I–II кв. 2006 года;
- * значительно повышена пропускная способность цифровых каналов связи Управляемых обществ (АО-станций) до провайдеров Интернет и смежных организаций;
- * начата унификация серверного парка и приведение вычислительных мощностей к требованиям эксплуатируемых информационных систем;
- * значительно обновлен парк персональных компьютеров и другого ИТ-оборудования рабочих мест;
- * разработана типовая организационная структура

ИТ-служб. В соответствии с решением Правления ОАО «РАО ЕЭС России» начаты работы по определению структуры ИТ-сервисов и разработке нормативов выработки;

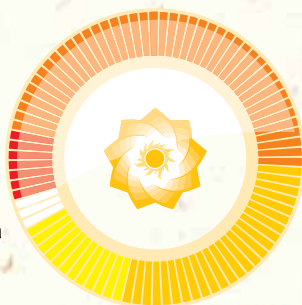
- * внедрены системы АИИС КУЭ на Сургутской ГРЭС-2, Яйвинской ГРЭС, Шатурской ГРЭС-5, Смоленской ГРЭС;
- * внедрена система АСУ ТП энергоблока № 4 Сургутской ГРЭС-2.

В 2005 году ОАО «ОГК-4» и управляемыми обществами в части развития информационных технологий были выполнены следующие работы:

- * проведен конкурс на разработку ИТ-стратегии компании, направленной на описание текущего и целевого состояния информационных технологий компании, а также путей реализации перехода к целевому состоянию в 4-х основных аспектах:
 - ИТ-инфраструктура;
 - бизнес-процессы и информационные системы;
 - модель управления информационными технологиями;
 - организационно-штатная структура ИТ-подразделений.
- Работы проводились в тесном сотрудничестве с РАО «ЕЭС России», что позволит использовать результаты проекта как базу для аналогичных проектов в других дочерних обществах Холдинга;
- * завершены работы по внедрению ERP-системы на Березовской ГРЭС-1 в объеме технического задания;
- * разработаны технические задания на комплексную автоматизацию управления Компанией в целом с учетом реализованного проекта. Срок реализации ТЗ – 2006–2007 гг.;
- * внедрены системы АИИС КУЭ на Сургутской ГРЭС-2, Яйвинской ГРЭС, Шатурской ГРЭС-5, Смоленской ГРЭС;
- * внедрена система АСУ ТП энергоблока № 4 Сургутской ГРЭС-2;
- * проведено комплексное обследование ИТ-инфраструктуры ОАО «ОГК-4» и управляемых обществ. В результате обследования была систематизирована документарная база и разработаны рекомендации по развитию единой ИТ-инфраструктуры Компании.

Структура телекоммуникационных затрат

- Средства передачи данных (2330)
- Средства передачи голоса (12397)
- Внешние поставщики сетевых услуг (6475)
- Беспроводные средства связи (3495)
- Прочее (838)



В результате анализа структуры телекоммуникационных затрат Компании была выявлена необходимость усиления интеграции информационных систем, что позволит повысить полноту, оперативность и достоверность информации, необходимой для принятия решений на всех уровнях управления.

В целях реализации данного направления развития были предприняты следующие шаги:

- * подготовлен и проведен конкурс на построение магистральных каналов связи ОАО «ОГК-4» и управляемых обществ с целью создания единой корпоративной сети передачи данных гарантированной надежности и качества. По результатам конкурса заключен договор на проведение работ в I-II квартале 2006 года;

- * значительно повышена пропускная способность цифровых каналов связи управляемых обществ до провайдеров Интернет-услуг и смежных организаций;
- * начата унификация серверного парка и приведение вычислительных мощностей к требованиям эксплуатируемых в Компании и управляемых обществах информационных систем;
- * значительно обновлен парк персональных компьютеров и другого ИТ-оборудования рабочих мест.

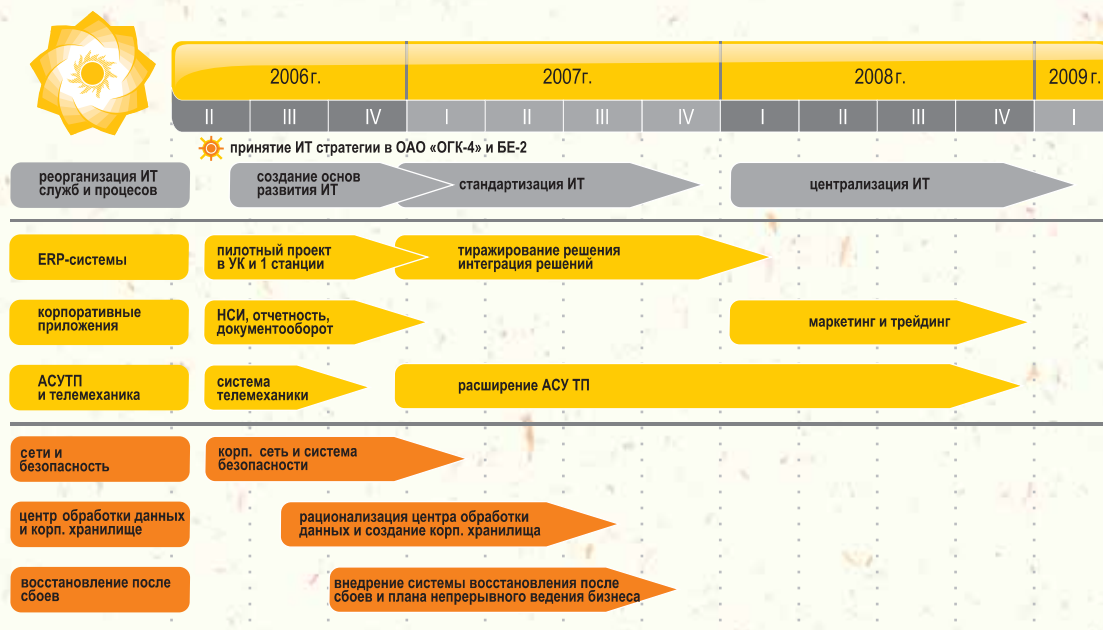
В 2005 году был проведен анализ организационно-штатных структур ИТ-подразделений. Также выявлены компетенции, необходимые для качественного оказания ИТ-услуг и реализации проектов в Компании. Проведена оценка соответствия имеющихся кадровых ресурсов на местах поставленным задачам. В результате выполненных работ была разработана типовая организационная структура ИТ-служб Компании и управляемых обществ. В соответствии с решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1289 от 09.09.2005 г. начаты работы по определению структуры ИТ-сервисов и разработке (уточнению) нормативов.

Реализованные в 2005 году приоритетные мероприятия, направленные на решение наиболее острых проблем, выявленных при образовании Компании, хорошо коррелируют с разработанным в соответствии с потребностями бизнеса перспективным планом развития ИТ, приведенным ниже.

СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ
ИНФОРМАЦИОННЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ

85

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



ОГК-4

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2005 году электростанции ОАО «ОГК-4» уделяли большое внимание выполнению мероприятий по охране окружающей среды от выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, размещение отходов, образующихся в процессе производства электрической и тепловой энергии. Всего на реализацию мероприятий по охране окружающей среды в 2005 году было направлено 114 592,7 тыс. рублей. В целом по ОАО «ОГК-4» при увеличении выработки электроэнергии в 2005 году по сравнению с 2004

годом на 6,39 % валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух сократились на 2,4 тыс. т. (на 3 %), сбросы в водные объекты загрязненных сточных вод увеличились на 5,2 тыс. куб. м. (на 1 %), забор воды из природных источников увеличился на 8,1 млн куб. м. (на 1,3 %).

Сравнение показателей удельных выбросов как на выработку, так и на расход топлива станций ОАО «ОГК-4» показывают снижение негативного воздействия на окружающую среду на электростанциях, основным видом топлива для которых является газ.

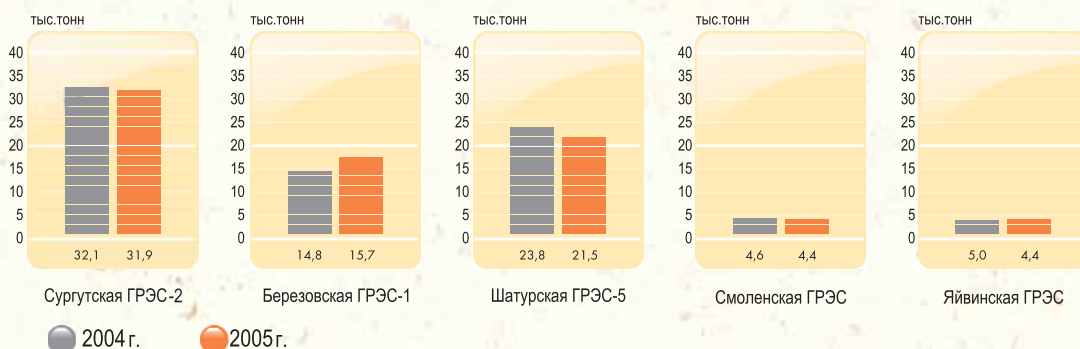
Экологические показатели по ОАО «ОГК-4»

показатели	ед. изм.	2004 г.	2005 г.	изменение (+/-)
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	тыс. т	80,300	77,900	-2,400
в том числе:				
зола твердого топлива		4,550	4,290	-0,260
газообразных и жидких		75,690	73,580	-2,110
из них:				
диоксида серы		22,770	17,669	-5,101
оксида углерода		11,536	10,094	-1,442
оксидов азота		41,350	45,790	4,440
Использовано воды на производственные нужды	млн м ³	600,060	608,200	8,140
Объем оборотной воды	млн м ³	5 805,100	5 542,900	-262,200
Сброс загрязненных сточных вод	млн м ³	502,112	507,290	5,178
Образование золошлаковых отходов	тыс. т	283,858	286,998	3,140

Показатели удельных выбросов на выработку

АО-станции	выработка		валовый выброс		удельный выброс тыс. т/млрд кВт·ч
	млрд кВт·ч	% от ОГК	тыс. т	% от ОГК	
Сургутская ГРЭС-2	31,936	65,20	31,9	40,95	0,999
Березовская ГРЭС-1	6,675	13,60	15,7	20,15	2,352
Шатурская ГРЭС-5	4,581	9,40	21,5	27,60	4,690
Смоленская ГРЭС	2,139	7,54	4,4	5,65	3,863
Яйвинская ГРЭС	3,652	4,40	4,4	5,65	1,205
ОАО «ОГК-4» 2005 г.	48,983	100	77,9	100	1,590
ОАО «ОГК-4» 2004 г.	45,794		80,3		1,754

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2004 - 2005 гг.



Сургутская ГРЭС-2

При увеличении выработки электроэнергии в 2005 году по сравнению с 2004 годом на 3,5 %, валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух сократились на 0,2 тыс. т. Это стало возможным благодаря устранению дефектов горелочных устройств и газозащитного тракта, а также проведению режимно-наладочных работ по оптимизации процесса горения. В 2005 году внедрен непрерывный контроль за вредными выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. На каждом блоке установлены по два стационарных газоанализатора, которые предназначены для автоматического непрерывного измерения фактической концентрации загрязняющих веществ в дымовых газах котлов и контроля за режимом работы котла.

Березовская ГРЭС-1

При увеличении выработки электроэнергии в 2005 году по сравнению с 2004 годом на 7,7 % валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух увеличились на 0,9 тыс. т. Снижению удельных выбросов способствовало проведение ремонта электрофильтров блоков № 1 и 2, внедрение системы шарикоочистки конденсаторов турбоагрегатов и внедрения системы нижнего дутья на блоке № 1.

Шатурская ГРЭС-5

При увеличении выработки электроэнергии в 2005 году по сравнению с 2004 годом на 46 % валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух уменьшились на 2,3 тыс. т. Этому способствовало уменьшение доли сжигания угля и выполнение

мероприятий, повышающих экономическую эффективность: уплотнение топок и газоходов котлов № 1–7 с целью уменьшения присосов, очистка конденсаторов турбин и ВЗП.

Смоленская ГРЭС

При увеличении выработки электроэнергии в 2005 году по сравнению с 2004 годом на 8,7 % валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух увеличились на 0,2 тыс. т. В конце 2005 года была внедрена схема двухступенчатого сжигания топлива, которая позволила снизить выбросы окислов азота без снижения экономичности котла. Закончено строительство рыбозаградителя на водозаборе о.Сошно. За счет снижения температуры циркуляционной воды на входе в конденсатор на 0,5 °С удельный расход условного топлива снизился на 0,15 г/кВт·ч.

Яйвинская ГРЭС

При увеличении выработки электроэнергии в 2005 году по сравнению с 2004 годом на 0,6 % валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух уменьшились на 0,6 тыс. т. Этому способствовало не только уменьшение доли сжигания угля на 46,9 тыс. т., но и проведение капитального ремонта и испытание золоуловителей на блоке № 4 (снижение выбросов золы в два раза).

В 2006–2008 гг. на проведение экологических мероприятий на электростанциях ОАО «ОГК-4» планируется направить 427,3 млн рублей.

ОХРАНА
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

89

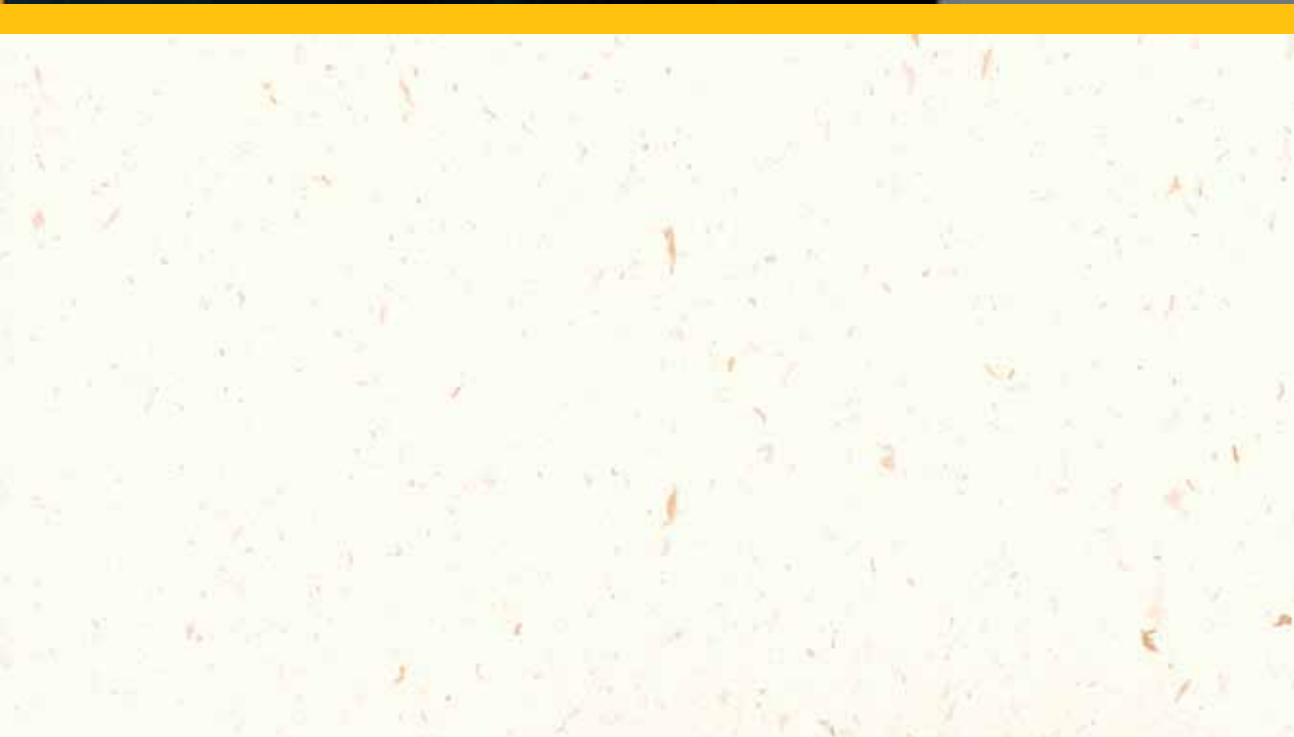
годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО



OGK-4

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основной целью кадровой политики является выполнение стратегических задач, стоящих перед Обществом, путем оптимального использования человеческих ресурсов.

Основные задачи в области управления персоналом:

- * формирование оптимальной организационной структуры, адекватной стратегическим целям Общества;
- * ориентация на развитие собственных кадров, подготовка внутреннего резерва;
- * реализация единой системы стимулирования персонала;
- * подготовка, адаптация и сопровождение персонала к изменениям;
- * разработка технологии движения персонала, включая вопросы географического перемещения при карьерном росте;
- * реализация социальных программ (негосударственное пенсионное обеспечение, добровольное медицинское страхование и пр.);
- * создание единой автоматизированной системы управления персоналом.

Положением об оплате труда, мотивации, льготах, компенсациях и других выплатах социального характера (социальном пакете) работников ОАО «ОГК-4» предусматриваются следующие социальные льготы и гарантии:

- * единовременные выплаты при рождении ребенка, при первом заключении брака, при смерти близких родственников;
- * единовременные выплаты к юбилейным датам (женщинам при достижении 50 и 55 лет, мужчинам при достижении 50 и 60 лет);
- * предоставление годового корпоративного абонемента в фитнес-клуб;
- * добровольное медицинское страхование;
- * страхование от несчастных случаев;
- * негосударственное пенсионное обеспечение;
- * единовременные выплаты при награждении отраслевыми и ведомственными наградами.

Динамика среднесписочной численности персонала АО-станций составлена на основании отчетности по формам федерального государственного статистического наблюдения.

Среднесписочная численность персонала по ОАО «ОГК-4» 2003–2005 гг. (чел.)

показатель	ОАО «ОГК-4»	Сургутская			Березовская			Шатурская			Смоленская			Яйвинская		
		ГРЭС-2 2005	ГРЭС-1		ГРЭС-5		ГРЭС		ГРЭС		ГРЭС		ГРЭС		ГРЭС	
Среднесписочная численность, всего		556	3 118	1925	1 757	1 845	1 811	1 718	779	717	635	574	478	481		
в том числе ППП*	30	556	2 886	1 820	1 683	1 669	1 668	1 654	691	637	567	530	450	454		
НП*		0	232	105	74	176	143	64	88	80	68	44	28	27		

*ППП – промышленно-производственный персонал

*НП – непроизводственный персонал



СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА

В 2005 году руководством Компании большое внимание уделялось повышению квалификации персонала. За отчетный период по программам повышения квалификации и профессиональной подготовки и

переподготовки прошло обучение 39 человек (в том числе 18 – руководители, 21 – специалисты) и на электростанциях – 3 467 человек.

Обучение и повышение квалификации кадров АО-станций

обучение и повышение квалификации кадров	Сургутская ГРЭС-2			Березовская ГРЭС-1			Шатурская ГРЭС-5			Смоленская ГРЭС			Яйвинская ГРЭС		
	2003	2004	2005	2003	2004	2005	2003	2004	2005	2003	2004	2005	2003	2004	2005
Руководители	110	200	191	98	101	132	135	170	100	19	16	27	5	8	29
Служащие	–	–	–	–	–	2	–	–	–	–	3	–	–	–	–
Специалисты	284	189	258	177	180	317	67	181	59	40	67	58	2	1	35
Рабочие	811	832	673	467	562	980	947	947	556	20	22	35	76	20	15
Всего	1 205	1 221	1 122	742	843	1 431	1 149	1 298	715	79	108	120	83	29	79

Повышение квалификации руководителей и специалистов ОАО «ОГК-4» и АО-станций проводилось в следующих учебных заведениях и центрах: НП «КОНЦ ЕЭС», ОАО «Институт корпоративного управления», НП «АТС», Институт рыночных технологий, МИС «Восток-Запад», ВИПКэнерго, ИПКгосслужбы, ГОУДПО «ПЭИПК» и других.

Повышение квалификации рабочих проводилось в АНО «Учебный центр «Профессионал» (Сургутская ГРЭС-2), ОАО «Смоленскэнерго» (Смоленская ГРЭС), НОУ ЦПК «Мосэнерго» (Шатурская ГРЭС-5), Центре

подготовки и тренажа г. Добрянка (Яйвинская ГРЭС), Учебном пункте ОАО «БГРЭС-1».

Подбор руководителей, специалистов и служащих проводится на конкурсной основе, согласно Положению «О формировании базы данных кандидатов и о конкурсном отборе на замещение вакантных должностей» от 11 октября 2005 года.

С целью обеспечения АО-станций молодыми специалистами регулярно привлекаются студенты профильных учебных заведений для прохождения производственной практики.

Обучение и повышение квалификации кадров АО-станций

направления студенческой практики	Сургутская ГРЭС-2	Березовская ГРЭС-1	Шатурская ГРЭС-5	Смоленская ГРЭС	Яйвинская ГРЭС
Экономика	3	18	1	3	2
Финансы	4	5	–	7	–
Право	–	4	–	–	2
Техника и технология	65	156	18	20	21
Информационные технологии	11	10	–	9	11
Управление	–	2	–	6	1
Итого:	83	195	19	45	37

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ
ПОЛИТИКА
СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

93

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005





ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ НА 2006 ГОД



ОГК-4



ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ НА 2006 ГОД

Основные события, которые должны произойти в 2006 году в ходе реформы электроэнергетики, дают основания надеяться на успешные результаты ОАО «ОГК-4» в будущем году. Согласно плану и стратегии реформы, Компания будет окончательно сформирована во II квартале 2006 года и войдет в число крупнейших субъектов оптового рынка электроэнергии. Также ожидается, что существенные преобразования коснутся как самого рынка электроэнергии, так и инфраструктуры финансовых рынков России, полноправным участником которых станет ОАО «ОГК-4» после консолидации своих активов.

Руководство ОАО «ОГК-4» выражает уверенность, что все изменения благоприятно скажутся на финансово-экономической деятельности компании и позволят ОАО «ОГК-4» занять лидирующие позиции в отрасли в ближайшее время.

Принимая во внимание прогнозируемый макроэкономический климат в России в 2006 году, и учитывая планы реализации реформы электроэнергетики, менеджмент компании определил основные задачи на будущий год.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ КОМПАНИИ НА 2006 ГОД:

- * формирование ОАО «ОГК-4» как единой производственной компании;
- * соблюдение законных прав всех миноритарных акционеров при проведении корпоративных преобразований в ходе формирования ОАО «ОГК-4»;
- * обеспечение стабильной работы теплоэлектростанций, надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей, рассматриваемых не только как социальная функция, но и критерий экономической эффективности;
- * совершенствование системы корпоративного управления, внедрение передовых стандартов ведущих российских и зарубежных компаний;

- * выход ОАО «ОГК-4» на оптовый рынок электроэнергии и мощности в качестве единого крупного субъекта ОРЭ;
- * вывод ценных бумаг ОАО «ОГК-4» на фондовые биржи России;
- * сохранение и развитие позиций ОАО «ОГК-4» на тепло- и электроэнергетических рынках;
- * оптимизация структуры затрат ОАО «ОГК-4»;
- * разработка и утверждение инвестиционной стратегии ОАО «ОГК-4», обеспечивающей конкурентоспособность ОАО «ОГК-4» в новых экономических условиях;
- * совершенствование профессионального уровня сотрудников ОАО «ОГК-4», силами которых будут решаться все перечисленные задачи и достигаться поставленные цели.

ФОРМИРОВАНИЕ ОАО «ОГК-4»

Создание ОАО «ОГК-4», наряду с другими оптовыми генерирующими компаниями, является неотъемлемой частью процесса реформирования российской электроэнергетики. Согласно стратегии реформы, ОАО «ОГК-4» должно стать основным участником конкурентного ОРЭ. Основной задачей формирования ОАО «ОГК-4» является создание на базе АО-станций, входящих в состав ОАО «ОГК-4», единой производственной Компании. Формирование ОАО «ОГК-4» происходит на основании плана-графика мероприятий.

План-график мероприятий по формированию ОАО «ОГК-4»

основные мероприятия	срок проведения (не позднее)
Подписание единоличными исполнительными органами ОАО «ОГК-4» и ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» договора о присоединении	12.01.2006 г.
Внеочередные Общие собрания акционеров АО-станций по вопросам: о реорганизации Общества в форме присоединения; об утверждении договора о присоединении; об утверждении передаточного акта	28.02.2006 г.
Получение согласия ФАС на присоединение	29.03.2006 г.
Совет директоров ОАО «ОГК-4» по вопросу: о созыве совместного Общего собрания акционеров обществ, реорганизуемых в форме присоединения (ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Сургутская ГРЭС-2»)	29.03.2006 г.
Совместное Общее собрание акционеров обществ, реорганизуемых в форме присоединения (ОАО «ОГК-4», ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Сургутская ГРЭС-2») по вопросу: о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «ОГК-4», связанных с реорганизацией в форме присоединения	22.05.2006 г.
Государственная регистрация Решения о выпуске акций ОАО «ОГК-4» (для целей конвертации)	13.06.2006 г.
Внесение в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности ОАО «БГРЭС-1», ОАО «Яйвинская ГРЭС», ОАО «Смоленская ГРЭС», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «Сургутская ГРЭС-2» в результате их присоединения к ОАО «ОГК-4». Окончание мероприятий по формированию ОАО «ОГК-4»	01.07.2006 г.

ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ
НА 2006 ГОД

97

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005

ЗАДАЧИ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА

Анализ технического состояния основного оборудования станций показывает, что:

- * основным производственно-техническим решением на ближайшие 2–3 года остается продление срока службы изношенного оборудования, объем которого в рассматриваемый период для станций ОАО «ОГК-4» составит 1350 МВт;
- * объем замены генерирующего оборудования необходим в объеме 450 МВт, в том числе объем замещающего парогазового и газотурбинного оборудования – 450 МВт;
- * для новых мощностей, прогнозируемых к вводу на ТЭС, предпочтение должно быть отдано парогазовой технологии. Намечаемый объем вводов ПГУ составит 450 МВт;
- * необходимо выполнение мероприятий, направленных на снижение удельного расхода топлива и повышение экономичности энергоблоков, осуществля-

емые путем модернизации и технического перевооружения находящегося в эксплуатации оборудования:

- совершенствование тепловой схемы энергоблока. Потенциал повышения экономичности энергоблока при реализации мероприятий составляет 1,5–1,8 %;
- совершенствование турбинной установки. Потенциал экономичности энергоблока при реализации указанного мероприятия составляет 4,6 %;
- повышение эффективности котельной установки. Потенциал повышения экономичности энергоблока для различных типов котлов за счет перечисленных и других мероприятий составляет 2,7–3,4 %;
- совершенствование вспомогательного оборудования. Потенциал повышения экономичности энергоблока при реализации мероприятий по вспомогательному оборудованию составляет 2,6 %.



ОГК-4



ЗАДАЧИ КОМПАНИИ В СФЕРЕ СНИЖЕНИЯ ЗАТРАТ

Топливная составляющая. Этот вид затрат составляет наиболее весомую долю в себестоимости (около 66 %). Эффективное управление топливной составляющей приведет к значительному снижению общесистемных затрат.

Планируется проведение следующих мероприятий:

- * учет при разработке плановых балансов электроэнергии и мощности обеспечения повышения средней нагрузки на энергоблоках;
- * снижение удельных расходов топлива путем совершенствования структуры топливного баланса – увеличение доли газа и снижение доли сжигаемого мазута;
- * совершенствование тактики закупки топлива: выбора поставщиков по принципу минимальной цены, путем проведения конкурсных торгов;
- * своевременное создание запасов в периоды закупок по минимальным ценам: максимальной закупки топочного мазута для предзимних запасов и текущих расходов в весенний период, так как динамика цен на мазут в летний период показывает их естественный рост, связанный с закупками этого вида топлива на внутреннем и внешнем рынках;
- * выборки поставляемого лимитного газа в полном объеме;
- * снижение доли мазутного топлива при создании резервов.

Оптимизация оплаты труда с учетом достигнутых финансовых, экономических показателей производственного персонала.

Оптимизация расходов на оплату услуг производственного и непроизводственного характера, расходов на страхование, прочих затрат путем проведения открытых конкурсов и выбора победителя по критерию наименьшей цены.

Снижение операционных расходов, связанных с обслуживанием кредитов и займов (снижение процентных платежей по привлеченным кредитам и займам за счет перекредитования на более выгодных условиях).

Снижение внереализационных расходов: на финансирование объектов социальной сферы и ЖКХ, на содержание непрофильных активов. Планируется передача объектов соцсферы на баланс муниципальных бюджетов, а также реализация непрофильных активов с использованием механизма открытых тендеров.

Одной из основных задач, которые ставит перед собой Компания, является повышение инвестиционной привлекательности бизнеса. Вопросы, связанные с интересами инвесторов, являются определяющими в стратегии Компании. Безупречная деловая репутация Компании, ее позитивный имидж должны стать весомой нематериальной составляющей стоимости Компании.

ЗАДАЧИ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ

Важным фактором для всесторонней оценки деятельности Компании акционерами и потенциальными инвесторами является проводимая Компанией информационная политика. Основные принципы, которым следует Компания в области информационной политики, являются следующие:

- * информационная открытость Компании;
- * регулярность и оперативность предоставления информации о деятельности Компании;
- * достоверность и полнота предоставляемой информации;
- * объективность в раскрытии информации;
- * доступность информации.

Для проведения успешной работы с акционерами и инвесторами в ОАО «ОГК-4» создано IR-подразделение.

ВЫХОД КОМПАНИИ НА РОССИЙСКИЕ И ЗАРУБЕЖНЫЕ БИРЖЕВЫЕ ПЛОЩАДКИ

28 февраля 2006 года акционеры управляемых обществ ОАО «ОГК-4» приняли решение о реорганизации в форме присоединения к ОАО «ОГК-4». В рамках процедуры присоединения состоится конвертация акций АО-станций в акции ОАО «ОГК-4». Для целей конвертации акций ОАО «ОГК-4» организует дополнительный выпуск акций.

Процесс конвертации акций должен быть завершен в июле 2006 года.

Вывод акций на фондовый рынок ОАО «ОГК-4» планирует осуществить в III квартале 2006 года, после конвертации акций АО-станций в акции ОАО «ОГК-4».

ЗАДАЧИ КОМПАНИИ В СФЕРЕ ПОВЫШЕНИЯ УРОВНЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основными целями корпоративного управления в Компании являются:

- * повышение эффективности контроля акционерами Общества над деятельностью менеджмента Компании;
- * повышение доверия потенциальных инвесторов к механизмам привлечения инвестиций в Компании;
- * повышение капитализации Компании.

Для повышения уровня корпоративного управления в ОАО «ОГК-4» планируется проведение работы по дальнейшей формализации процесса корпоративного управления с целью снижения временных и финансовых затрат на проведение корпоративных процедур, рационализации и упрощения работы специалистов, обеспечения принятия корпоративных решений в необходимый срок и др., в частности, проведение следующих мероприятий:

План проведения мероприятий в области корпоративного управления

мероприятия	срок реализации
Разработка Положения о подготовке материалов к заседаниям Совета директоров	II квартал 2006 года
Разработка кодекса корпоративного поведения ОАО «ОГК-4»	III квартал 2006 года
Создание комитетов при Совете директоров ОАО «ОГК-4»: комитет по аудиту; комитет по кадрам и вознаграждениям	III квартал 2006 года
Разработка и утверждение на Совете директоров ОАО «ОГК-4» «Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям» и «Положения о комитете по аудиту»	III квартал 2006 года
Разработка и утверждение на Совете директоров ОАО «ОГК-4» «Положения о процедурах внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества»	III квартал 2006 года
Внесение изменений и дополнений в Устав ОАО «ОГК-4» с целью включения в Устав правовых норм, регламентируемых «Кодексом корпоративного поведения» и перечнем требований бирж для включений ценных бумаг в котировальные списки	III квартал 2006 года
Разработка Положения по информационной политике	III квартал 2006 года

ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ
НА 2006 ГОД

99

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4



СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ



ОГК-4

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество
«Четвертая генерирующая компания оптового
рынка электроэнергии»

Сокращенное фирменное наименование Общества:
ОАО «ОГК-4»

Место нахождения:

628406, Российская Федерация,
Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2

Телефон: (3462) 28-00-37

Почтовый адрес:

119017, Российская Федерация,
г. Москва, ул. Большая Ордынка,
д. 40, стр. 4, офис 704

Телефон: (495) 411-50-55

Факс: (495) 411-87-60

E-mail: ogk@ogk-4.ru

www.ogk-4.ru

КОНТАКТНОЕ ЛИЦО ОБЩЕСТВА ПО ВОПРОСАМ, СВЯЗАННЫМ С ЦЕННЫМИ БУМАГАМИ ОАО «ОГК-4» И УПРАВЛЯЕМЫХ ОБЩЕСТВ

Щеглова Галина Сергеевна

Начальник отдела по связям с инвесторами

Телефон: (495) 411-50-55, доб. 4886

Факс: (495) 411-50-55, доб. 4840

E-mail: Cheglova@ogk-4.ru

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОАО «ОГК-4»

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество
«Центральный Московский Депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование:
ОАО «Центральный Московский Депозитарий»,
ОАО «ЦМД»

Место нахождения:

107078, Российская Федерация,
г. Москва, Орликов переулок, д. 3, корп. В

Почтовый адрес:

105082, Российская Федерация,
г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр. 8

Телефон: (495) 221-13-33

Факс: (495) 221-13-83

E-mail: mcdpo@dol.ru

www.mcd.ru

НЕЗАВИСИМЫЙ АУДИТОР

Полное фирменное наименование:

Закрытое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Место нахождения:

115054, Российская Федерация,
г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5

Почтовый адрес:

115054, Российская Федерация,
г. Москва, Космодамианская наб., 52, стр. 5

Телефон: (495) 967-60-00

Факс: (495) 967-60-01

www.pwc.com

СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНЩИКЕ

Оценочный Консорциум «Космос» – ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания»; ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»; ООО «ДИСТАН»; ООО «ЛАИР» в лице ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания».

Полное фирменное наименование:

Закрытое акционерное общество
«Центральная Финансово-Оценочная Компания»

Сокращенное фирменное наименование:

ЗАО «ЦФОК»

Место нахождения:

113035, Российская Федерация,
г. Москва, ул. Большая Никитская, д. 22/2

Телефон: (495) 937-53-85/86

Факс: (495) 291-60-67

E-mail: ocenka@cfok.ru

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»

Место нахождения:

634041, Российская Федерация,
г. Томск, пр. Кирова, д. 51а

Телефон: (3822) 522-557

Факс: (3822) 522-561

E-mail: nv@pochta.ru

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью
«ДИСТАН»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «ДИСТАН»

Место нахождения:

143007, Российская Федерация,
Московская область, г. Одинцово,
Красногорское шоссе, д. 2

Телефон, факс: (495) 593-49-16

E-mail: distan@pisem.net

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛАИР»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «ЛАИР»

Место нахождения:

191123, Российская Федерация,
г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 40

Телефон: (812) 273-71-31

Факс: (812) 275-93-70

E-mail: mail@lair.sp.ru

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

103

годовой отчет ОАО «ОГК-4» 2005



ОГК-4

ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС

628406, Российская Федерация,
Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2

ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС

119017, Российская Федерация,
г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 40,
стр. 4, офис 704
Телефон: (495) 411 50 55
Факс: (495) 411 87 60
Сайт: www.ogk-4.ru
E-mail: ogk@ogk-4.ru