

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
2009



В год празднования 65-летия победы нашего народа в Великой Отечественной войне ОГК-1 посвящает выпуск Годового отчета – 2009 подвигу людей, которые спасали Родину на фронте и в тылу, от Крайнего Севера до Берлина. На страницах отчета мы вспоминаем историю электростанций ОГК-1, а значит – историю соотечественников-фронтовиков, жизнь которых неразрывно связана с нашими ГРЭС.

Каширская ГРЭС – орденосная и самая «фронтовая» станция ОГК-1. В 1943 году ее коллектив был удостоен Ордена Трудового Красного Знамени. Ириклинскую гидроэлектростанцию начали строить зимой 1941 года в жесточайших условиях: люди жили в палатках прямо на снегу и работали по 12–14 часов в день. В годы войны, задолго до того как в этих местах была построена мощная ГРЭС, оренбургская земля воспитала немало Героев Советского Союза. На территорию сегодняшнего Пермского края было эвакуировано 124 завода и предприятия, а в сражениях Великой Отечественной приняли участие около 500 тысяч пермяков. Не отставали и северные территории: из Ханты-Мансийского автономного округа, где ныне расположена Нижневартовская ГРЭС, – в Красную Армию отправились почти 18 тысяч человек, а жители Ямала – «родины» Уренгойской ГРЭС – участвовали в операциях на Северном флоте.

Станции ОГК-1 – одни из самых современных в России, но земля, на которой они успешно работают в мирное время, имеет свое военное прошлое и своих героев. Им мы и посвящаем наш Годовой отчет.

ОАО «ОГК-1»



Каширская ГРЭС

Каширская ГРЭС является одной из первых угольных электростанций, возведенных по плану государственной электрификации России – ГОЭЛРО. Торжественное открытие электростанции состоялось 4 июня 1922 года. Коллектив ГРЭС удостоен Ордена Ленина и Ордена Трудового Красного Знамени.

Является одной из крупнейших станций столичного региона, гарантом надежного энергоснабжения Московской области. В декабре 2009 года на Каширской ГРЭС был введен в эксплуатацию энергоблок №3 мощностью 330 МВт.

1941 год

В октябре-декабре 1941 года, в период наступления немцев на Москву, линия фронта подошла к Каширской и Сталиногорской ГРЭС, Москва и Тула стали прифронтовыми городами.

В ноябре 1941-го директор Каширской ГРЭС Аркадий Тараканов похудел килограммов на пятнадцать и практически полностью поседел. На него лег груз непомерной ответственности. Бои шли в пяти, потом в четырех и, наконец, в двух километрах от Каширы. Защитники ГРЭС растащили по всем основным участкам станции семь тонн тола, которые были способны взорвать первенца ГОЭЛРО. Правда, основные агрегаты – котлы и генераторы мощностью 150 тыс. кВт – еще



12 октября 1941 года по приказу Государственного Комитета Обороны на Каширской ГРЭС начался демонтаж оборудования, а уже 14 октября в Новосибирск пошли первые эшелоны с котлами и турбинами. За два месяца было отправлено около 500 вагонов.



в первые месяцы войны были отправлены в Сибирь. Но три генератора общей мощностью 36 тыс. кВт работали и снабжали энергией Москву, прифронтовую полосу и, самое главное, осажденную Тулу, которая, останься она без тока, сидела бы без воды, хлеба, света, необходимого для ночных операций в госпиталиях. Прекратили бы работать оружейные заводы, столь нужные фронту. Прекратился бы ремонт танков, пушек, производство снарядов.

Фашисты подходили все ближе. В музее «Мосэнерго» хранится подлинник сообщения: «16 ноября в первой половине дня над ГРЭС-4 прошел самолет противника. Сброшено 12 фугасных авиабомб от 10 до 100 кг. Все бомбы упали на поселок. Убито на поселке 7 человек, тяжело ранены 12, легко ранены 25 человек».

Немцы берегли ГРЭС для себя, били по жилым домам, по мирным людям. Поэтому и не спал Тараканов, обходя все заминированные точки и следя за исправностью подведенных к взрывчатке проводов.

Однажды в директорском кабинете раздался телефонный звонок и некто, представившийся «полковником Медведевым», заорал на директора:

– Ты станцию для немцев бережешь?! Немедленно взрывавай, сволочь, даю тебе пять минут, после чего приду и расстреляю тебя как изменника!

26 ноября танки Гудериана прорвались к Ожерелью, где им противостояли лишь зенитная батарея майора Смирнова и пулеметный взвод курсанта школы

младших командиров лейтенанта Васильева. В тот же день Каширский горком партии обратился в МК ВКПБ за разрешением вывести станцию из строя.

Ответ пришел быстро: «Каширскую электростанцию не взрывать. Наступление гитлеровских войск будет остановлено». А в 18.15 в Каширский горком позвонил сам Верховный Главнокомандующий и вторично приказал ГРЭС не взрывать. «Каширу будем отстаивать любой ценой».

К Кашире в ту же ночь подошли танки, прибыли 12 гвардейских минометов «Катюша», конные эскадроны. Против фашистов был направлен корпус генерала Белова. Враг был остановлен и отброшен от города. Но в боях была повреждена ЛЭП, которую пришлось срочно восстанавливать, не считаясь с тем, что для этого приходилось заходить и в тыл, еще занятый немцами. Провода были оборваны в 536 местах. В полной непригодности находились 26 км ЛЭП. Немцы, потерявшие надежду воспользоваться ГРЭС, непрерывно бомбили линию электропередачи, чтобы не дать возможность вернуть ее в строй. На помощь энергетикам были брошены наши летчики, которые отгоняли врага от восстанавливаемых участков ЛЭП.

А уже в декабре в Каширу начало возвращаться увезенное за Урал оборудование. В лютые морозы люди работали днем и ночью. 4 апреля был включен турбогенератор № 4 мощностью 50 тыс. кВт. За 8 месяцев станция была практически полностью введена в строй.

Электрическая мощность:

1 910 МВт

(Оборудование (объекты) энергоблока №3 Каширской ГРЭС мощностью 330 МВт принято к учету в качестве основных средств в объеме первого пускового комплекса (топливно-природный газ))

Тепловая мощность:

0,4 тыс. Гкал/час

Ветераны Каширы

Сергей Петрович Ионов

Герой Советского Союза

Одна из улиц в Кашире носит имя Сергея Ионова. Для многих поколений каширян он пример мужества и героизма.

За годы войны Ионов проехал на своем танке «Т-34» тысячи километров, познал горечь отступлений и радость побед, не раз смотрел смерти в глаза, горел в танке. Он участвовал в самых ожесточенных сражениях — под Сталинградом, Харьковом, освобождал Украину, Донбасс, воевал и на чужой земле, спасая от фашистских захватчиков Румынию, Венгрию.

Не раз горела его боевая машина — выбирался из нее, отбиваясь от немцев гранатами и огнем из автомата. Был дважды тяжело ранен, но возвращался в строй. На его счету 57 танковых атак, сменил девять машин. За смелость и находчивость был награжден орденами Славы, Отечественной войны, Красной Звезды, боевыми медалями.

В августе 1944 года началось наступление советских войск на территории Румынии. Особенно жаркие бои разгорелись за освобождение города Тыргу-Фрумос. Танк, управляемый Ионовым, первым ворвался в этот населенный пункт. Он летел по главной улице и давил своими гусеницами бегущих немцев, орудия, машины — все, что попадалось ему на пути. Спустя несколько дней его танк первым форсировал реку Серет, несясь навстречу ураганному огню противника. Преодолев водное препятствие, машина выскочила на шоссе и,



разворачиваясь, понеслась на немецких солдат. Экипаж выпускает один снаряд за другим. Есть! Немецкий танк горит. Атака продолжается, но вот Сергей слышит приказ командира идти на таран, кончились броневые снаряды. Водитель-механик набирает предельную скорость и вперед на врага. Зловещий скрип металла, удар страшной силы, грохот, длившийся всего несколько секунд. В наступившей тишине остался смятый и разбитый немецкий танк. Но был поврежден и советский танк. Быстро заменив звенья гусеницы, Ионов с товарищами устремился дальше, круша оборону противника.

За тот бой Сергей Петрович Ионов был удостоен высокого звания Героя Советского Союза. В родные края он вернулся в 1945 году. Поработал немного в колхозе, а потом уехал на Дальний Восток, там жил и работал. В 1961 году Сергея Петровича не стало. Но память о нем будет переходить из поколения в поколение каширян.

разворачиваясь, понеслась на немецких солдат. Экипаж выпускает один снаряд за другим. Есть! Немецкий танк горит. Атака продолжается, но вот Сергей слышит приказ командира идти на таран, кончились броневые снаряды.

С Каширской ГРЭС на фронт ушли 700 человек, из них не вернулись 150.

Первой бомбардировке немецкой авиации Каширская электростанция подверглась в ночь с 22 на 23 июля 1941 года.

16 октября 1941 года во время налета немецких самолетов на Каширскую ГРЭС осколками были пробиты баки трансформаторов, в которых находились тонны горючего.

За период с начала авианалетов на Каширу бомбардировщики противника пытались пробиться к электростанции 24 раза. Несмотря на все усилия противовоздушной обороны, бомбы все же падали на территорию ГРЭС. Были и потери, о которых свидетельствовали записи в журнале штаба МПВО. «Погибли на боевом посту 8 человек», «Убито три бойца охраны, ранен один», «Повреждены масляники на открытой подстанции»...

4 апреля 1942 года смонтированный турбогенератор мощностью 50 кВт дал первый ток. 18 сентября того же года в строй были введены турбогенератор № 6 и котел № 4. Полное восстановление довоенных мощностей электростанции завершилось 3 февраля 1943 года. Более того, в годы войны ГРЭС превысила довоенный уровень выработки электроэнергии.

За 1941 год рационализаторами Каширской электростанции было подано 123 предложения, 67 из них внедрены в производство. Экономический эффект составил 42 млн рублей. Большую часть премий, полученных за свои идеи, работники ГРЭС передали в фонд обороны страны.

С целью повышения эффективности труда на Каширской ГРЭС в январе-феврале 1944 года прошел общественный смотр организации труда по цехам, в ходе которого было собрано 550 рационализаторских предложений.



Энергетики-ополченцы.

Ветераны КГРЭС

Сергей Николаевич Моргунов

Герой Советского Союза

В центре Каширы стоит памятник Герою Советского Союза Сергею Николаевичу Моргунову. На счету летчика 380 боевых вылетов, 100 воздушных боев, 43 сбитых фашистских самолета. Война пощадила героя, с поля брани вернулся цел и невредим. Зато во время выполнения учебно-тренировочного полета в мирное время его самолет рухнул на землю. Капитан Моргунов погиб 19 июня 1946 года.

Сергей работал электромонтером на легендарной ГРЭС. Но мечтал о небе, ему хотелось парить над землей и любоваться с высоты птичьего полета ее красотами. Первые шаги в овладении летным мастерством Сергей сделал в ступинском аэроклубе. Профессионально изучать самолеты стал в военном летном училище. В 1941 году, закончив военное летное училище, был направлен на Дальний Восток для прохождения службы. Там и застала Моргунова война. Более года он обучал молодых пилотов, готовил их к полетам. И лишь весной 1943 года командир эскадрильи 15-го истребительного авиационного корпуса 16-й воздушной армии старший лейтенант Моргунов принял участие в военных действиях.

Боевое крещение Сергей Николаевич получил в небе над Кубанью, где весной 1943 года развернулись ожесточенные воздушные бои. С обеих сторон участвовало до нескольких десятков истребителей. Из того сражения Моргунов вышел победителем, сбив один самолет противника.

Очередные летные победы одержал в боях за освобождение Донбасса, Южной Украины и Крыма. Он сбил десять немецких самолетов, штурмовыми ударами поджег десять цистерн с горючим, уничтожил 15 машин и до сотни гитлеровских солдат и офицеров. Тогда к двум орденам Отечественной войны на груди отважного летчика прибавились два ордена Красного Знамени.

Таких боев на счету Моргунова десятки. Он летает на прикрытие наземных войск и важных объектов, сопровождает бомбардировщиков и штурмовиков, ведет воздушную разведку войск противника, его укреплений и аэродромов. Особенно полюбилась летчику так называемая «свободная охота», на нее он летал в паре с младшим лейтенантом Макеевым. Однажды они встретили группу немецких бомбардировщиков, внезапно атаковали их. Моргунов зажег ведущий «Юнкерс», а ведомый Макеев вогнал в землю еще один вражеский самолет. Остальные бомбардировщики, сбросив бомбы на свои войска, в панике повернули обратно. Через несколько минут советские летчики встретили еще одну группу «Юнкерсов» под прикрытием двух «Мессершмитов». Моргунов с первой атаки сбил один «МЕ-109». Затем наши истребители врезались в строй немецких бомбардировщиков, подбили два из них и заставили всю группу повернуть обратно. Вечером того же дня, прикрывая наступающие



советские войска, Сергей Николаевич увидел уходивший на свою территорию самолет противника, догнал его и с третьей атаки сбил. За один день три уничтоженных самолета врага — не каждому летчику удавалось такое. В апреле 1945 года в воздушных боях над Берлином Моргунов уничтожил шесть немецких самолетов.

Звания Героя Советского Союза Сергей Николаевич был удостоен 15 мая 1946 года.



120 индивидуальных посылок с папиросами, кистетам и другими гостинцами работники ГРЭС подготовили к октябрьским праздникам для отправки на фронт.

Работники Каширской электростанции активно участвовали во всех сборах средств на нужды Красной армии. В январе 1943 года было собрано 180 тысяч рублей на постройку авиационного соединения «Москва».

В 1944 году в Каширском районе продолжается сбор денежных средств на селение для фронта. Коллектив электростанции подписался на Государственный заем на сумму, равную фонду оплаты труда за полтора месяца.

С 1 февраля по 1 марта 1944 года в районе был проведен месячник по сбору средств для детей фронтовиков. Молодежь ОРСа электростанции собрала 930 рублей. В фонд помощи были перечислены и средства, собранные на воскресенье 13 февраля 1944 года.

Коллектив электростанции в 1944 году взял шефство над ранеными каширского эвакогоспиталя. Энергетики проводили в госпитале доклады, лекции, устраивали концерты, оказывали помощь продовольствием и деньгами на нужды медучреждения.

Все заказы Государственного Комитета Обороны, а это изготовление снарядов для легендарных «Катюш», противотанковых и пехотных «ежей», коллектив Каширской ГРЭС выполнил одним из первых в стране, и его опыт был рекомендован другим промышленным предприятиям, выполнявшим подобные оборонные заказы.

Верхнетагильская ГРЭС



Местоположение: г. Верхний Тагил Свердловской области, 80 км севернее областного центра — города Екатеринбурга.

Дата создания: 29 мая 1956 года.

Строительство Верхнетагильской ГРЭС было начато в 1951 году. Основным предметом деятельности Верхнетагильской ГРЭС было обеспечение энергией Новоуральского электрохимического комбината. В настоящий момент имеет установленную мощность 1497 МВт и является одним из основных поставщиков электроэнергии в Свердловской области Российской Федерации.

Электрическая мощность:
1 497 МВт

Тепловая мощность:
0,5 тыс. Ккал/час

Великая Отечественная война в истории Верхнего Тагила

В годы ВОВ крупнейшим пунктом промышленной эвакуации являлся уральский регион, разместивший к осени 1942 г. на своей территории оборудование и рабочую силу более 830 предприятий, 212 из которых приняла Свердловская область.

После окончания войны в Верхний Тагил вернулось 557 ветеранов, принявших самое активное участие в укреплении экономического и военного могущества нашего государства. Многие из них удостоились наград уже в мирное время.

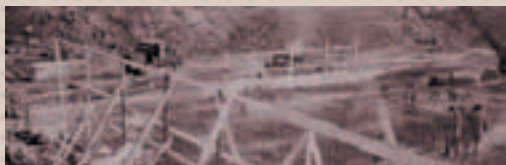
Боевая слава Верхнего Тагила заслуживает высшей похвалы. Из небольшого поселка вышел замечательный воин, Герой Советского Союза Анатолий Семенович Кузнецов, проявивший высшую храбрость и мужество в боях за Прибалтику. Вряд ли найдется еще поселок, в котором при защите Родины три воина стали полными кавалерами ордена Славы. Именно они — сапер Антон Никитович Брюханов, танкист Геннадий Александрович Корюков, разведчик Иван Михайлович Юрасов удостоены высших солдатских орденов. Большую группу ветеранов-тагильчан составляют воины, награжденные орденами Славы.



В предвоенные годы на уральских землях сформировался индустриальный хребет советской экономики, обусловивший решающий вклад Урала в обеспечение нашей Победы.

Орден Славы — военный орден СССР, учрежден Указом Президиума Верховного Совета СССР от 8 ноября 1943 года. Награждаются лица рядового и сержантского состава Красной Армии, а в авиации и лица, имеющие звание младшего лейтенанта. Вручался только за личные заслуги, воинские части и соединения им не награждались. Орден Славы имеет три степени. Эти знаки отличия могли быть выданы за личный подвиг на поле боя, выдавались в порядке строгой последовательности — от низшей степени к высшей.

Всего за отличие в годы Великой Отечественной войны было выдано около миллиона знаков Ордена Славы III степени, более 46 тысяч — II степени и 2 631 — I степени. Полных кавалеров ордена Славы насчитывается 2 656 человек.



Ветераны ВТГРЭС

Николай Александрович Козлов, 1922 года рождения, младший сержант. Командир отделения 207-го отдельного лыжного батальона. Награжден орденом Отечественной войны I степени, медалями.

Николай Александрович Козлов родом из Пензенской области. О начале войны узнал в день нападения, находясь за штурвалом комбайна, а вскоре уже ехал на запад в составе отдельного лыжного батальона.

Одно из боевых заданий пришлось на зиму 1942 года. Нужно было ночью по открытой местности тайно пробраться до ближайшего поселка и занять его. В ходе операции требовалось поразить огневую точку противника — дзот. С задачей они справились: забросали дзот гранатами. Но при отходе Николая ранил снайпер.

После госпиталя он попал в Горький, где его определили в артиллерийские войска и направили в Карелию. Вначале он был наводчиком, затем командиром орудия.

Позже Николай попал в 5-ю танковую армию минером. 5-я армия освобождала Харьков, Белгород, Днепрпетровск. Война для Николая закончилась в Австрии, 11 мая 1945 года.

В Верхнем Тагиле Николай Александрович живет с 1959 года. Долго работал на станции машинистом-обходчиком в котлотурбинном цехе №2.



Орден Отечественной войны — военный орден СССР, учрежденный Указом Президиума Верховного Совета СССР от 20 мая 1942 года.

Орденом Отечественной войны награждаются лица рядового и начальствующего состава Красной Армии, Военно-Морского Флота, войск НКВД и партизанских отрядов, проявившие в боях за Советскую Родину храбрость, стойкость и мужество, а также военнослужащие, которые своими действиями способствовали успеху боевых операций наших войск.

Чтобы своевременно награждать бойцов и командиров, отличившихся в боях, право вручать орден Отечественной войны было передано военному командованию — от командующих фронтами и флотами до командиров корпусов включительно. Награждение орденами часто происходило в боевой обстановке сразу же после совершения подвига.



Ириклинская ГРЭС

Ириклинская ГРЭС расположена на берегу Ириклинского водохранилища в Новоорском районе Оренбургской области. Она является одной из крупнейших электростанций в регионе Урала.

Основной вид деятельности — выработка электроэнергии и продажа ее на оптовом рынке, а также снабжение теплом потребителей поселка Энергетик. Она играет значительную роль в снабжении электроэнергией не только Оренбуржья, но и соседних регионов и областей.

Строительство поселка энергетиков началось зимой 1963 года, а строительство непосредственно ГРЭС — в апреле 1967 года. Первый энергоблок был введен в эксплуатацию 7 ноя-

бря 1970 года, тогда Ириклинская ГРЭС дала первый ток стране. Всего на ИГРЭС 8 блоков, по 300 МВт каждый. Последний энергоблок был введен в строй в ноябре 1979 года.



Электрическая мощность:
2 430 МВт (вместе с Ириклинской ГЭС)

Тепловая мощность:
0,2 тыс. Гкал/час

Оренбуржье — арсенал Победы

Оренбуржье, как и весь Урал, усилиями народа стало важнейшим арсеналом победы. Из различных западных районов страны сюда было эвакуировано свыше 60 предприятий, более 30 из них — союзного значения.

Среди эвакуированных предприятий был Тульский оружейный завод — важнейшая кузница вооружения страны, прибывший из Одессы завод «Автозапчасть» (ныне производственное объединение «Радиатор»), шесть фабрик по производству шелка, в том числе часть московского комбината «Красная Роза». В Орск были эвакуированы два металлургических и коксохимических завода из Днепропетровска и Днепродзержинска. Их оборудование доставили в 724 вагонах. Сюда же поступил Новокраматорский завод тяжелого машиностроения.

В годы войны край стал домом для 240 тысяч эвакуированных. Среди них было немало людей, известных сегодня всей стране, а порой и всему миру, среди них Леопольд и Мстислав Ростроповичи, Аркадий и Борис Стругацкие.

Величайшая самоотверженность оренбуржцев проявилась в развернувшемся движении внесения личных средств и сбережений в Фонд обороны. За годы войны жителями области собрано более 240 млн рублей.

Ветераны ИГРЭС

Михаил Александрович Сериков

В составе 150-й отдельной Киевско-Коростеньской Краснознаменной танковой бригады принимал участие в боях с гитлеровцами на Центральном, Воронежском и Первом Украинском фронтах. Награжден орденом Отечественной войны II степени, двумя орденами Красной звезды, медалью «За боевые заслуги» и др.



Строительство Ириклинской ГЭС

Декабрь 1941 года. Первые месяцы Великой Отечественной войны. В это время в далекой Оренбургской степи, среди песка и ветров, в Ириклинском ущелье начинается строительство гидроэлектростанции.

Суровый уральский климат и лишения военных лет не сломили первостроителей. Стойкостью и мужеством они не уступали тем, кто с оружием в руках защищал отечество.

Людам, прибывшим из всех уголков огромной Родины, пришлось жить в палатках, разбитых прямо на снегу. Не было дров и нечем было топить печки-буржуйки. По утрам люди с трудом отдирали примерзшие к постели подушки и одеяла. Жили впроголодь, питаясь чем придется. Летом немного выручала рыбалка. Улов обычно славали в пищеблок, где готовили еду для всех строителей. Когда становилось совсем голодно, разоряли воро-



нии гнезда, собирая яйца. Но строительство ГЭС не останавливалось ни на минуту. Рабочий день обычно длился по 12–14 часов, как говорится, от зари до зари.

Строительный трест, отвечавший за всю работу, находился в Новоорске. Мастерские главного механика располагались выше по ущелью, рядом со стройплощадкой, в больших палатках. В них были размещены токарные, фрезерные и сверлильные, а внизу под скалой – буровые станки.

Жилые палатки стояли на самом берегу Урала. Одновременно с ГЭС строились саманные общежития на 30–40 семей каждое.

В ночь с 6 на 7 ноября 1942 года с севера неожиданно ударил буран. Снег непрерывно валил 10 суток, дул ураганный ветер, и температура достигала 30 градусов мороза. Порывами ветра унесло две палатки с людьми. Восемь человек погибли в море.

Но люди победили стихию, люди победили природу. Ириклинская ГЭС была построена и по-прежнему дает энергию людям.



Зачистка основания под плотину ГЭС. 1941 г.



Общий вид экскаваторного забоя и каменной наброски плотины ГЭС. (26.10.1945)

Ветераны Оренбуржья

Александр Ильич Родимцев

Уроженец с. Шарлык, ныне Оренбургской области, военачальник, генерал-полковник, дважды Герой Советского Союза.

Родился в крестьянской семье. В Красной Армии с 1927 года. Окончил Военную академию им. М. В. Фрунзе, курсы при Военной академии командного и штабманского состава ВВС и Высшие академические курсы при Военной академии Генштаба. В 1936–37 участвовал в гражданской войне в Испании на стороне республиканского правительства. Во время Великой Отечественной войны командовал 5-й воздушно-десантной бригадой, 87-й и 13-й гвардейскими стрелковыми дивизиями (1941–43 гг.) и с 1943 г. до конца войны – 32-м гвардейским стрелковым корпусом

на Юго-Западном, Донском, Сталинградском, Степном, Воронежском, 2-м и 1-м Украинском фронтах. После войны занимал ответственные должности в войсках. В 1951–52 гг. был помощником командующего войсками Восточно-Сибирского военного округа. Был главным военным советником при албанской армии и военном атташе в Албании, 1-м заместителем командующего войсками Северного военного округа. С 1966 военный консультант Группы генеральных инспекторов Министерства обороны.



Депутат Верховного Совета СССР 3-го созыва.

Автор книг: «Машенька из мышеловки» (1964), «Под небом Испании» (2 изд. 1974) и др.

Награжден тремя орденами Ленина, орденом Октябрьской Революции, четырьмя орденами Красного Знамени, двумя орденами Суворова II степени, орденами Кутузова II степени, Богдана Хмельницкого I степени, двумя орденами Красной Звезды и медалями, а также орденами и медалями иностранных государств.

Пермская ГРЭС

**Электрическая
мощность:**
2 400 МВт

**Тепловая
мощность:**
0,6 тыс. Гкал/час

Пермская ГРЭС расположена в 5 км к северо-западу от города Добрянки Пермской области, настоящий энергогигант на Каме, одна из крупнейших тепловых электростанций в Европе.

Размеры Пермской ГРЭС впечатляют: шесть энергоблоков по 800 МВт, высота главного корпуса – 110 метров, высота дымовых труб – 330 метров, высота подвешенных котлов – 102 метра, а масса каждого из них – 15 тысяч тонн. Электростанция является одним из основных поставщиков электроэнергии в Уральский и Приволжский регионы Российской Федерации.

В число действующих предприятий станция введена в 1979 году.



Пермь во время войны

Пермская область стала одним из основных регионов, принимавших эвакуированное население и предприятия. В область было переведено 124 промышленных предприятия, из них в Перми было размещено 64. На территории Пермского моторостроительного завода было размещено оборудование нескольких предприятий аналогичного направления.

На территории пермского края «ковали победу» на 124 эвакуированных заводах и предприятиях, принимали стекавшиеся со всей западной России, Беларуси и Украины семьи беженцев, организовывали на базе школ и больниц военные госпитали.

В сражениях ВОВ приняло участие около полумиллиона пермяков, причем каждый пятый был добровольцем. Храбрость уральцев на полях сражений отмечали даже враги. Вот что писал немецкий солдат Г. Берг: «Перед нами опять появились уральские черти. Мы слишком хорошо знаем их по прежним боям, они... упорные и сражаются даже тогда, когда тяжело ранены».

За ратные подвиги около 50 человек стали полными кавалерами ордена Славы, свыше 200 – Героями Советского Союза. М.П. Одинцов и Г.Ф. Сивков получили это высокое звание дважды, 135 тыс. пермяков были награждены орденами и медалями.

Ярким проявлением патриотизма стало участие пермяков в создании Уральского добровольческого танкового корпуса. Он был сформирован в 1943 году, когда после поражения под Сталинградом гитлеровское командование решило взять реванш и повернуть ход войны в свою пользу, сосредоточив основные силы и новейшую боевую технику на Орловско-Курской дуге. Красная Армия готовилась к генеральному наступлению. В этот момент трудящиеся Пермской, Свердловской, Челябинской областей обратились в Государственный комитет обороны с просьбой разрешить создание танкового корпуса из уральских добровольцев. Разрешение было получено, и тут же начались сбор средств и производство сверхплановой продукции для вооружения и обеспечения воинов. Все – от грозных Т-34 до солдатской гимнастерки – было произведено на личные сбережения уральцев. Пермь провозжала добровольцев в конце апреля 1943 года на площади Окулова (ныне сквер Уральских добровольцев).

Уральские танкисты и мотопехота приняли боевое крещение на Орловском плацдарме в июле 1943 года, а уже в августе вели бои на Брянском направлении. Принимали участие в марте 1944 года в Проскуровско-Черновицкой операции, в середине июля 1944 года – в Львовско-Сандомирской операции и освобождении Львова. Далее шла Висло-Одерская операция, где пермяки участвовали в освобождении Польши, в конце января 1945 года они вышли на реку Одер.

Весной началась подготовка к взятию Берлина. Перед пермской бригадой была поставлена задача форсировать реки Нейсе и Шпрее и войти в Берлин с юго-западной стороны. С 26 апреля по 2 мая танкисты преодолели канал Тельгов и с боями ворвались на юго-западные и северо-западные окраины столицы Германии, завершив этим ее полное окружение.

Но закончить войну в Берлине им не удалось. Последний, шестой, этап боевого пути начался 5 мая 1945 года, когда молниеносным маршем через Карпаты танкисты двинулись на помощь восставшему народу г. Праги. В 4 часа утра 9 мая пермяки вошли в город, выбив фашистов из его юго-восточных районов. Итогом рейда на Прагу было окружение почти миллионной группировки врага и его капитуляция.

Уральцы — герои

Николай Ильич Нуждов
(1923–1996) Герой Советского Союза



Уроженец села Скворечное Каменского района Пензенской области. Затем его семья переехала в п. Ключанка Добрянского района. Призывался Добрянским военкоматом. В армии с 1942 года. Служил механиком-водителем танка 65-й гвардейской Севской Краснознаменной орденов Кутузова и Богдана Хмельницкого танковой бригады. Участвовал в боях на Юго-Западном, Центральном, 1-м и 2-м Украинских, 1-м Белорусском фронтах.

Интересные сведения о Николае Нуждове встречаются в книге М.М. Литвяка «Породненные броней»: «В бригаду примерно за месяц до начала боевых действий вернулся из тылового госпиталя механик-водитель танка старшина Николай Нуждов. Сбежал из него, не окончив излечения и не имея разрешения врачей на выписку. Прибыл тощим, слабым. Три его ордена, партийный билет и другие документы остались в госпитале.

— Узнал, что наша бригада стала гвардейской, и решил правдами и неправдами вернуться в часть. Раз хожу без костылей, значит, могу и воевать.

Долго судили командиры, как поступить. С одной стороны — нарушение воинской дисциплины. С другой — не от пуля прятался, бежал не в тыл, а на фронт.. Короче, наказания не последовало. О том, что старшина находится в бригаде, сообщили в госпиталь и просили выслать его ордена и документы...».

Гвардии старшина Нуждов героически проявил себя во время зимнего наступления советских войск 1945 года. В районе города Бромберг неожиданная атака танка Нуждова с автоматчиками на броне заставила сдать в плен около ста немецких солдат. А возле города Пиритце он безостановочно вел бой с немцами в течение трех суток!

Звание Героя Советского Союза Н.И. Нуждов получил в июне 1945 года. Ему было тогда всего 22 года. Умер в 1996 году в Барнауле.

Григорий Григорьевич Лядов
(1921–1944) Герой Советского Союза

Уроженец села Красная Слудка. В 1940 году окончил Челябинскую военную



авиационную школу стрелков-бомбардиров. На фронтах Великой Отечественной был летчиком-наблюдателем 511-го отдельного разведывательного авиаполка на 2-м Украинском фронте.

К апрелю 1944 года капитан Лядов совершил на самолете Пе-2 115 боевых вылетов. Благодаря ему вскрыты позиции немцев на западном берегу Днепра. Эти сведения позволили войскам 2-го Украинского фронта форсировать реку с наименьшими потерями.

Звание Героя Советского Союза 23-летнему капитану Лядову было посмертно присвоено 26 октября 1944 года «За образцовое выполнение боевых заданий командования на фронте борьбы с немецко-фашистскими захватчиками и проявленные при этом мужество и героизм». Он погиб в воздушном бою в мае 1944 года при освобождении Молдавии. Выпрыгнул из горящего самолета с парашютом, но в воздухе был расстрелян фашистским истребителем. Молдавское село Стрымба, где оборвалась жизнь Г.Г. Лядова, было переименовано в его честь в Лядовены, там же был открыт скульптурный бюст героя. Сейчас рядом с селом действует крупный международный аэропорт «Бельцы-Лядовены».



Памятник уральскому добровольческому танковому корпусу в Перми.

Ветераны ПГРЭС

В годы войны на Добрянском металлургическом заводе трудились будущие работники Пермской ГРЭС: Николай Федорович Дроздов, Виктор Николаевич Бухалов, Николай Николаевич Пирогов, Алевтина Федоровна Губина. Каждый из них был причастен к военному заказу, выполняя порученное задание с полной отдачей своих сил.



Добрянский металлургический завод

Когда началась война, Добрянский металлургический завод был переведен на выпуск спецстали с бронированной поверхностью листа, специального железа для изготовления кружков (заготовок) для гильз снарядов, люлек для пушек Мотовилихинского завода и другой оборонной продукции. Причем с потерей оборонных предприятий Юга и с приближением фашистов к Сталинграду вся тяжесть легла на плечи добрянских металлургов.

В особо трудных условиях работали труженики сельского хо-

зяйства. Уборка урожая, заготовка сена и другие полевые работы от зари до зари легли на плечи Ларисы Никитьевны Кельдышевой, Павла Емельяновича Наймушина, Ивана Николаевича Пепеляева, Нины Павловны Минахметовой, Василия Ивановича Береснева, Парасковьи Степановны Косолаповой.

Роза Васильевна Дроздова трудилась воспитателем детского сада.

Мария Степановна Колчанова провела несколько лет в оккупации на Украине.



Р.В. Дроздова – воспитатель детского сада. 1941 год.

Каждый из наших ветеранов отдал частицу своего труда уже в мирное время становлению и развитию нашего города, строительству Пермской ГРЭС. Все они закончили трудовую деятельность на электростанции, при этом показывая пример трудолюбия и ответственности.



Уренгойская ГРЭС

Уренгойская ГРЭС расположена на берегу озера Ямылимуяганто в бассейне реки Пур в 70 км южнее Полярного круга на территории района Лимбьяха, относящегося к городу Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

**Электрическая
мощность:**
24 МВт

**Тепловая
мощность:**
0,4 тыс. Гкал/час

Уренгойская ГРЭС расположена в условиях сурового климата, многолетней мерзлоты и является единственной на территории ЯНАО стационарной тепловой электростанцией.



Военная история Ямала

В 1943 году в Заполярье уже были сконцентрированы крупные военные силы советских войск, ряд удачных операций провел Северный флот. Все это вынудило гитлеровцев отказаться от массированных ударов с воздуха и моря по нашим военно-морским базам, аэродромам и другим важным объектам Арктики. Однако немецкие подводные лодки все еще создавали угрозу судоходству, как в районе Кольского полуострова, так и в Карском море.

Операция «Прыжок кошки»

Идея блокады Северного морского пути не давала покоя верхушке вермахта. Началась операция под кодовым названием «Прыжок кошки» — блокада подводными лодками западного участка Севморпути.

Раскрыв планы врага, советские разведчики провели контроперацию. Была спланирована и проведена четко организованная акция дезинформации противника, в результате которой была сорвана попытка гитлеровцев создать немецкую базу в районе Обской губы, которая обеспечила бы выход противника на жизненно важную трассу арктических конвоев.

Было ясно, что допустить врага на территорию Ямала нельзя — здесь вообще не было войск, а морская блокада Севморпути лишала воюющую страну стратегической транспортной артерии.

Чтобы избежать этого, в район поселков Новый Порт и Мыс Каменный в срочном порядке стали завозить строительную технику, и дешевую рабочую силу — заключенных.

В рекордно короткие сроки были возведены уникальные по своей конструкции деревянные пирсы для якобы базирования советских подводных лодок, чтобы обеспечить достоверность дезинформации.

Испугавшись — у русских в районе Обской губы сконцентрирован целый флот, а у гитлеровцев силы были уже не те — немцы отказались от выполнения операции.

Когда угроза миновала, строительство свернули. Но точка в этой истории не была поставлена окончательно.

В 1958 году во французском журнале «Аврора», а также в еще нескольких военных американских и швейцарских журналах, появляется информация, что на Ямале в районе поселков Новый Порт

и Мыс Каменный существуют секретные военные базы, где вместе с военными кораблями базируются и подводные лодки.

Основания для таких сообщений были. На заброшенные стройки Нового Порта и Мыса Каменного вновь завозят строительное оборудование. В 1947–1949 гг. разворачивается масштабное секретное строительство целого комплекса портовых сооружений для дислокации флота. Работы велись заключенными Обского исправительно-трудового лагеря, в основном немецкими военнопленными. Предполагалось построить железную дорогу от Салехарда до Нового Порта и Мыса Каменного. Сама база флота должна была находиться в Мысе Каменном, а в Новом Порту строили различные вспомогательные объекты.

Строительство было почти закончено, но в 1949 г. срочно свернуто. Вскоре шторм уничтожил пирс в Мысе Каменном. А уникальный пирс в Новом Порту (он на десятки метров, словно подвесной мост, проходил над водой), построенный по проекту военнопленного Густава Бекмана, позже вошел в комплекс Новопортовского рыбозавода.



Герои Ямала

Василий Иннокентьевич Давыдов (20.12.1913 — 13.06.1968)

Имя Василия Иннокентьевича Давыдова попало в документы и литературу о Великой Отечественной войне в связи с его участием в героическом штурме Берлина. Тогда группа разведчиков под руководством капитана Давыдова ворвалась в Рейхстаг и установила на его куполе один из флагов.

Высокое звание Героя Советского Союза Василию Давыдову было присвоено 8 мая 1946 года за отвагу и боевое мастерство, проявленные во время уличных боев на подступах к центру города. Воины батальона Давыдова за этот период истребили

более 800 немецких солдат и офицеров, более 600 взяли в плен.

На фронте Василий Давыдов был с первых дней. Командовал стрелковым взводом, ротой, а потом и батальоном. За боевые заслуги награжден орденами Красного Знамени и Отечественной войны. Дважды был тяжело ранен и каждый раз вновь возвращался в строй.

После войны в 1955—1956 годах В.И. Давыдов работал на Ямале, в рыболовецком колхозе им. Сталина (поселок Сюнай-Сале).

Умер в 1968 году, похоронен в Норильске.



Николай Васильевич Архангельский (10.04.1921 — 14.01.1945)

Родился и закончил школу-семилетку в селе Мужы, Ямало-Ненецкого национального округа. Среднее образование получил в городе Шадринске. В 1940 году поступил в Оренбургское авиационное училище им. Ворошилова, которое закончил с отличием.

В годы войны служил командиром эскадрильи 57 авиационного бомбардировочного полка 1-го Белорусского фронта. На американском бомбардировщике «Бостон» он участвовал в боях

за Белгород, Курск, сражался в небе Польши. Воля, мужество, настойчивость, совершенное владение техникой пилотажа отличали советского воздушного аса. За два с половиной года Николай совершил 220 боевых вылетов.

Экипаж Архангельского заносил на карту разведывательные данные, сбрасывал на врага бомбы, уничтожая технику и живую силу противника.

За отвагу и мужество Николая Архангельского наградили орденами Ленина, Красного Знамени, Отечественной войны, Красной Звезды. За боевые заслуги и грамотную эксплуатацию самолета «Бостон» Николаю Васильевичу вручили специальную золотую медаль от американского президента Т. Рузвельта. В 1944 году Родина отметила его ратные заслуги присвоением звания Героя Советского Союза.

Жизнь отважного сибиряка оборвалась в небе над Польшей. 14 января 1945 года при выполнении боевого задания его самолет загорелся от немецкого снаряда. Пилот принял решение направить поврежденную машину в скопление вражеской техники, повторив подвиг Николая Гастелло. Могила Николая Васильевича Архангельского находится в Польше, вблизи

города Радзиня. В селе Мужы Ямало-Ненецкого автономного округа, где прошло его детство, имя героя высечено на обелиске. Именем Николая Архангельского также названа сельская школа и одна из улиц райцентра.



Нижневартовская ГРЭС

Нижневартовская ГРЭС расположена в 15 км от г. Нижневартовска, на берегу реки Вах. В 1,5 км от станции построен поселок энергетиков Излучинск, с численностью населения 16,5 тысяч человек.

**Электрическая
мощность:**
1600 МВт

**Тепловая
мощность:**
0,8 тыс. Гкал/час

Нижневартовская ГРЭС расположена в самом большом районе Ханты-Мансийского автономного округа — Югра, где расположены основные нефтегазодобывающие компании, для нужд которых и была построена электростанция.

Это самая молодая станция в Европе. Ее по праву называют самой экологически чистой станцией. Является одним из основных поставщиков электроэнергии по Уральскому федеральному округу.

В 1993 г. первый энергоблок впервые был включен в сеть и встал под электрическую нагрузку. В 2003 г. второй энергоблок запущен в промышленную эксплуатацию.

Сегодня Нижневартовская ГРЭС работает с установленной мощностью 1600 МВт.

Два действующих энергоблока Нижневартовской ГРЭС внесены в уставный капитал ЗАО «Нижневартовская ГРЭС». 100% акций ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» принадлежат NVGRES HOLDING LIMITED (NHL). 75% минус 1 акция в уставном капитале NHL принадлежат ОАО «ОГК-1», 25% плюс 1 акция — ТНК-BP. Компании совместно реализуют инвестиционный проект по строительству 3-го энергоблока станции на базе ПГУ-800 МВт.



Ханты-Мансийский АО во время войны

За время Великой Отечественной войны в армию из Ханты-Мансийского автономного округа было призвано шесть возрастных категорий призывников, родившихся в 1922–1927 годах, и направлено в РККА — 17 890 человек, отправлено в трудовую армию — 5 174 человека.

В годы Великой Отечественной войны 11 уроженцев ХМАО за мужество и отвагу получили высокую награду Родины-звание Героя Советского Союза, один стал полным кавалером орденов Славы, свыше 5 тыс. человек награждены орденами и медалями.

Победа в любой вооруженной борьбе достигается не только на полях сражений, но и в тылу. Большая помощь фронту была оказана в сборе средств на строительство боевой техники. Так, на строительство танковых

колонн и эскадрилий самолетов трудящиеся Ханты-Мансийского округа внесли за декабрь 1941 года-январь 1942 года более миллиона рублей, 464 500 рублей поступило на усиление вооружения Красной Армии от жителей Самаровского района и поселка Ханты-Мансийск, 224 300 рублей внесено на создание боевых машин населением Микояновского района. Жители Березовского района собрали 50 тысяч рублей на строительство авиаэскадрильи «Омский комсомолец», трудящиеся Самаровского района — 1 153 350 рублей на строительство боевых самолетов «Самаровский колхозник».

Большой вклад в Победу внесли лесозаготовители округа, которые поставляли стране не только строевой лес и пиломатериалы, но и «спецассортимент»: ружь-болванку (заготовки для оружейных и автоматных прикладов), заготовки для лыж и древесину для ящиков под мины и снаряды, фанеру для авиационной промышленности. Вклад лесозаготовителей округа в оборону страны отмечен наградой Родины: коллективу Ханты-Мансийского леспромпхоза на вечное хранение передано Красное Знамя Государственного Комитета Обороны СССР.

Галли Николаевна Кузьмина

Галли Николаевна обороняла Москву в десятой действующей армии генерала Попова. Ходила как мужчины в разведку, наносила на карту расположение вражеских частей, изучала немецкие документы, попавшие в руки разведки. Во время одного из окружений Галли Николаевна получила осколочное ранение голени. Наскоро перевязав ей ногу, бойцы на себе вынесли девушку к своим. За беспримерное мужество, отвагу, проявленную в боях, Галли Кузьмина была награждена медалью «За боевые заслуги», за оборону Москвы ей вручили орден Отечественной войны I степени. Среди наград имеется орден Богдана Хмельницкого I степени и др.



В сорок четвертом старший лейтенант КГБ Галли Кузьмина была

деобилизована вместе с мужем, получившим тяжелое ранение позвоночника. Галли было 20 лет, когда она поступила на подготовительное отделение Днепропетровского медицинского института, а потом, выдержав конкурс 7 человек на место, пошла на престижный лечебный факультет. После семи лет обучения попала по распределению в Кривой Рог.

Полвека отдала благородному занятию — лечению людей, заботе об их здоровье.

В 2007 году дочь привезла ее к себе в Излучинск, чтобы больше никогда не расставаться.

Иван Степанович Андрущук (1911–1998) Герой Советского Союза, капитан, командир танкового батальона 64-й гвардейской танковой бригады.

В 1939 году в составе танкового экипажа принимал участие в военной кампании по освобождению Западной Украины. С 1941 года старшина, а затем младший лейтенант Иван Андрущук готовил танкистов. Осенью 1942 года дождался направления на фронт. Настоящее боевое крещение он получил на Курской дуге.

И бой этот, у белгородского шоссе близ небольшой речушки Сырцова пенка запомнился ему на всю жизнь. Свой взвод он расположил поблизости от шоссе, по наиболее вероятному пути наступления бронетехники противника. Наши Т-34 тщательно замаскировали, чтобы их не было видно: ни со стороны шоссе, ни с воздуха. И вот раздался приближающийся гул моторов, на шоссе поднялся столб пыли: наблюдатели насчитали более 70 танков и мотопехоту. Иван терпеливо ждал подходящего момента, и когда

фашисты уже в непосредственной близости начали разворачиваться для атаки, открыл огонь и поджег головной танк немцев. Следом отличились и два других экипажа его взвода: задымились еще два «Тигра». На шоссе и на обочине создалась пробка, и остальные танки, разъезжающиеся по полю, добивали уже наши противотанковые батареи. Так успешно была отбита первая атака, а их, как им тогда казалось, было бесчисленное множество. Сражение стихло к вечеру. С рассветом начинался артобстрел, и снова фашисты шли в атаку. На исходе третьего дня почти непрерывных боев батальон потерял все танки и две трети личного состава. Через три дня к ним приехал их боевой командарм, генерал М.Е. Катуков, и в числе других награжденных его товарищей, поблагодарив за стойкость

Орден Красной Звезды учрежден Постановлением Президиума ЦИК СССР от 6 апреля 1930 года для награждения за большие заслуги в деле обороны Союза ССР как в военное, так и в мирное время, в обеспечении государственной безопасности.



и отвагу, вручил Ивану его первую награду: орден Красной Звезды.

Победу Иван Степанович встретил в госпитале, там 31 мая ему вручили указ о присвоении звания Героя Советского Союза, орден Ленина и Золотую Звезду. До присвоения этого звания у него было уже шесть орденов.

Он оформил инвалидность по ранению спустя много лет: в ноге остались крупные осколки. Заметно прихрамывал, но трость в руки упорно не брал. После ранения он не долечился, сбежал из госпиталя, чтобы не отстать от своей 64-й Гвардейской танковой бригады...

На доме, где жил Иван Андрущук, висит мраморная табличка. Его именем названа улица в прибрежном поселке им. Шевченко Самарского района.



2009
ОАО «ОГК-1»
Годовой отчет

Содержание

Обращение председателя Совета директоров	20
Обращение исполнительного директора	21
01. Информация об обществе	22
01.1. Общие сведения об ОАО «ОГК-1»	22
01.2. Акционерный капитал и акционеры Общества	24
01.3. Динамика курса акций ОАО «ОГК-1» в течение 2009 года	25
02. Структура и принципы корпоративного управления	26
02.1. Принципы и документы	26
02.2. Раскрытие информации	28
02.3. Органы управления и контроля	28
02.4. Комитеты Совета директоров	34
02.5. Правление Общества	35
02.6. Единоличный исполнительный орган	39
02.7. Ревизионная комиссия	40
02.8. Аудитор	41
02.9. Организационная структура управления Общества	41
03. Основные положения стратегии развития Общества	42
04. Производственная деятельность	44
04.1. Информация о производственных активах ОАО «ОГК-1»	44
04.2. Описание генерирующих мощностей компании	45
04.3. Производственные показатели	46
04.4. Топливообеспечение	48
04.5. Ремонтная деятельность	49
05. Энергосбытовая деятельность	51
06. Закупочная деятельность	53
07. Инвестиционная деятельность	55
07.1. Инвестиционные проекты	55
07.2. Источники финансирования инвестиционной программы	57
07.3. Освоение капитальных вложений	58
08. Финансовая деятельность	59
08.1. Анализ консолидированной финансовой отчетности группы	59
08.2. Анализ эффективности и финансовой устойчивости группы	61
09. Устойчивое развитие	64
09.1. Охрана окружающей среды	64
09.2. Кадровая и социальная политика	66
10. Факторы и риски, влияющие на деятельность Общества	69
11. Распределение прибыли и дивидендная политика	71
12. Приложения	73
12.1. Заключение аудитора общества	74
12.2. Заключение ревизионной комиссии общества	76
12.3. Бухгалтерская отчетность	78
12.4. Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных в 2009 году	91
12.5. Сведения о соблюдении ОАО «ОГК-1» Кодекса корпоративного поведения	98
12.6. Дочерние и зависимые общества ОАО «ОГК-1»	107
12.7. Глоссарий	108
12.8. Термины	108
12.9. Контактная информация ОАО «ОГК-1»	109

Борис Ковальчук,
Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-1»



Обращение председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

2009 год стал для ОАО «ОГК-1» историческим: она вошла в Группу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», став частью одной из крупнейших энергокомпаний страны с суммарной установленной мощностью более 18 000 МВт, компании международного масштаба с широкой трансконтинентальной географией и диверсифицированным бизнесом: от генерации до экспорта/импорта электроэнергии.

В этом году акционеры приняли ряд стратегических решений, касающихся будущего ОГК-1.

В рамках интеграции бизнесов ОГК-1 и «ИНТЕР РАО ЕЭС» с целью финансирования инвестиционной программы, на годовом Общем собрании акционеров было принято решение передать полномочия единоличного исполнительного органа ОГК-1 управляющей организации – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Для привлечения акционерного капитала на проект по строительству энергоблока ПГУ-450 МВт Уренгойской ГРЭС, на внеочередном Общем собрании акционеры одобрили сделку по приобретению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительных обыкновенных акций ОАО «ОГК-1».

Благодаря принятым решениям инфраструктурный для региона проект, направленный на повышение надежности функционирования энергосистемы Тюменской области, получил второе дыхание, обеспечив дальнейший рост ОАО «ОГК-1».

Акционеры решили направить чистую прибыль за 2008 год на инвестиции для реализации масштабной инвестиционной программы ОГК-1, которая остается одним из главных факторов повышения капитализации компании. В рамках реализации комплексной антикризисной программы по сокращению издержек акционеры также решили не выплачивать дополнительные вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за 2008 год.

В рамках задачи по оптимизации топливообеспечения и снижению затрат акционеры «ИНТЕР РАО ЕЭС» и «ОГК-1» одобрили заключение договора поставки газа между «ИНТЕР РАО ЕЭС» и компанией «НОВАТЭК» на период с 2010 до 2015 года, который предусматривает покупку лимитного и сверхлимитного газа для станций ОАО «ОГК-1» в объеме, полностью покрывающем потребности электростанций.

В составе Группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» компания продолжит курс на развитие, повышение эффективности и акционерной стоимости, в первую очередь за счет реализации приоритетных проектов инвестиционной программы.

Сергей Толстогузов,
исполнительный директор ОАО «ОГК-1»



Обращение исполнительного директора

Уважаемые акционеры!

Кризисный 2009 год стал для ОГК-1 новым этапом, заложившим основу для дальнейшего развития компании и ее активов.

В марте ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стало управляющим 61,9% голосующих акций ОГК-1, а в июле – единоличным исполнительным органом компании. Это стало одним из важнейших факторов для дальнейшего развития ОГК-1. Интеграция компаний и сотрудничество с «Внешэкономбанком» сделали возможным окончательное решение вопроса о финансировании инвестиционной программы ОГК-1. В частности, благодаря этому ОГК-1 смогла начать основной этап строительства энергоблока ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС.

В прошедшем году осуществился первый из трех приоритетных инвестиционных проектов: в декабре был введен в эксплуатацию энергоблок мощностью 330 МВт в объеме первого пускового комплекса на Каширской ГРЭС с возможностью работы на газе.

Рейтинговое агентство Moody's Investors Services подтвердило международный кредитный рейтинг ОГК-1 на уровне Вa3 с прогнозом «стабильный»; компания по-прежнему сохраняет этот статус с первого момента присвоения в 2007 году.

Несмотря на то, что прошлый год прошел под знаком жесткой экономии, ОГК-1, как ответственная компания с пониманием вопросов надежности, не сокращала затраты на ремонтную кампанию. С учетом ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» объем средств, направленных на ремонты, составил 2,2 млрд руб., на техническое перевооружение и реконструкцию – 1,1 млрд руб. Все запланированные работы выполнены в полном объеме.

В 2010 году, уже в составе Группы компаний ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОГК-1 планирует увеличить расходы на реновацию существующего оборудования и увеличить затраты на ТПИР до 1,8 млрд рублей.

Также в планах завершить работы по переводу на уголь нового энергоблока №3 Каширской ГРЭС, обеспечить масштабный разворот на строительной площадке Уренгойской ГРЭС, определить конфигурацию оборудования и источники финансирования для проекта по строительству мощностей на Нижневартовской ГРЭС.

Дальнейшее взаимодействие ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОГК-1 будет направлено на реализацию скоординированной инвестиционной политики, устойчивого финансового развития, повышения прибыльности и инвестиционной привлекательности ОГК-1.

01. Информация об обществе

01.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «ОГК-1»

Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1») является крупнейшей из шести генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии, созданных в результате реформы российской энергетики.

В состав ОАО «ОГК-1» входят: Пермская ГРЭС, Верхнетагильская ГРЭС, Каширская ГРЭС, Уренгойская ГРЭС, Ириклинская ГРЭС. Два существующих энергоблока Нижневартовской ГРЭС внесены в уставный капитал ЗАО «Нижневартовская ГРЭС», акции которого принадлежат NVGRES HOLDING LIMITED (NHL). 75% минус 1 акция в уставном капитале NHL принадлежат ОГК-1, 25% плюс 1 акция – ТНК-ВР.



Основным видом деятельности ОГК-1 является производство и оптовая реализация электрической энергии, а также поставки тепловой энергии.

Все электростанции Компании расположены в энергодефицитных регионах (ОЭС Урала и Центра) с наиболее высокими темпами роста энергопотребления. Электростанции Компании имеют высокие показатели топливной эффективности. Основным топливом является газ, который занимает около 90% в топливном балансе Компании. На двух электростанциях – Верхнетагильской и Каширской ГРЭС – наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь, доля которого на обеих электростанциях составляет около 35%.

С 1 июля 2008 года 40,17% уставного капитала Компании принадлежит ОАО «ФСК ЕЭС», 21,71% – ОАО «РусГидро», 38,12% – миноритарным акционерам.

С 17 марта 2009 года управляющим правами по 61,9% голосующих акций ОАО «ОГК-1» стало ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

С 6 июля 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа переданы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-1» торгуются на фондовых биржах ММВБ с биржевым кодом ОГК1 в котировальном списке «А» первого уровня, также на классическом и биржевом рынках РТС (ОГКА и ОГКАG соответственно).

Миссия компании:

- обеспечение высокой доходности бизнеса для акционеров,
- доверие клиентов,
- безупречная репутация среди партнеров,
- создание привлекательного имиджа как работодателя.

История создания и развития Общества

Эмитент создан на основании распоряжения Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» от 21 марта 2005 года № 52р в целях выполнения решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 24.12.2004 № 183) и в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 № 1254-р.

На основании Договора о присоединении от 12 января 2006 года и Решения об увеличении уставного капитала ОАО «ОГК-1», принятого уполномоченным органом управления акционера ОАО «ОГК-1» – Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 23.12.2005 № 211), была осуществлена реорганизация в форме присоединения ОАО «Ириклинская ГРЭС», ОАО «Каширская ГРЭС-4», ОАО «Нижневартовская ГРЭС», ОАО «Пермская ГРЭС» и ОАО «Уренгойская ГРЭС» к ОАО «ОГК-1». Процесс присоединения и переход на единую акцию завершился 29 сентября 2006 года.

28 ноября 2007 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ОГК-1» было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ОГК-1» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 22 500 000 000 штук номинальной стоимостью 0,57478 рубля путем открытой подписки в целях привлечения средств на финансирование инвестиционной программы по строительству новых и реконструкции существующих мощностей.

30 мая 2008 года ОАО «ОГК-1» получило разрешение федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на обращение 13 428 638 583 акций ОАО «ОГК-1» за пределами Российской Федерации. Решение ФСФР на обращение бумаг за рубежом было необходимо эмитенту для запуска программ глобальных депозитарных расписок.

1 июля 2008 года ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из РАО «ЕЭС России» ОАО «ОГК-1 Холдинг» присоединилось к ОАО «ОГК-1».

10 июля 2008 года открыта программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ОГК-1», банком-депозитарием в отношении которой выступает The Bank of New York Mellon. Учреждение программы ГДР было осуществлено в рамках завершающей стадии реформы РАО «ЕЭС России» и в целях соблюдения прав держателей депозитарных расписок на акции РАО «ЕЭС России». Обращение ГДР осуществляется на внебиржевом рынке ценных бумаг в соответствии с применимым законодательством. ГДР по Положению S присвоен международный код ISIN – US67086K2006, по Правилу 144A – US67086K1016.

1 августа 2008 года ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» стала самостоятельным субъектом оптового рынка электроэнергии.

1 августа 2008 года дочерним обществом ОАО «ОГК-1» NVGRES HOLDING LIMITED (NHL)¹, владеющим 100% акций ЗАО «Нижевартовская ГРЭС», была осуществлена дополнительная эмиссия акций в размере 3 335 штук в пользу ТНК-ВР. Общая сумма вклада ТНК-ВР составила 230 082 442 евро. В результате размещения ТНК-ВР стала владельцем пакета 25% плюс одна акция NHL от увеличенного уставного капитала, 75% минус 1 акция осталось в собственности ОГК-1.

01.2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал ОАО «ОГК-1» по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 25 660 014 425,40804 (Двадцать пять миллиардов шестьсот шестьдесят миллионов четырнадцать тысяч четыреста двадцать пять целых сорок тысяч восемьсот четыре стотысячные) рубля и разделен на 44 643 192 918 (Сорок четыре миллиарда шестьсот сорок три миллиона сто девяносто две тысячи девятьсот восемнадцать) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,57478 (Ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь стотысячных) рубля каждая.

Указанный размер уставного капитала отражен в редакции Устава Общества, утвержденной решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» от 26.06.2009. Запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, осуществлена 15 июля 2009 года.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций ОАО «ОГК-1»: 1-02-65107-D.

Дата государственной регистрации выпуска обыкновенных акций ОАО «ОГК-1»: 15 мая 2007 года.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ОГК-1» по состоянию на 31 декабря 2009 года: 302 714 (в том числе 32 номинальных держателя акций, 616 юридических лиц, 301 756 физических лиц).

Структура акционерного капитала по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Наименование	Количество акций	Доля, %
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	29 417 839 246	65,8955
Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»	7 521 747 430	16,8486
Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	4 729 786 777	10,5946
Иные акционеры	2 973 819 465	6,6613

По состоянию на 31 декабря 2009 года ОАО «ОГК-1» не имеет привилегированных акций.

Крупнейшими акционерами по состоянию на 17 ноября 2009 года (дату закрытия реестра акционеров в целях составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров, проведенном 22 декабря 2009 года) являлись:

Наименование	Количество акций	% от размещенных акций
Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	17 935 110 400	40,17
Открытое акционерное общество «РусГидро»	9 693 041 512	21,71

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро» передали доверительному управляющему – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – все права по принадлежащим им на праве собственности акциям, за исключением права распоряжаться ими.

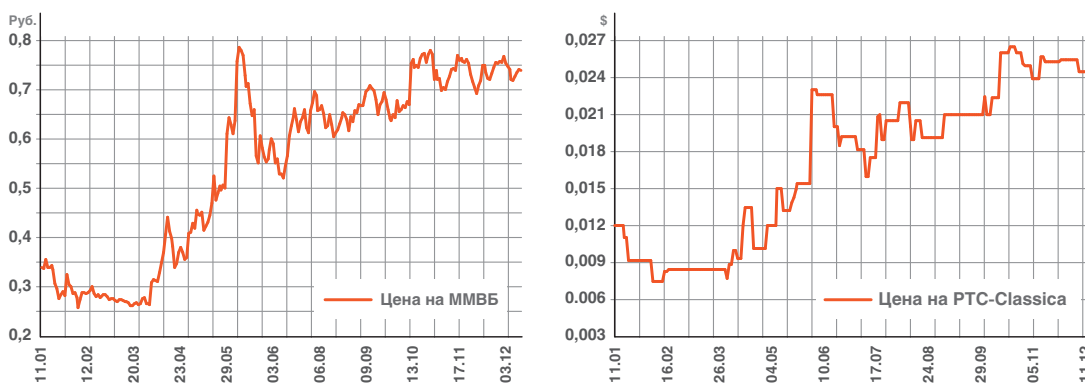
¹ Дочернее общество ОАО «ОГК-1» NVGRES HOLDING LIMITED было образовано 06 марта 2008 года, учредитель – ОАО «ОГК-1». Уставный капитал NHL был оплачен акциями ЗАО «Нижевартовская ГРЭС», созданным как 100% дочернее общество ОГК-1 с оплатой уставного капитала имуществом – двумя существующими энергоблоками Нижевартовской ГРЭС.

Акционеры-владельцы обыкновенных акций вправе:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа), на условиях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

01.3. ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ОАО «ОГК-1» В ТЕЧЕНИЕ 2009 ГОДА

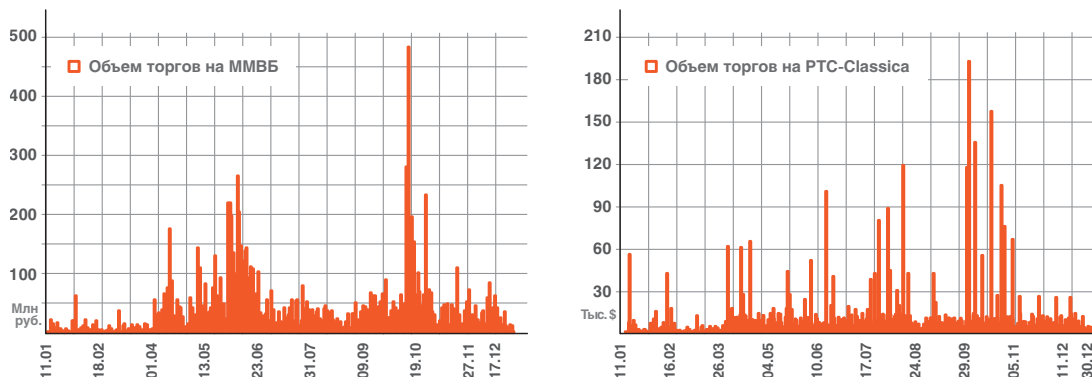
С 29 ноября 2006 года обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-1» допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг ЗАО «ФБ «ММВБ», с 30 ноября 2006 года – ОАО «РТС».



Акции ОАО «ОГК-1» включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ «ММВБ».

Кроме этого, совместно с Bank of New York Mellon, выступающим в роли банка-депозитария, ОАО «ОГК-1» поддерживает программу ГДР по положению S и правилу 144A (1 ГДР = 50 обыкновенных акций).

Рыночная капитализация ОАО «ОГК-1» по котировкам ММВБ на 31.12.2009 г. составляла 32 768 103,6 тыс. рублей (рыночная цена акции – 0,734 руб.; количество акций – 44 643 192 918 шт.).



02.

Структура и принципы корпоративного управления

02.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности в интересах акционеров. Эти процессы включают отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности своей деятельности, укрепления репутации и повышения капитализации.

Общество осознает, что эффективная и прозрачная система взаимоотношений между его органами управления, инвесторами, акционерами и заинтересованными лицами является конкурентным преимуществом в бизнесе, позволяющим повысить инвестиционную привлекательность, снизить стоимость кредитования, и как следствие, увеличить рыночную капитализацию.

Корпоративное управление осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах.

- **Подотчетность.** Совет директоров Компании подотчетен Общему Собранию акционеров.
- **Справедливость.** Компания обязуется соблюдать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.
- **Прозрачность.** Компания обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся ее деятельности, в том числе о финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Компанией, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц. Компания активно поддерживает отношения с акционерами и инвесторами, проводя регулярные встречи, презентации, а также телефонные и пресс-конференции финансовых и производственных результатов для представителей крупнейших инвестиционных банков и деловых СМИ.
- **Ответственность.** Компания признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

В ОАО «ОГК-1» приняты следующие внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества.

Устав

Устав является учредительным документом Общества, который включает в себя информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности, уставном капитале, правах акционеров. Содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности. Действующая редакция Устава утверждена 26 июня 2009 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» и зарегистрирована 15 июля 2009 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 3 по г. Тюмени.

Кодекс корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления утвержден решением Совета директоров 17 октября 2006 года (Протокол № 36). Целями Кодекса являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО

«ОГК-1», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Положение об информационной политике

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров 26 ноября 2008 года (Протокол № 117). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Положение об инсайдерской информации

Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров от 15 июня 2007 года (Протокол № 64). Действие положения направлено на недопущение использования информации, которая не является общедоступной, в интересах определенных лиц. В соответствии с требованиями Положения анализ сделок инсайдеров с акционерами Общества представляется на рассмотрение Комитета по аудиту с целью подготовки Комитетом отчета по указанным сделкам Совету директоров Общества.

Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29 июля 2005 года (протокол № 200), выполнявшим функции Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1». Положение определяет порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров, формы проведения собрания, конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний совета директоров

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29 июля 2005 года (протокол заседания № 200), выполнявшим функции Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1». Положение определяет порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, конкретизирует функции Председателя Совета директоров, права и обязанности членов Совета директоров Общества.

Положение о правлении

Положение о Правлении ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29 июля 2005 года (протокол № 200), выполнявшим функции Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1». Положение содержит основные задачи Правления, конкретизирует порядок формирования Правления, определяет права, обязанности и ответственность членов Правления, устанавливает порядок проведения заседаний Правления в очной и заочной форме.

Положение о выплате членам совета директоров вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-1» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров 12 мая 2008 года. Положение определяет размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров, а также порядок их выплаты. Действие Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся единоличным исполнительным органом либо членом коллегиального исполнительного органа Общества. В соответствии с Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимися лицами, в отношении которых Федеральным законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Положение о ревизионной комиссии

Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1» утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 29 июля 2005 года (протокол № 200), выполнявшим функции общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1». Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

Положение о выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1» вознаграждений и компенсаций утверждено Общим собранием акционеров 12 мая 2008 года. Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой в свободном доступе размещен текст действующей редакции Устава Общества и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, а также Кодекса корпоративного управления: www.ogk1.com.

02.2. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

В области раскрытия информации ОАО «ОГК-1» руководствуется требованиями Федеральных законов «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам, и иными нормативными актами.

В ноябре 2008 года Совет директоров ОАО «ОГК-1» утвердил Положение об информационной политике, в соответствии с которым раскрытие информации заключается в обеспечении ее доступности акционерам и заинтересованным лицам независимо от целей получения данной информации по процедуре, гарантирующей ее нахождение и получение. Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

Политика ОАО «ОГК-1» в отношении раскрытия информации основывается на принципах регулярности и оперативности, доступности, полноты и достоверности, соблюдением разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Основным каналом раскрытия информации является корпоративный сайт ОАО «ОГК-1» в сети Интернет www.ogk1.com, который содержит актуальную информацию о существенных фактах, событиях, структуре управления и результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества.

На сайте представлены Устав и внутренние документы Общества, годовые и ежеквартальные отчеты, финансовая отчетность, информация об аффилированных лицах, существенные факты и сведения, которые могут оказывать влияние на стоимость ценных бумаг, пресс-релизы Общества.

ОАО «ОГК-1» строго соблюдает требования законодательства по представлению прав доступа акционерам к необходимой информации.

02.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Общее собрание акционеров общества

В соответствии со статьей 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» высшим органом управления акционерного общества является Общее собрание акционеров. Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и Положением о порядке подготовки и проведении Общего собрания акционеров.

Совет директоров

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией, определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров регулируется Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-1». Совет директоров является коллегиальным органом управления, состоящим из 11 членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное количество раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут быть выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества.

С 30 июня 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» избран Совет директоров ОАО «ОГК-1» в следующем составе:

Смирнова Юлия Всеволодовна
(Председатель Совета директоров)
Аханов Дмитрий Сергеевич
Ширяева Лариса Владимировна
Сорокин Роман Юрьевич
Штыков Дмитрий Викторович
Гавриленков Евгений Евгеньевич
Мирошниченко Евгений Николаевич
Десятов Евгений Валерьевич
Шульгинов Николай Григорьевич
Хлебников Владимир Викторович
Улановская Елена Николаевна

Действующий Совет директоров избран 26 июня 2009 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» в следующем составе:

Дод Евгений Вячеславович
(Председатель Совета директоров)
Балло Анатолий Борисович
Гончаров Юрий Владимирович
Демин Андрей Александрович
Ковальчук Борис Юрьевич
Смирнова Юлия Всеволодовна
Теребулин Сергей Сергеевич
Тузов Михаил Юрьевич
Штыков Дмитрий Владимирович
Шульгинов Николай Григорьевич
Юшин Сергей Александрович

1 февраля 2010 года Председателем Совета директоров избран Ковальчук Борис Юрьевич.

Независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения ФСФР России признаются:

Балло Анатолий Борисович	Тузов Михаил Юрьевич
Гончаров Юрий Владимирович	Штыков Дмитрий Владимирович
Демин Андрей Александрович	Шульгинов Николай Григорьевич
Смирнова Юлия Всеволодовна	Юшин Сергей Александрович
Теребулин Сергей Сергеевич	

В отчетном году Совет директоров Общества провел 19 заседаний, на которых Советом директоров ОАО «ОГК-1» решались важнейшие вопросы текущей деятельности и дальнейшего развития Общества.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ОГК-1» вознаграждений и компенсаций. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа), члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным 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.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%. Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества. Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров (период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества).

В 2009 году членам Совета директоров ОАО «ОГК-1» за участие в заседаниях Совета директоров выплачено вознаграждение 10 546 965 рублей.

Информация о членах Совета директоров

Ковальчук Борис Юрьевич	
	Председатель Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1977
Образование:	окончил Санкт-Петербургский государственный университет
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2009 г. по наст. время – Исполняющий обязанности Председателя Правления, член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2009–2009 г. – Заместитель генерального директора по организационному развитию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». 2006–2009 г. – директор Департамента приоритетных национальных проектов Аппарата Правительства Российской Федерации. 1999–2005 г. – юрисконсульт Федерального государственного унитарного предприятия ЦНИИ «Гранит-3».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	НП «Российская лига почетных консульских должностных лиц» – исполнительный директор. ОАО «Акционерный банк «РОССИЯ» – член ревизионной комиссии
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Гончаров Юрий Владимирович	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1977
Образование:	окончил Московский государственный горный университет
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – заместитель начальника Департамента – руководитель направления методологии и специальных проектов Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС». 2007–2008 г. – заместитель начальника Департамента – начальник отдела развития Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС». 2004–2007 г. – начальник отдела развития компании Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «ГрузРосэнерго» – член Наблюдательного совета. ОАО «Читатехэнерго» – член Совета директоров.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Смирнова Юлия Всеволодовна

	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1978
Образование:	окончила Московский гуманитарно-социальный университет
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2005 г. по наст. время – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро». 2004–2005 г. – начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России». 2003–2004 г. – начальник отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России».
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Балло Анатолий Борисович

	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1961
Образование:	окончил Московский финансовый институт
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2007 г. по наст. время – член Правления, заместитель Председателя Правления Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности» (Внешэкономбанк). 2005–2007 г. – начальник Внешэкономбанка СССР. 2002–2005 г. – начальник управления проектного, структурного и торгового финансирования ОАО «Банк Внешней Торговли».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «Ильюшин Финанс Ко.» – член Совета директоров. ОАО «Евразийский» – Председатель члена Совета директоров. ЗАО «Краслесинвест» – Председатель члена Совета директоров. ОАО «НК «Северное сияние» – член Совета директоров. ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» – член Совета директоров. ОАО «Завод бытовой техники» – член Совета директоров. ОАО «РусГидро» – член Совета директоров. ОАО «Корпорация развития Красноярского края» – член Совета директоров. ЗАО КБ «ГЛОБЭКС» – член Совета директоров. ОАО «СИТРОНИКС» – член Совета директоров. ОАО «ВЭБ-лизинг» – Председатель Совета директоров. ЗАО «Отель Девелопмент» – член Совета директоров. Eco telecom limited – член Совета директоров. Malev Zrt. – Председатель Наблюдательного совета. «RAFINERIJA UNJA MODRICA» A.D. – Председатель Наблюдательного совета. «RAFINERIJA NAFTE» A.D. – Председатель Наблюдательного совета. «PETROL» A.D. – Председатель Наблюдательного совета.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Демин Андрей Александрович

	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1974
Образование:	окончил Запорожский институт экономики и информационных технологий
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2007 г. по наст. время – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС». 2005–2007 г. – руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС». 2004–2005 г. – главный эксперт Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «МРСК Северного Кавказа» – Председатель Совета директоров. ОАО «МРСК Центра» – член Совета директоров. ОАО «ЦИУС» – член Совета директоров. ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» – член Совета директоров. ОАО «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» – член Совета директоров. ОАО «ТГК № 6» – член Совета директоров. ОАО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС» – член Совета директоров.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Дод Евгений Вячеславович	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1973
Образование:	окончил Московский авиационный институт (технический университет), Академию управления при Президенте Российской Федерации, кандидат экономических наук
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2009 г. по наст. время – Председатель Правления ОАО «РусГидро». С 2008 по 2009 г. – Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». С 1999 по 2008 г. – Генеральный директор, член Совета директоров ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ЗАО «Промышленная энергетическая компания» – член Совета директоров. Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» – член Правления. ЗАО «Камбаратинская Гидроэлектростанция-1» – член Совета директоров. ОАО «Иркутскэнерго» – член Совета директоров. ОАО «Сангудинская ГЭС-1» – Председатель Совета директоров. ОАО «СО ЕЭС» – член Совета директоров. ОАО «ФСК ЕЭС» – член Совета директоров. ОАО «Холдинг МРСК» – член Совета директоров. UAB Enerģijas Realizācijas Centras – член Совета директоров. ОАО «Восточная энергетическая компания» – член Совета директоров. ЗАО «Молдавская ГРЭС» – Председатель Совета директоров. ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» – Председатель Совета директоров. TGR Enerģi – член Правления. RAO Nordic Oy – Председатель Правления. ЗАО «Электрические сети Армении» – член Совета директоров. ЗАО «Армянская атомная электростанция» – член Совета директоров. Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Теребулин Сергей Сергеевич	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1978
Образование:	окончил Финансовую академию при Правительстве Российской Федерации
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2007 г. по наст. время – начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «РусГидро». 2006–2007 г. – начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ГидроОГК». 2005–2006 г. – заместитель начальника Департамента финансов и кредита Корпоративного центра. 2004–2005 г. – заместитель начальника Департамента корпоративных финансов ОАО РАО «ЕЭС России».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «АСО «Лидер» – член Совета директоров. ОАО «Рязанская теплоснабжающая компания» – член Совета директоров. ОАО «ЦДУ ЕЭС России» – член Совета директоров. ОАО «УК «ГидроОГК» – член Совета директоров. ОАО «КаббалкГЭС» – заместитель Председателя Совета директоров. ОАО «Страховой брокер «ЭНЕРГОЗАЩИТА» – член Совета директоров. ОАО «Каскад Нижне-Черекских ГЭС» – член Совета директоров. ОАО «Кабардино-Балкарская ГГК» – заместитель Председателя Совета директоров. ЗАО «Организатор строительства Богучанской ГЭС» – член Совета директоров. ОАО «Сулакский гидроэнергетический каскад» – Председатель Совета директоров. ОАО «ОП Верхне-Мутновская ГеоГЭС» – Председатель Совета директоров. ОАО «МГЭС КБР» – заместитель Председателя Совета директоров. ООО «ЗЭОП» – член Совета директоров. ООО «Индекс энергетики-ГидроОГК» – Председатель Совета директоров. ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания» – Председатель Совета директоров. BOGES LIMITED – член Совета директоров, исполнительный директор. BALP LIMITED – член Совета директоров, исполнительный директор.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Тузов Михаил Юрьевич	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1966
Образование:	окончил Московский энергетический институт, Московский государственный университет (аспирантура).
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2002 г. по наст. время – член Правления, Главный советник Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	<p>ЗАО «Энергорынок» – член Совета директоров. ОАО «Башкирэнерго» – член Совета директоров. ОАО «Волжская межрегиональная распределительная компания» – член Совета директоров. ОАО «Янтарьэнерго» – член Совета директоров. ОАО «Янтарьэнерго» – член Совета директоров. ОАО «Омскэнерго» – член Совета директоров. ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа» – член Совета директоров. ОАО «МРСК Северо-Запада» – член Совета директоров. ОАО «ЭНИФКОМ» – член Совета директоров. ОАО «Курскэнерго» – член Совета директоров. ОАО «Волжская ТГК» – член Совета директоров. ОАО «ТГК № 2» – член Совета директоров. ОАО «ТГК № 14» – член Совета директоров. ОАО «Восточная энергетическая компания» – член Совета директоров. ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» – член Совета директоров. ОАО «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети» – член Совета директоров. ЗАО «Управляющая компания Корпоративного энергетического университета» – член наблюдательного совета. НП «Корпоративный и научный образовательный центр Единой энергетической системы» – член наблюдательного совета. НП «Круглый стол промышленников по сотрудничеству с Европейским Союзом» – член наблюдательного совета.</p>
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Штыков Дмитрий Викторович	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1976
Образование:	окончил Московскую государственную юридическую академию
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2003 г. по наст. время – Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	<p>ОАО «Мостострой-11» – член Совета директоров. ОАО «Мостострой» – член Совета директоров. ОАО «Аэропорт Толмачево» – член Совета директоров. ОАО «Международный аэропорт Уфа» – член Совета директоров.</p>
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Шульгинов Николай Григорьевич	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1951
Образование:	окончил Новочеркасский политехнический институт (Южно-Российский государственный технический университет)
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2009 г. по наст. время – Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС». 2004–2009 г. – Заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	<p>ОАО «МОЭСК» – член Совета директоров. ОАО «Мосэнерго» – член Совета директоров. ОАО «Ленэнерго» – член Совета директоров.</p>
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Юшин Сергей Александрович	
	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1972
Образование:	окончил Московский энергетический институт (технический университет).
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – исполнительный директор по экономике и финансам ОАО «РусГидро». 2005–2008 г. – член Правления ОАО «РусГидро». 2004–2005 г. – заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «УК «ГидроОГК» – заместитель Генерального директора по экономике и финансам (совместительство). НПФ «Электроэнергетики» – заместитель Генерального директора, Вице-президент.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

02.4. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров принимал решения о создании следующих комитетов Совета директоров ОАО «ОГК-1».

- Комитет по стратегии и инвестициям
- Комитет по аудиту
- Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет по стратегии и инвестициям Совета директоров

Основной задачей Комитета по стратегии и инвестициям являются выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по направлениям деятельности: определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений.

Дата создания: 22 июля 2009 года. Действующий состав Комитета избран 28 августа 2009 года.

Состав Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям

Рижинашвили Джордж Ильич Иванов Сергей Николаевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»; Председатель Комитета Совета директоров Общества по стратегии и инвестициям
Мирошниченко Евгений Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Сурков Юрий Владимирович	Заместитель Директора Департамента инфраструктуры Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Тихонова Мария Геннадьевна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России
Шульгинов Николай Григорьевич	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»

Комитет по аудиту Совета директоров

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля. Комитет по аудиту обеспечивает фактическое участие Совета директоров в осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Одной из важнейших функций Комитета является выработка рекомендаций по выбору независимой аудиторской организации, а также взаимодействие с ревизионной комиссией и аудиторской организацией (аудитором) Общества.

Дата создания: 09 ноября 2007 года. Действующий состав Комитета избран 22 июля 2009 года.

Состав Комитета по аудиту

Штыков Дмитрий Викторович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров», Председатель Комитета Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям
Демин Андрей Александрович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Юшин Сергей Александрович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», член Правления, Исполнительный директор по экономике и финансам ОАО «РусГидро»

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Основной задачей Комитета по кадрам и вознаграждениям является привлечение к управлению Обществом квалифицированных специалистов и создание необходимых стимулов для их успешной работы.

Состав Комитета определен решением Совета директоров Общества в количестве не менее трех человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

Дата создания: 09 ноября 2007 года. Действующий состав Комитета избран 22 июля 2009 года

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям

Штыков Дмитрий Викторович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»; Председатель Комитета Совета директоров Общества по аудиту
Гончаров Юрий Владимирович	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», И.о. начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
Смирнова Юлия Всеволодовна	Член Совета директоров ОАО «ОГК-1», начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»

02.5. ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляется руководство текущей деятельностью. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления избираются Советом директоров по предложению Генерального директора Общества. Деятельность регламентируется Уставом и Положением о Правлении, члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определяемом Советом директоров.

В течение 2009 года в составе Правления ОАО «ОГК-1» происходили изменения.

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 26.12.2008 (протокол № 119) в состав Правления в количестве 10 человек с 01.01.2009 избраны:

Хлебников В.В.	Генеральный директор;
Мистюкова Н.А.	Заместитель Генерального директора – Директор по экономике и финансам;
Миляев Р.Г.	Заместитель Генерального директора – Главный инженер;
Минтюков А.П.	Заместитель Генерального директора – Директор по инвестициям;
Соколов Л.Д.	Директор Пермской ГРЭС – филиала ОАО «ОГК-1»;
Рахматулин Р.А.	Директор Ириклинской ГРЭС – филиала ОАО «ОГК-1»;
Киров С.А.	Финансовый директор;
Макаров Д.А.	Начальник Правового департамента;
Палей В.А.	И.о. Заместителя Генерального директора – Коммерческий директор;
Янсон С.Ю.	Заместитель Генерального директора – Директор по закупкам.

Решением Совета директоров от 28.08.2009 (протокол № 134) определен количественный состав Совета директоров Общества 11 (одиннадцать) человек, в который вошли:

Киров С.А.	Заместитель Исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-1»;
Макаров Д.А.	Директор по юридическому и корпоративному управлению ОАО «ОГК-1»;
Миляев Р.Г.	Заместитель Исполнительного директора по операционной деятельности ОАО «ОГК-1»;
Минтюков А.П.	Заместитель Исполнительного директора по инвестициям ОАО «ОГК-1»;
Никитин А.В.	Член Правления, Руководитель Блока финансовой деятельности – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Палей В.А.	Коммерческий директор ОАО «ОГК-1»;
Соколов Л.Д.	Главный инженер ОАО «ОГК-1»;
Рахматулин Р.Э.	Директор Ириклинской ГРЭС – филиала ОАО «ОГК-1»;
Румянцев С.Ю.	Член Правления, Руководитель Блока экономики и инвестиционных программ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Толстогузов С.Н.	Член Правления, Руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Янсон С.Ю.	Директор по закупкам ОАО «ОГК-1».

Решением Совета директоров Общества от 30.10.2009 (Протокол № 136) досрочно прекращены полномочия следующих членов Правления:

Миляева Р.Г.	Заместителя Исполнительного директора по операционной деятельности ОАО «ОГК-1»;
Минтюкова А.П.	Заместителя Исполнительного директора по инвестициям ОАО «ОГК-1»;
Соколова Л.Д.	Главного инженера ОАО «ОГК-1»;
Рахматулина Р.Э.	Директора Ириклинской ГРЭС – филиала ОАО «ОГК-1»;
Кирова С.А.	Заместителя Исполнительного директора по экономике и финансам ОАО «ОГК-1»;
Макарова Д.А.	Директора по юридическому и корпоративному управлению ОАО «ОГК-1»;
Палея В.А.	Коммерческого директора ОАО «ОГК-1»;
Янсона С.Ю.	Директора по закупкам ОАО «ОГК-1».

Определен следующий количественный состав Правления Общества – 9 (девять) человек.

Дополнительно избраны в состав Правления Общества:

Дод Е.В.	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Артамонов В.Ю.	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Мантров М.А.	Заместитель Председателя Правления – Руководитель корпоративного центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Палунин Д.Н.	Заместитель финансового директора по корпоративным финансам – Руководитель департамента корпоративных финансов Блока финансовой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Рижинашвили Д.И.	Член Правления – Руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
Шаров Ю.В.	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний Восток» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Решением Совета директоров от 01.02.2010 (Протокол № 140) досрочно прекращены полномочия следующих членов Правления Общества:

Дода Евгения Вячеславовича
Мантрова Михаила Алексеевича
Рижинашвили Джорджа Ильича.

Определен следующий количественный состав Правления Общества – 7 (семь) человек.

Дополнительно избран в состав Правления Общества Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Информация о членах Правления

Толстогузов Сергей Николаевич	
	Член Правления ОАО «ОГК-1» – Исполнительный директор
Год рождения:	1964
Образование:	окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	<p>С 2008 г. по наст. время – член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>2007–2008 г. – заместитель Генерального директора по управлению активами Блока управления активами, Руководитель проектной группы по интеграции активов ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>2005–2007 г. – начальник отдела эксплуатации объектов генерации, заместитель Управляющего директора, начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>2003–2005 г. – главный специалист отдела технической поддержки и развития Центрального управления коммерческого диспетчирования Федерального государственного унитарного предприятия Российский государственный концерн «Росэнергоатом».</p>
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	<p>ОАО «Ивановское ПГУ» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ОАО «Передвижная энергетика» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ОАО «Сочинская ТЭС» – заместитель Председателя Совета директоров.</p> <p>ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» – заместитель Председателя Совета директоров.</p> <p>ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» – заместитель Председателя Совета директоров.</p> <p>ОАО «Чиркейгрэсстрой» – заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров.</p> <p>ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – член Совета директоров.</p> <p>ОАО «Бурягэсстрой» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – член Совета директоров.</p> <p>ОАО «Стенд» – Председатель Совета директоров.</p> <p>ООО «Мтквари Энергетика» – член наблюдательного Совета.</p> <p>АО «Теласи» – член наблюдательного Совета.</p> <p>АО «Храми ГЭС-1» – член наблюдательного Совета.</p> <p>АО «Храми ГЭС-2» – член наблюдательного Совета.</p> <p>ЗАО «Молдавская ГРЭС» – член наблюдательного Совета.</p>
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.
Артамонов Вячеслав Юрьевич	
	Член Правления ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1957
Образование:	окончил Московский энергетический институт (технический университет), кандидат технических наук
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	<p>С 2008 г. по наст. время – Заместитель Председателя Правления, Руководителем блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>2000–2008 г. – руководитель Блока трейдинга, заместитель Генерального директора по трейдингу, заместитель Генерального директора – руководитель Географического дивизиона «Россия», Заместитель генерального директора ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p>
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	<p>ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» – Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров.</p> <p>ЗАО «Промышленная энергетическая компания» – член Совета директоров, генеральный директор.</p> <p>ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» – член Совета директоров.</p> <p>RAO Nordic Oy – член Правления.</p> <p>UAB Energijos Realizacijos Centras – член Правления.</p> <p>ОАО «Стенд» – член Совета директоров.</p> <p>TGR Enerji – член Правления.</p>
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

Никитин Александр Валерьевич	
	Член Правления ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1966
Образование:	окончил Высшую школу КГБ СССР, Российскую экономическую академию имени Г.В. Плеханова.
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2009 г. по наст. время – член Правления, Руководитель блока закупок ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2008–2009 г. – член Правления, Руководитель блока финансовой деятельности – финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2007–2008 г. – заместитель Генерального директора по экономике и финансам – финансовый директор Блока финансовой деятельности ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2006–2007 г. – руководитель Аппарата Президента Корпоративного центра группы МТС. 2004–2006 г. – начальник Департамента финансов и кредита, начальник Департамента финансовой политики Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «ОГК-1» – член Совета директоров.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.
Палуни Дмитрий Николаевич	
	Член Правления ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1969
Образование:	окончил Московский авиационный институт (государственный технический университет), Высшую школу международного бизнеса (ВШМБ АНХ) МВА.
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2009 г. по наст. время – Член Правления, Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». С 2008–2009 гг. – заместитель Финансового директора по корпоративным финансам – руководитель Департамента корпоративных финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». С 2002–2008 гг. – заместитель Финансового директора по корпоративным финансам – руководитель Департамента корпоративных финансов, Руководитель Департамента Казначейства, заместитель начальника Департамента экономики и финансов, начальник Управления финансовых расчетов (Казначейство) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» – член Совета директоров, Генеральный директор. ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ» – член Совета директоров. ЗАО «Молдавская ГРЭС» – член Совета директоров. RAO Nordic Oy – член Правления. Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия» – член Совета директоров. ОАО «Стенд» – член Совета директоров. ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» – член Совета директоров.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.
Румянцев Сергей Юрьевич	
	Член Правления ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1956
Образование:	окончил Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе, Кандидат экономических наук
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – член Правления – Руководитель Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2005–2008 г. – заместитель Генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту ОАО «Мосэнерго», член Правления. 2002–2005 г. – заместитель Председателя Правления по расчетам и финансам НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ЗАО «Международная энергетическая корпорация» – член Совета директоров.
	Владеет 281 151 акцией ОАО «ОГК-1» (0,000006% уставного капитала).

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	
	Член Правления ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1982
Образование:	Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Альметьевский государственный нефтяной институт (2004–2007).
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2009 г. по наст. время – Руководитель Блока стратегии и инвестиций, советник Председателя Правления Аппарата Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2008–2009 гг. – Заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Заместитель директора Департамента корпоративного управления, Возложено исполнение обязанностей директора департамента, Заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». 2007–2008 гг. – Директор департамента административного обеспечения ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром») 2006–2007 гг. – Заместитель начальника Управления делами, Заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения Федерального агентства по атомной энергии (Росатом). 2005–2006 гг. – Менеджер по бизнес-информации ОАО «Центр управления проектами «Стройнефть». 2004–2005 гг. – Помощник заместителя Генерального директора ОАО «Корус-Холдинг».
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.
Шаров Юрий Владимирович	
	Член Правления ОАО «ОГК-1»
Год рождения:	1959
Образование:	окончил Московский энергетический институт (технический университет), кандидат технических наук.
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Центральная Азия – Дальний восток» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2006–2008 гг. – заместитель Управляющего директора – Руководитель проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай ОАО РАО «ЕЭС России». 2004–2006 гг. – заместитель Управляющего директора – Руководитель проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы «Сети» ОАО РАО «ЕЭС России».
За последние 5 лет занимал должности в органах управления следующих организаций:	ОАО «РусГидро» – заместитель Председателя Правления. ОАО «Восточная энергетическая компания» – Генеральный директор, член Совета директоров. ОАО «Дальэнергосетьпроект» – член Совета директоров. ОАО «Волжская ТГК» – член Совета директоров. ЗАО «Электрические сети Армении» – член Совета директоров. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – член Совета директоров. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» – член наблюдательного Совета. ОАО «НТЦ электроэнергетики» – Председатель Совета директоров. ОАО «Сангудинская ГЭС-1» – член совета директоров. TGR Enerji – член Правления. RAO Nordic Oy – член Правления. АО «Теласи» – член наблюдательного Совета.
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

02.6. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

6 июля 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» переданы управляющей организации – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Основание передачи полномочий: решение годового Общего собрания акционеров Общества от 26 июня 2009 года, договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» управляющей организации от 06.07.2009

Место нахождения: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7

ИНН: 2320109650

ОГРН: 1022302933630

Телефон: (495) 967-0527 Факс: (495) 967-0526

Адрес электронной почты: info@interra.ru

02.7. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти членов. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и положением о Ревизионной комиссии. В 2009 году Ревизионной комиссии было выплачено вознаграждение – 4 716 292 рубля.

С 25 апреля 2008 года по 26 июня 2009 года в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная решением Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» 25 апреля 2008 года в следующем составе:

Митюнина Людмила Романовна
Хальфин Руслан Маратович
Зенюков Игорь Аликович
Смирнова Елена Евгеньевна
Бородаенко Виктор Викторович

26 июня 2009 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ОГК-1» избрана Ревизионная комиссия в следующем составе:

Гатаулин Денис Владимирович
Гончаров Андрей Борисович
Коперник (Дранишников) Дарья Николаевна
Лелекова Марина Алексеевна
Лукашов Артем Владиславович

Информация о членах ревизионной комиссии

Гатаулин Денис Владимирович	
Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения:	1978
Образование:	высшее, Московский государственный институт международных отношений МИД России.
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – заместитель начальника Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро». 2005–2008 г. – начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «ГидроОГК». 2004–2005 г. – заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России».
Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.	
Лелекова Марина Алексеевна	
Член Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1»	
Год рождения:	1961
Образование:	высшее, Дальневосточный институт советской торговли
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудитора ОАО «ФСК ЕЭС». С 2004–2008 г. – заместитель руководителя, ведущий эксперт Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита.
Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.	
Гончаров Андрей Борисович	
Член Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1»	
Год рождения:	1977
Образование:	высшее, Московский государственный инженерно-физический институт (технический университет).
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – начальник Департамента продаж и ценообразования ОАО «РусГидро». 2007–2008 г. – начальник Департамента продаж ОАО «ГидроОГК». 2005–2007 г. – руководитель Дирекции коммерческой диспетчеризации ОАО «УК ВоГЭК». 2004–2005 г. – ведущий специалист центра развития инфраструктуры Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».
Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.	
Лукашов Артем Владиславович	
Член Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1»	
Год рождения:	1981
Образование:	высшее, Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова
Должности за последние 5 лет:	С 2007 г. по наст. время – ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро». 2005–2007 г. – главный эксперт Департамента корпоративного управления, ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО «УК ГидроОГК». 2004–2005 г. – главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК».
Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.	

Коперник (Дранишникова) Дарья Николаевна	
Член Ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1»	
Год рождения:	1980
Образование:	высшее, Балтийский государственный университет экономики и права
Должности за последние 5 лет:	С 2008 г. по наст. время – главный эксперт отдела корпоративных финансов Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС». 2005–2008 г. – ведущий эксперт, главный специалист отдела корпоративных финансов и страхования департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС». 2004–2005 г. – главный специалист группы финансовых операций и ведения финансовых проектов Дирекции корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС».
	Акциями ОАО «ОГК-1» не владеет.

02.8. АУДИТОР

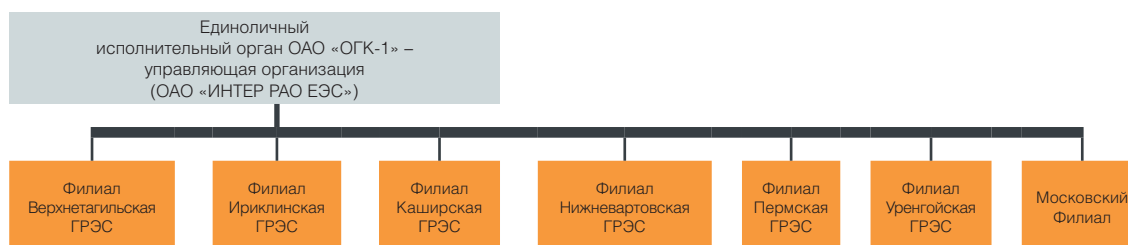
Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ОГК-1» (Протокол от 25.06.2009) аудитором Компании на 2009 год утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Наименование	Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
ИНН/КПП	7705051102
Государственная регистрация	1027700148431
Место нахождения	115054, Москва, ул. Бутырский вал, 10 Бизнес-центр «Белая площадь»
Телефон	(495) 967-6000
Телефакс	(495) 967-6001
Лицензии	на осуществление аудиторской деятельности №Е000376, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 20 мая 2002 года на срок до 20 мая 2012 года
Членство в саморегулируемой организации	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»

Размер оплаты услуг аудитора за проведение аудиторской проверки бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства за 2009 год составил 18 880 000 рублей.

02.9. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА



В 2009 году, в результате передачи полномочий по исполнению функций единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» управляющей организации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», было произведено объединение исполнительных аппаратов Обществ на базе исполнительного аппарата ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

03.

Основные положения стратегии развития Общества

Стратегические ориентиры и цели развития Общества

Стратегические цели ОАО «ОГК-1»:

- сохранение лидирующих позиций на российском энергетическом рынке;
- рост мощности, эффективности, внутреннего потенциала;
- обеспечение роста стоимости компании за счет сбалансированного развития ее ключевых драйверов:
 - наращивание выручки;
 - увеличение операционной прибыли;
 - повышение эффективности использования активов.

В условиях развивающегося мирового экономического кризиса, дефицита финансовых ресурсов на мировых финансовых рынках, наметившейся тенденции спада объема потребления электроэнергии, увеличения размеров и сроков погашения дебиторской задолженности, Компания была вынуждена в 2009 году внести некоторые коррективы в план реализации стратегических мероприятий в целях оптимизации распределения доступных финансовых ресурсов.

В целях наращивания выручки Компания стремится проводить эффективную сбытовую политику, оптимизировать ценообразование, осуществлять выход на рынок системных услуг.

Для увеличения операционной прибыли Компания реализует программы сокращения издержек, стремится оптимизировать основные расходы в структуре себестоимости – расходы на топливо, ремонт и персонал.

Под повышением эффективности использования активов Компания понимает повышение готовности и надежности работы основного производственного оборудования.

Основные стратегические приоритеты Компании:

В сфере производства электроэнергии:

Снижение удельных расходов топлива. Для реализации указанной задачи выполняются мероприятия по внедрению системы оптимизации состава и режима загрузки оборудования, повышению КПД энергоблоков, снижению энергетических затрат на собственные нужды, модернизации коммерческих узлов учета топлива и объемов отпущенной электроэнергии.

Поддержание оборудования в состоянии готовности к выработке электроэнергии. С этой целью ОГК-1 реализует мероприятия, направленные на переход к планированию технического обслуживания и ремонта от формального графика к ремонту по техническому состоянию по тем видам, где это целесообразно и возможно с точки зрения отраслевого регулирования. Выполнение указанных мероприятий позволяет решить и другие важные задачи – повышение коэффициента готовности оборудования к производству электроэнергии с 84,5% до 85,8%, а также обеспечение надежности производственного процесса, которое выражается в недопущении превышения количества технологических нарушений и ущерба от их реализации.

Обеспечение экологической безопасности производственного процесса и охрана окружающей среды. В данном направлении Компания стремится снижать объемы выбросов в атмосферу, минимизировать воздействие на водные объекты, сокращать объемы размещаемых золошлаковых отходов.

В сфере продажи электроэнергии:

Максимизация маржинальной прибыли от работы на свободном и регулируемом рынке электроэнергии, рынке мощности. С этой целью ОГК-1 формирует сбалансированный портфель клиентов по свободным двусторонним договорам на электроэнергию и мощность, разрабатывает индивидуальные предложения для каждой группы клиентов, развивает аналитические направления деятельности, автоматизирует процессы управления продажами, расширяет географию продаж для максимизации прибыли и диверсификации рисков.

Получение полной оплаты при реализации электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, повышение эффективности за счет оптимизации сбытового процесса. С этой целью организован отдельный учет расчетов по плательщикам, налажена претензионная работа, разрабатываются индивидуальные схемы погашения задолженностей для конкретных потребителей.

В сфере инвестиционной деятельности:

Инвестирование в рост установленной мощности. Реформирование российской энергетической отрасли, в том числе имело своей задачей привлечение частного капитала для финансирования модернизации основного производственного оборудования генерирующих станций и строительства новых мощностей. ОГК-1 решает задачи по привлечению внешнего финансирования в инвестиционную программу.

В сфере финансовой деятельности:

Поддержание стабильного финансового положения Компании. В соответствии с финансовой политикой, Компания обеспечивает сохранение баланса соотношения долга и собственных средств, поддержание достаточного уровня ликвидности, сохранение присвоенных кредитных рейтингов, целевого значения соотношения долга и EBITDA и оптимальной структуры капитала.

В сфере корпоративного управления:

Повышение уровня корпоративного управления. Компания уделяет внимание обеспечению прав всех групп акционеров, развивает систему органов управления, совершенствует системы внутреннего контроля, управления рисками, процедуры раскрытия информации, реализует мероприятия по усилению контроля за использованием инсайдерской информации.

04.

Производственная деятельность

Основные направления деятельности Компании в отчетном периоде:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство и реализация тепловой энергии;
- сбытовая деятельность на оптовом рынке электроэнергии (мощности) Российской Федерации.

04.1. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВАХ ОАО «ОГК-1»

Верхнетагильская ГРЭС (ВТГРЭС)

Место нахождения	Российская Федерация, Свердловская область, г. Верхний Тагил
Дата создания	29 мая 1956 года
Электрическая мощность	1 497 МВт 4 турбины – Т-88/100-90/2,5 по 88 МВт 2 турбины – К-100-90 по 100 МВт 2 энергоблока К-165-130 по 165 МВт 3 энергоблока К-205-130 по 205 МВт
Тепловая мощность	0,5 тыс. Гкал/час
Основным топливом для электростанции является уголь и газ, резервным топливом – мазут.	

Ириклинская ГРЭС (ИГРЭС)

Место нахождения	Российская федерация, Оренбургская область, Новоорский район, пос. Энергетик
Дата создания	7 ноября 1970 года
Электрическая мощность	2 430 МВт (вместе с ГЭС мощностью 30 МВт)
Тепловая мощность	0,2 тыс. Гкал/час
В состав Ириклинской ГРЭС, как структурное подразделение, входит гидроэлектростанция мощностью 30 МВт. ГЭС расположена в 20 км от ГРЭС. Основным и резервным топливом для электростанции является газ и мазут.	

Каширская ГРЭС (КГРЭС)

Место нахождения	Российская Федерация, Московская область, Каширский р-н, г. Кашира-2
Дата создания	4 июня 1922 года
Электрическая мощность	1 580 МВт 6 энергоблоков: дубль блоки 300 МВт № 1-2 моноблоки 300 МВт № 4-6 теплофикационный Блок 80 МВт № 7
Тепловая мощность	0,4 тыс. Гкал/час
Основным топливом для энергоблоков являются уголь и газ, который также является резервным топливом, а растопочным – мазут.	

Пермская ГРЭС (ПГРЭС)	
Место нахождения	Российская Федерация, Пермский край, г. Добрянка
Дата начала деятельности предприятия	30.06.1986 г. – пуск энергоблока №1
Электрическая мощность	2 400 МВт
Тепловая мощность	0,62 тыс. Гкал/час
Основным видом деятельности электростанции является выработка электроэнергии, а также снабжение теплом потребителей г. Добрянка. Основным топливом для электростанции является газ.	

Уренгойская ГРЭС (УГРЭС)	
Место нахождения	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, р-н Лимбяха
Дата создания	28 августа 1987 года
Электрическая мощность	24 МВт
	2 турбины
	ПТ-12-35/10М
Тепловая мощность	2 паровых котла
	Е-75-40 ГМА
Основным топливом для электростанции является газ.	0,4 тыс. Гкал/час

Основные результаты деятельности ОАО «ОГК-1» по управлению производственными активами в 2009 году:

- сформированы и защищены тарифы в ФСТ России по тарифо-балансовым решениям по филиалам на 2010 год,
- проведена подготовка электростанций к прохождению осенне-зимнего периода 2009–2010 гг., в октябре-ноябре 2009 года филиалы Общества получили паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2009–2010 гг.

04.2. ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ КОМПАНИИ

Производственные активы ОАО «ОГК-1» включают шесть электростанций общей установленной мощностью 9 531 МВт (с учетом ЗАО «НВГРЭС»).

Структура установленной и рабочей мощности в 2007–2009 гг., МВт	Установленная электрическая мощность	Рабочая электрическая мощность		
		2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	1 497	1 089,9	1 197,3	1 227,3
Ириклинская ГРЭС	2 430	2 175,5	2 109,7	2 143,5
Каширская ГРЭС	1 580	1 393,2	1 344,9	1 404,4
Нижневартовская ГРЭС – филиал	1 600	1 413,5	-	-
ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	1 600	-	1 492,2	1 395,7
Пермская ГРЭС	2 400	2 205,2	2 151,9	1 949,9
Уренгойская ГРЭС	24	22,4	23,4	22,4
Всего по ОГК-1	9 531	8 299,7	8 319,4	8 143,2
Всего по ОГК-1 без ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	7 931		6 827,2	6 747,5

Рост рабочей мощности наблюдался в 2009 году от уровня 2008 года на Верхнетагильской ГРЭС, Ириклинской ГРЭС, Каширской ГРЭС. На конец 2009 года установленная электрическая мощность производственных активов Общества без ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» 7931 МВт.

Коэффициент использования установленной мощности в 2007–2009 гг., %	2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	56,1	59,0	43,6
Ириклинская ГРЭС	48,0	46,8	38,2
Каширская ГРЭС	46,4	47,9	37,8
Нижневартовская ГРЭС – филиал	83,0	-	-
ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	-	87,9	81,7
Пермская ГРЭС	67,8	69,0	58,8
Уренгойская ГРЭС	91,2	90,2	87,7
Всего по ОГК-1	60,0	61,5	51,6
Всего по ОГК-1 без ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»		59,5	45,5

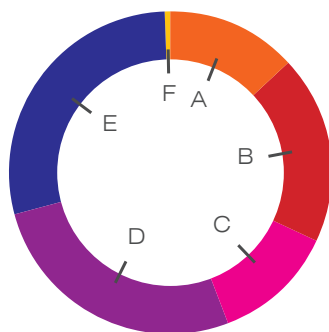
За 2009 год по ОАО «ОГК-1» в целом снижение коэффициента использования установленной мощности составило 14 процентных пункта (без ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»), что связано с недогрузкой энергоблоков электростанций Общества.

04.3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Выработка электроэнергии. В 2009 году объем выработки электроэнергии филиалами ОАО «ОГК-1» составил 31 635 млн кВт•ч (без учета ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»), в том числе по филиалам Пермская ГРЭС – 39,1%, Ириклинская ГРЭС – 25,7%, Верхнетагильская ГРЭС – 18,1%, Каширская ГРЭС – 16,5%, Уренгойской ГРЭС – 0,6%.

Выработка электрической энергии в 2007–2009 гг., млн кВт•ч	2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	7 362	7 760	5 719
Ириклинская ГРЭС	10 208	9 995	8 139
Каширская ГРЭС	6 426	6 642	5 231
Нижневартовская ГРЭС	11 635	12 358	-
Нижневартовская ГРЭС – филиал	-	7 207	-
Нижневартовская ГРЭС – ЗАО	-	5 151	11 457
Пермская ГРЭС	14 252	14 555	12 362
Уренгойская ГРЭС	192	191	184
Всего по ОГК-1	50 075	51 500	43 092
Всего по ОГК-1 без ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»	-	46 349	31 635

Падение выработки в 2009 году относительно 2008 года на 16,3% обусловлено кризисными явлениями в российской экономике.



Структура выработки электроэнергии электростанциями ОАО «ОГК-1» в 2009 году

	%
A Верхнетагильская ГРЭС	13,3
B Ириклинская ГРЭС	18,9
C Каширская ГРЭС	12,1
D Нижневартовская ГРЭС – ЗАО	26,6
E Пермская ГРЭС	28,7
F Уренгойская ГРЭС	0,40

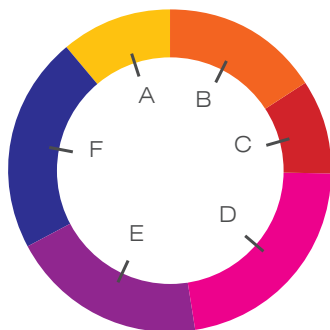
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию. Увеличение удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии по ОГК-1 (включая ЗАО «Нижевартовская ГРЭС») на 0,3 г/кВт•ч связано с уменьшением средней нагрузки энергоблоков и увеличением доли сжигания угля на 10 процентов на Каширской ГРЭС и Верхнетагильской ГРЭС в общем балансе ОАО «ОГК-1».

Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию в 2007–2009 гг., г/кВт•ч	2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	391,3	398,0	401,5
Ириклинская ГРЭС	335,1	336,9	336,9
Каширская ГРЭС	352,1	347,8	357,5
Нижевартовская ГРЭС	303,4	303,2	303,9
Нижевартовская ГРЭС – филиал	303,4	303,7	-
Нижевартовская ГРЭС – ЗАО	-	302,6	303,9
Пермская ГРЭС	306,3	306,3	308,6
Уренгойская ГРЭС	434,6	437,5	434,2
Всего по ОГК-1	329,8	330,5	330,8
Всего по ОГК-1 без ЗАО «НВГРЭС»	-	333,7	340,9

Производство тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии на станциях ОАО «ОГК-1» производится в основном для обеспечения отопительной нагрузкой населенных пунктов, находящихся в непосредственной близости от электростанций и напрямую зависит от климатических условий. Отпущено тепла 1 289,639 тыс. Гкал, что ниже уровня прошлого года на 2 процента. Нарушений графиков отпуска тепла электростанциями в 2009 году не было.

Отпуск тепловой энергии в 2007–2009 гг., тыс. Гкал	2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	233,3	230,1	206,7
Ириклинская ГРЭС	114,3	126,1	122,5
Каширская ГРЭС	351,4	339,2	286,5
Нижевартовская ГРЭС	224,3	224,9	-
Нижевартовская ГРЭС – филиал	-	134,3	-
Нижевартовская ГРЭС – ЗАО	-	90,6	251,3
Пермская ГРЭС	290,2	259,6	281,8
Уренгойская ГРЭС	134,0	136,7	140,9
Всего по ОГК-1	1 347,4	1 316,5	1 289,6
Всего по ОГК-1 без ЗАО «НВГРЭС»	-	1 225,9	1 038,3

Снижение отпуска тепла на Верхнетагильской ГРЭС связано с прекращением отпуска пара Верхнетагильскому комбинату строительных конструкций (потребителю). Изменение алгоритма учета тепла на хозяйственные и собственные нужды станции, повлияло на снижение отпуска тепла Каширской ГРЭС. Отклонения в отпуске тепла остальных электростанций, связаны с изменениями температуры наружного воздуха.



Отпуск тепла электростанциями ОАО «ОГК-1» в 2009 году	тыс. Гкал
A Верхнетагильская ГРЭС	206,7
B Ириклинская ГРЭС	122,5
C Каширская ГРЭС	286,5
D Нижевартовская ГРЭС – ЗАО	251,3
E Пермская ГРЭС	281,8
F Уренгойская ГРЭС	140,9

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию. Удельный расход топлива на отпуск тепла увеличился в 2009 году на 0,7 кг/Гкал, за счет снижения средней нагрузки энергоблоков.

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в 2007–2009 гг., кг/Гкал	2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	185,3	188,2	191,1
Ириклинская ГРЭС	171,4	175,4	176,6
Каширская ГРЭС	164,4	164,8	168,1
Нижевартовская ГРЭС	169,2	168,3	166,9
Нижевартовская ГРЭС – филиал	169,2	168,6	-
Нижевартовская ГРЭС – ЗАО	-	167,8	166,9
Пермская ГРЭС	167,2	167,8	167,4
Уренгойская ГРЭС	157,2	154,6	154,0
Всего по ОГК-1	169,3	170,0	170,7
Всего по ОГК-1 без ЗАО «НВГРЭС»	-	170,2	171,6

04.4. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Основным топливом для компании является газ, который занимает 90% в структуре топливного баланса по итогам 2009 года. На двух электростанциях Компании, Верхнетагильской ГРЭС и Каширской ГРЭС, наряду с газом в качестве основного топлива используется уголь.

Топливный баланс Компании в 2009 году

	Топливо всего, тыс. т.у.т.	В том числе								
		Уголь			Мазут и ГТТ			Газ		
		тыс. т.у.т.	тыс. т.н.т.	% в структуре	тыс. т.у.т.	тыс. т.н.т.	% в структуре	тыс. т.у.т.	млн куб. м.	% в структуре
ВТГРЭС	2 152,66	803,67	1 400,08	37,33	6,11	4,4	0,28	1 342,88	1 177,49	62,39
ИГРЭС	2 632,67	-	-	-	13,92	9,98	0,53	2 618,74	2 281,98	99,47
КГРЭС	1 792,01	592,37	676,32	33,06	18,47	13,54	1,03	1 181,17	1 027,23	65,91
ЗАО «НВГРЭС»	3 432,88	-	-	-	-	-	-	3 432,88	2 934,88	100,00
ПГРЭС	3 743,63	-	-	-	0,13	0,09	-	3 743,63	3 254,14	100,00
УГРЭС	95,72	-	-	-	0,05	0,03	0,05	95,67	84,49	99,95
Всего по ОГК-1*	13 849,6	1 396,37	2 076,28	10,08	46,69	28,04	0,28	12 414,97	10 760,21	89,64

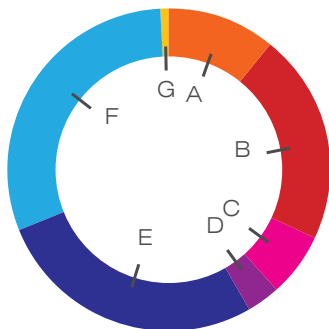
* данные с учетом ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»

Поставки природного газа, мазута и угля

Поставки газа на электростанции подразделяются на:

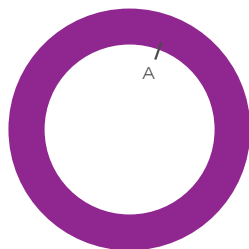
- объемы по регулируемым ценам (газ, поставляемый ОАО «Газпром» и независимыми поставщиками по установленным ФСТ РФ тарифам);
- коммерческие (газ от независимых поставщиков и дополнительный газ ОАО «Газпром» по свободным ценам).

Структура поставок газа в 2009 году, млн куб. м	Поставщик	Поставка газа, всего	В том числе	
			по регулируемым ценам	коммерческий и сверхлимитный газ
ВТГРЭС	ЗАО «Уралсевергаз»	1 177,85	348,68	829,17
ИГРЭС	ООО «Оренбургрегионгаз»	2 281,98	2 260,02	21,96
КГРЭС	ООО «Мосрегионгаз»	677,30	619,10	58,20
	ОАО «НОВАТЭК»	353,19	-	353,19
ЗАО «НВГРЭС»	ОАО «ТНК ВР Холдинг»	2 936,45	2 925,08	11,37
ПГРЭС	ООО «Пермрегионгаз»	3 254,13	3 237,93	16,20
УГРЭС	ЗАО «Северрегионгаз»	84,48	84,29	0,19
Всего по ОГК-1 с учетом ЗАО «НВГРЭС»		10 765,38	9 475,10	1 290,28

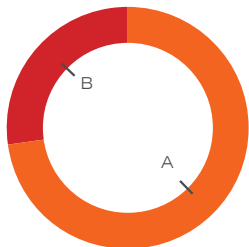


Структура поставок газа в 2009 году			%
ВТГРЭС	A	ЗАО «Уралсевергаз»	11
ИГРЭС	B	ООО «Оренбургрегионгаз»	21
КГРЭС	C	ООО «Мосрегионгаз»	7
	D	ОАО «НОВАТЭК»	3
ЗАО «НВГРЭС»	E	ОАО «ТНК ВР Холдинг»	27
ПГРЭС	F	ООО «Пермрегионгаз»	30
УГРЭС	G	ЗАО «Северрегионгаз»	1

В условиях финансового кризиса произошло снижение потребления электроэнергии промышленными предприятиями, в связи с чем потребность в поставках коммерческого газа существенно снизилась по сравнению с 2007–2008 г. На Ириклинской ГРЭС, Пермской ГРЭС, Уренгойской ГРЭС и Нижневартовской ГРЭС потребность в газе практически на 100% покрывалась договорными объемами газа, поставляемыми по оптовой регулируемой цене, утвержденной Федеральной службой тарифов РФ (далее – ФСТ РФ). Таким образом, в 2009 году Компания потребила 88% газа по цене ФСТ РФ и 12% коммерческого газа.



Структура поставок мазута в 2009 году		%
A	ООО «ЛогистикаТрейд»	100



Структура поставок угля в 2009 году		%
A	ООО «Уралэнергоуголь»	73
B	ОАО «Кузбассразрезуголь»	27

Стратегия Компании в части топливообеспечения направлена на закупку топлива по конкурентным ценам при одновременном обеспечении надежности поставок. Для оптимизации стоимости закупаемого топлива в 2009 году осуществлялись следующие мероприятия:

- диспетчирование часовых, суточных, декадных и месячных объемов поставки/выборки газа;
- перенос объемов «лимитного» газа в случае его невыборки;
- снижение в 2009 году цены угля, поставляемого на Каширскую ГРЭС, на 10% по сравнению с 2008 годом.

04.5. РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Результаты ремонтной кампании за 2009 год

В соответствии с «Программой ремонта ОАО «ОГК-1» на 2009 год» выполнено:

- ремонт паровых и гидравлических турбин: капитальным ремонтом 4 133 МВт, текущим ремонтом 3 798 МВт;
- ремонт энергетических котлов, в том числе с поперечными связями: капитальным ремонтом 14 495 т/час, текущим ремонтом 12 945 т/час;
- ремонт трансформаторов: капитальным ремонтом 2 375 МВА, текущим ремонтом 8 613 МВА;
- ремонт водогрейных котлов: капитальным ремонтом 100 Гкал/час, текущим ремонтом 200 Гкал/час.

Характеристика качества проведенных ремонтов

При приемке оборудования из ремонта были установлены следующие оценки качества: «Соответствует требованиям НТД». Повторных ремонтов не проводилось. После проведения ремонта оборудования технико-экономические показатели его работы соответствуют нормативным энергетическим характеристикам.

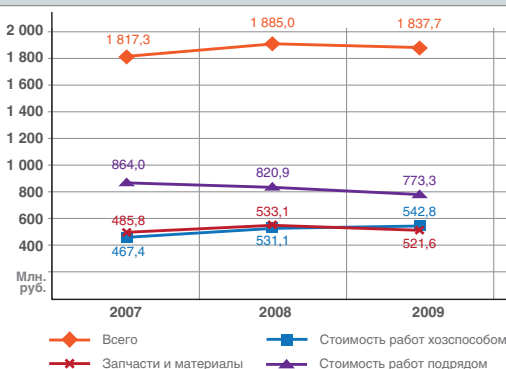
Анализ изменения затрат на ремонты за 2007–2009 гг. в разбивке по ГРЭС (данные приведены в ценах 2009 года, тыс. руб.)	2007	2008	2009
Верхнетагильская ГРЭС	338 952	356 401	344 847
Ириклинская ГРЭС	332 198	339 842	354 226
Каширская ГРЭС	602 406	629 917	550 363
Пермская ГРЭС	447 581	460 513	515 161
Уренгойская ГРЭС	96 192	98 290	73 161
Всего по ОГК-1	1 817 329	1 884 963	1 837 758

Анализ изменения затрат на ремонты за 2007–2009 гг. в разбивке по ГРЭС (данные приведены в ценах 2009 года, тыс. руб.)							
А) Машины и оборудование			Б) Здания и сооружения				
	2007	2008	2009		2007	2008	2009
ВГРЭС	311 985	338 355	324 243	ВГРЭС	26 966	18 045	20 604
ИГРЭС	307 904	303 584	340 312	ИГРЭС	24 294	36 259	13 914
КГРЭС	520 896	565 446	495 300	КГРЭС	81 510	64 471	55 063
ПГРЭС	393 604	403 230	467 667	ПГРЭС	53 978	57 283	47 494
УГРЭС	94 647	79 993	62 207	УГРЭС	1 545	18 297	10 954
Всего по ОГК-1	1 629 036	1 690 608	1 689 729	Всего по ОГК-1	188 293	194 355	148 030

Объем затрат на ремонт основных производственных фондов (ОПФ) в отчетном году (в ценах 2009 года) остается неизменным, по сравнению с 2007, 2008 годами. Программы ремонтов филиалов в 2009 году выполнены в полном объеме. При этом планомерно реализуются следующие мероприятия:

- оптимизация ремонтов основного оборудования с учетом технического состояния;
- управление издержками и запасами;
- управление закупками.

Динамика изменения затрат на ремонты за 2007–2009 гг. в разбивке по ГРЭС и ОПФ (данные приведены в ценах 2009 года, млн руб.)



Планы на 2010 год

В соответствии с Программой ремонта на 2010 год по ОАО «ОГК-1» к выполнению запланировано:

- ремонт паровых и гидравлических турбин: капитальным ремонтом 2 640 МВт, текущим ремонтом 5 621 МВт;
- ремонт энергетических котлов, в том числе с поперечными связями: капитальным ремонтом 8 360 т/час, текущим ремонтом 20 130 т/час;
- ремонт трансформаторов: капитальным ремонтом 394 МВА, текущим ремонтом 6 992 МВА;
- ремонт водогрейных котлов: капитальным ремонтом 100 Гкал/час, текущим ремонтом 200 Гкал/час.

Всего на ремонт в 2010 году планируется затратить 2 149 439 тыс. рублей.

05.

Энергосбытовая деятельность

Основные принципы стратегии Общества на НОРЭМ

Основной задачей в области маркетинга в 2009 году была максимизация маржинальной прибыли на конкурентных секторах ОРЭМ: рынке на сутки вперед (далее РСВ), балансирующем рынке (далее БР) и в конкурентном отборе мощности (далее КОМ) путем разработки и реализации торговых и маркетинговых стратегий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Существующая модель оптового рынка, построенная на основе маржинального ценообразования, позволяет оптимально планировать и регулировать загрузку собственных электростанций и оптимизировать структуру расхода топлива. Так как цены в торговых заявках поставщиков в рынок на сутки вперед (РСВ) формируются исходя из топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии с разделением по видам топлива, то уровень загрузки электростанций определяется исходя из соотношения цены на рынке и цены в заявке, что позволяет загружать собственные мощности когда цена рынка выше затрат на топливо и не производить (покупать в обеспечение своих обязательств) если цена рынка не покрывает затрат на топливо. Аналогичная модель конкурентного отбора действует в балансирующем рынке (БР), где команды диспетчера формируются исходя из принципа минимизации стоимости производства электроэнергии.

Специфической особенностью продаж электроэнергии по регулируемым договорам (РД) на оптовом рынке является то, что объем продаж по пакету договоров формируется заранее относительно баланса 2007 года. В случае невозможности выработки законтрактованного по РД объема электроэнергии он докупается по конкурентным ценам, если объем выработки превышает график поставки по РД, избыток объема электроэнергии, в размере указанного превышения продается по конкурентным ценам.

В 2009 году либерализация рынка электроэнергии продолжилась с учетом темпа, заданного Решением Правительства РФ от 30 ноября 2006 года № 42 и Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 года № 205, и составила в 1-м полугодии 30%, а во 2-м полугодии 50%, среднегодовая либерализация составила 40% (без учета доли населения в структуре потребления ГП).

Основными крупными покупателями (с объемом полезного отпуска свыше 10%) электроэнергии, отпускаемой филиалами Общества в 2009 году по регулируемым договорам (далее – РД), являются региональные энергосбытовые компании – гарантирующие поставщики (далее – ГП).

Единственным покупателем электроэнергии и мощности по договорам комиссии в конкурентных секторах НОРЭМ: на РСВ, БР и КОМ, является ЗАО «ЦФР». Свободные объемы электрической энергии и мощности продавались Обществом по свободным договорам, что принесло дополнительную маржинальную прибыль в размере 529,83 млн руб.

Основные показатели реализации электроэнергии.

Основные факторы, оказывавшие существенное влияние на результаты энергосбытовой деятельности Общества в 2009 году:

1. стоимостной отрицательный небаланс балансирующего рынка и снижение оплаты располагаемой мощности на величину не готовности к выработке электроэнергии в ГТП филиалов с учетом расчетов по Соглашению поставщиков в ценовой зоне;

2. либерализация объемов мощности в соответствии с темпом либерализации электроэнергетики;
3. неплательщики – энергосбытовые компании МРСК Северного Кавказа, являющиеся контрагентами по РД, доля которых в дебиторской задолженности за 2009 год составила 59,4% в целом по Обществу от стоимости РД;
4. начавшийся в 4-м квартале 2008 года спад в экономике России, кризис ликвидности банковской системы и как следствие снижение цен на электроэнергию и увеличение объемов неплатежей энергосбытовых компаний.

В регулируемом сегменте оптового рынка продажа электрической энергии осуществляется по регулируемым тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам (ФСТ).

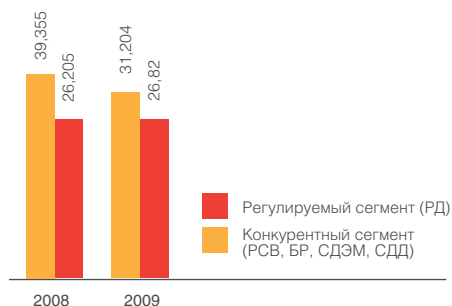
Анализ реализации электроэнергии на ОРЭМ за 2009 год

2009 год	Реализация э/э в млн кВт•ч			Реализация э/э в млн руб., с НДС		
	Регулируемый сегмент (РД)	Конкурентный сегмент (РСВ, БР, СДЭМ, СДД)	Всего ОРЭМ	Регулируемый сегмент (РД)	Конкурентный сегмент (РСВ, БР, СДЭМ, СДД)	Всего
ВТГРЭС	4 057,131	4 257,081	8 314,212	3 583,141	3 277,505	6 860,692
ИГРЭС	6 505,460	4 598,504	11 103,964	5 576,322	3 820,075	9 396,401
КГРЭС	4 953,737	2 085,805	7 039,542	5 729,378	1 786,779	7 516,158
ПГРЭС	8 795,148	10 147,687	18 942,835	5 719,882	7 391,104	13 110,990
УГРЭС	95,777	78,660	174,437	53,924	63,739	117,663
ЗАО «НВГРЭС»	6 796,975	5 652,554	12 449,529	3 326,794	3 879,515	7 206,309
Всего по ОГК-1 и ЗАО «НВГРЭС»	31 204,228	26 820,292	58 024,520	23 989,441	20 218,717	44 208,158

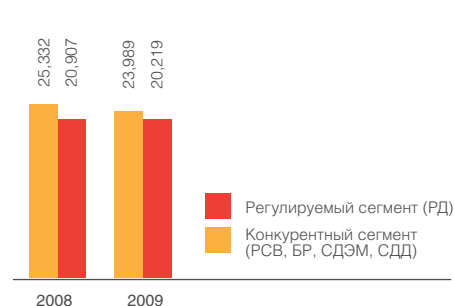
Наибольшие объемы продажи электроэнергии по конкурентным ценам сложились у наиболее новых и экономичных станций ОАО «ОГК-1»: Пермской ГРЭС и ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» (за сопоставимый период). У этих станций наиболее конкурентный тариф на электроэнергию в первой ценовой зоне.

	Реализация э/э, млрд кВт•ч		Реализация э/э, млрд руб. с НДС		Изменение в % (2009 к 2008)	
	Регулируемый сегмент (РД)	Конкурентный сегмент (РСВ, БР, СДЭМ, СДД)	Регулируемый сегмент (РД)	Конкурентный сегмент (РСВ, БР, СДЭМ, СДД)	Регулируемый сегмент (РД)	Конкурентный сегмент (РСВ, БР, СДЭМ, СДД)
2008 (с ЗАО «НВГРЭС»)	39,355	26,205	25,332	20,907	объем	79,3
2009	31,204	26,820	23,989	20,219	выручка	94,7

Реализация электроэнергии по сегментам ОРЭМ, млрд кВт•ч



Реализация электроэнергии по сегментам ОРЭМ, млрд руб. с НДС



06.

Закупочная деятельность

Основные положения политики компании в области закупочной деятельности

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, а также получения экономически обоснованных затрат в ОГК-1 сформировано направление деятельности по совершенствованию системы конкурсных и неконкурсных закупок товаров, работ, услуг, что является приоритетным направлением деятельности.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки. Она осуществляется путем применения обязательных регламентированных процедур, которые должны выполняться при каждой закупке стоимостью свыше 500 000 рублей без НДС.

В соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг» утвержденным Советом директоров Общества (протоколы от 11.11.2005 №9, от 31.03.2008 № 101), данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции и услугах для исполнения производственных программ Общества (ремонтов, ТПиР, НС, эксплуатации и др.);
- анализ рынка и проведение маркетинговых исследований;
- действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно – повышенный внутренний контроль;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- контроль над исполнением договоров и использованием приобретенной продукции.

Разрешение на проведение закупок продукции для нужд Заказчика, контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом, а в части утверждения годовых комплексных программ закупок и отчетов – Советом Директоров Общества.

Руководитель и состав Центрального закупочного органа (ЦЗО) утверждены Советом директоров ОАО «ОГК-1». Руководитель ЦЗО несет персональную ответственность за организацию регламентированных процедур закупок, а также за организацию профессиональной подготовки сотрудников, занимающихся как контролем и управлением, так и непосредственным проведением закупочных процедур.

Для осуществления функций рассмотрения, оценки и ранжирования соответствующих требованиям конкурсных предложений по степени предпочтительности и выбор победителя закупочных процедур возложены на созданные в Исполнительном аппарате и во всех филиалах Компании Постоянно действующие закупочные комиссии (ПДЗК). Основная часть составов ПДЗК прошла обучение в соответствии с положениями Правил обучения и подготовки кадров для проведения регламентированных закупок.

Функции, связанные с проведением и оформлением регламентированных закупочных процедур, в Исполнительном аппарате Общества осуществляет специально созданный Департамент оперативного управления закупочной деятельностью.

Описание применяемых способов закупок и условий их выбора, применение электронной коммерции.

Основным применяемым способом закупок является открытый одноэтапный конкурс. Регламенты процедур по открытым конкурсам разработаны на основе требований статей 447-449 Гражданского кодекса и подразумевают привлечение максимально возможного количества потенциальных участников с использованием круга СМИ.

Остальные виды процедур применяются в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг утвержденным Советом директоров и введенным в действие приказом от 07.07.2008 № 201.

В случае отсутствия конкурентной среды по конкретным мероприятиям и поставкам (в слабоконкурентных и монопольных секторах экономики) при повышенном внутреннем контроле могут проводиться закупки у Единственного источника.

Процедуры закупки любых товаров, работ, услуг за счет Общества, стоимостью менее 500 тыс. руб. без НДС в какой-либо номенклатуре в пределах одного финансового периода (год) считаются нерегламентированными и проводятся на основании маркетингового микроисследования рынка.

В связи со стремлением Компании к использованию лучших практик в области проведения закупок, в 2009 году ОАО «ОГК-1» продолжало активно использовать в своей закупочной деятельности функционал электронной торговой площадки «b2b-energo.ru». Все филиалы и Исполнительный аппарат ОАО «ОГК-1» используют Электронно-торговую площадку (ЭТП) «b2b-energo.ru» для анонсирования и проведения закупок, осуществления маркетинговых исследований.

В рамках электронной торговой площадки «b2b-energo.ru» в 2009 году проводилось 486 конкурентных закупок, что составило 60,4% от общего числа конкурентных закупок.

В соответствующих разделах ЭТП размещены Годовые комплексные программы закупок (ГКПЗ) всех филиалов и копии публикаций извещений и уведомлений по всем проводимым процедурам.

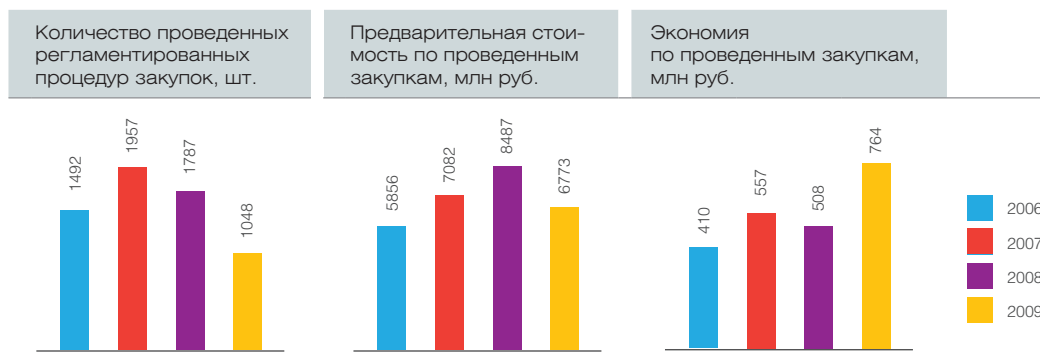
По всем конкурентным процедурам, проводимым вне ЭТП, публикация Извещений и Уведомлений, а также результатов закупок производится в разделе «Закупки» корпоративного Интернет-сайта Общества.

Реализация Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) 2009 года.

Годовая комплексная программа закупок на 2009 год была сформирована в соответствии с утвержденными функциональными бюджетами и в соответствии с принципами «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг». В соответствии с Регламентом принятия годовой комплексной программы закупок ГКПЗ на 2009 год утверждена Советом директоров (протокол № 119 от 26.12.2008), в дальнейшем проведены корректировки, в т.ч. в связи с антикризисным секвестированием производственных программ (протоколы № 122 от 10.02.2009, № 134 от 28.08.2009, № 135 от 05.10.2009).

Договоры по всем мероприятиям производственных программ 2009 года (стоимостью более 500 тыс. руб.) заключаются только на основании регламентированных закупочных процедур.

Также на конкурентной основе проводится заключение договоров в рамках реализации инвестиционной программы Общества по строительству новых генерирующих мощностей и на поставки топлива (кроме лимитного газа).



Уменьшение количества закупок относительно предыдущих периодов связано с:

- укрупнением лотов и повышением порога регламентации с середины 2008 года с 200 тыс. руб. до 500 тыс. руб.;
- с выделением Нижневартовской ГРЭС-филиала ОАО «ОГК-1» в отдельное Общество;
- антикризисным сокращением производственных программ.

Эффективность проведения закупок

Экономический эффект в результате организации и проведения закупок материалов, работ и услуг на конкурентной основе относительно первоначального плана затрат составил 763 843 тыс. руб.

Экономия относительно средней цены, представленной на торгах, составила 422 084 тыс. руб.

Значительная доля экономии сложилась при проведении закупок на поставку котлов утилизаторов, мостовых кранов и проведение комплекса работ по устройству теплового контура главного корпуса в рамках строительства ПГУ-450 на УГРЭС.

07. Инвестиционная деятельность

07.1. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

В данном разделе приводится общая информация о ходе реализации в 2009 году по проектам строительства новых генерирующих мощностей.

ОАО «ОГК-1» реализует следующие приоритетные проекты строительства новых генерирующих мощностей суммарной мощностью 2400 МВт, включая проекты по Нижневартовской ГРЭС, являющейся отдельным юридическим лицом, поскольку указанные проекты ГРЭС включены в Договор о предоставлении мощности на оптовый рынок ОАО «ОГК-1».

Перечень вводов по объектам генерации ОАО «ОГК-1»¹

Наименование объекта генерации	Вид топлива	Год ввода мощности	Вводимая мощность	ОЭС
Каширская ГРЭС (бл.3)	Уголь	2009	330 МВт	Центра
Уренгойская ГРЭС энергоблок на базе ПГУ-450	Газ	2012	450 МВт	Урала
Пермская ГРЭС энергоблок №4 на базе ПГУ-800 ²	Газ	2014 ²	800 МВт	Урала
Нижневартовская ГРЭС энергоблок №3.1 на базе ПГУ-410	Сухой отбензиненный газ	2013	410 МВт	Урала
Нижневартовская ГРЭС энергоблок №3.2 на базе ПГУ-410 ²	Сухой отбензиненный газ	2014 ²	410 МВт	Урала
ИТОГО вводимая мощность			2400 МВт	

¹ В соответствии с Протоколом совместного заседания ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1» по вопросам корректировки сроков ввода, месторасположения и технических параметров объектов, предусмотренных Договором о предоставлении мощности на оптовый рынок от 10.06.2009 и Протоколом заседания рабочей группы Минэнерго РФ по подготовке предложений по совершенствованию договор о предоставлении мощности на оптовый рынок от 11.09.2009 №СВ-3/09пр.

² Ввод не ранее 2014 года при наличии акционерного финансирования

Описание проектов

Строительство блока ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС.

В 2007 году протоколом правления ОАО «РАО ЕЭС России» от 27.08.2007 № 1726 и приказом ОАО «РАО ЕЭС России» от 24.12.2007 № 829 было принято решение о строительстве энергоблока мощностью 450 МВт на Уренгойской ГРЭС. По договору с ЗАО «Е4-СибКОТЭС» было разработано ТЭО проекта, а в настоящее время разрабатывается рабочая документация. В июне 2009 года получено разрешение на строительство. По проекту строительства энергоблока ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС в 2009 году проводился комплекс работ по закры-

тию теплового контура, проведены конкурсы на поставку двух котлов-утилизаторов, паровой турбоустановки, двух мостовых кранов машзала и подписаны договора с ОАО «Силовые машины» на поставку паровой турбоустановки и с ОАО «ЭМАльянс» на поставку двух котлов-утилизаторов. Ввод объекта в эксплуатацию запланирован на 3 квартал 2012 года. Установленная электрическая мощность станции после пуска нового энергоблока составит 474 МВт.

Техническое перевооружение энергоблока № 3 330 МВт Каширской ГРЭС

Реализация проекта по техническому перевооружению третьего энергоблока Каширской ГРЭС мощностью 330 МВт направлена на повышение надежности функционирования энергосистемы московского региона.

В 2009 году на энергоблоке произведены приемо-сдаточные испытания оборудования первого пускового комплекса – комплексное опробование при номинальной нагрузке 330 МВт в течение 72 часов (топливо – природный газ). 15.12.2009 подписан акт о приемке законченного строительством энергоблока № 3 Каширской ГРЭС в объеме первого пускового комплекса.

В 2010 году в рамках реализации проекта «Техническое перевооружение энергоблока № 3 Каширской ГРЭС» планируется:

- завершение работ по второму пусковому комплексу, а именно по оборудованию пылеприготовления, топливоподачи, системы пыли высокой концентрации, шлакоудаления, гидрозолоудаления (прогноз окончания работ – II квартал 2010 года).
- проведение работ по третьему пусковому комплексу, а именно работ по созданию установки селективного некаталитического восстановления окислов азота для уменьшения концентрации NOx в уходящих газах, АСУ ТП третьего комплекса (прогноз окончания работ – III квартал 2010 года).

Строительство энергоблока ПГУ-410-450 на Нижневартонской ГРЭС

Протоколом комиссии по инвестициям ОАО «РАО ЕЭС России» от 17.08.2007 №4/8 было принято решение о строительстве энергоблока №3 Нижневартонской ГРЭС на базе ПГУ-800. В 2009 году по соглашению о раннем обязательстве с консорциумом Siemens-Енка разрабатывалось ТЭО проекта и структурировался пакет документов для заключения ИПС-контракта. Однако, в связи с отсутствием определенности по привлечению проектного финансирования ОАО «ОГК-1» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» совместно с ОАО «ТНК-ВР» приняли решение пересмотреть конфигурацию основного оборудования для энергоблока №3 Нижневартонской ГРЭС и рассмотреть возможность строительства энергоблоков на базе ПГУ 410-450 МВт в две очереди. В связи с этим, в конце 2009 года был организован конкурс по выбору основного оборудования для энергоблока №3 мощностью 410-450 МВт, ввод которого в эксплуатацию запланирован на 2013 год. Установленная электрическая мощность станции после пуска нового энергоблока составит около 2000 МВт.

Строительство энергоблока ПГУ-800 на Пермской ГРЭС

В связи с отсутствием источников финансирования в 2009 году финансирование проекта на Пермской ГРЭС приостановлено.

В соответствии с договором между ОАО «ОГК-1» и ЗАО «СибКОТЭС», ведутся работы по разработке схемы выдачи мощности.

Прогнозный срок ввода в эксплуатацию энергоблока № 4 на базе ПГУ 800 на Пермской ГРЭС (при условии наличия финансирования) – 2014 год.

Общий объем освоения по проектам капитального строительства ОАО «ОГК-1» и ЗАО «НВГРЭС» за 2009 год составил 4 523 млн руб. без НДС, в том числе:

- Уренгойская ГРЭС, строительство энергоблока ПГУ-450 – 980 млн руб.;
- Пермская ГРЭС, строительство энергоблока №4 ПГУ-800 – 6 млн руб.;
- Каширская ГРЭС, техническое перевооружение и реконструкция блока №3 (330 МВт) – 3 326 млн руб.;
- Нижневартовская ГРЭС, строительство энергоблока № 3 – 205 млн руб. без НДС.

07.2. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Основным источником финансирования инвестиционной программы ОАО «ОГК-1» должны были стать средства от размещения частным инвесторам дополнительной эмиссии акций. До настоящего времени ОАО «ОГК-1» не привлекла денежные средства для выполнения инвестиционной программы ни от проведения дополнительной эмиссии акций, ни от стратегического инвестора. До настоящего момента реализация приоритетных инвестиционных проектов осуществлялась за счет собственных и кредитных источников.

9 апреля 2009 года состоялось заседание Правительства РФ, в протоколе которого зафиксировано решение «Рекомендовать Внешэкономбанку внести на рассмотрение Наблюдательного совета Внешэкономбанка вопрос о финансировании реализации проекта строительства Уренгойской ГРЭС в объеме до 21 278 млн руб. путем вклада в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 28 июля 2009 года Наблюдательный совет Внешэкономбанка одобрил решение о вхождении в уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». До поступления средств от дополнительной эмиссии акций для финансирования проекта принято решение о выделении бридж-кредитов Внешэкономбанка на сумму до 8 млрд руб.

Источники финансирования инвестиционной программы в 2009 году, тыс. руб. (с НДС)

№	Источник финансирования	Объем финансирования
1	Собственные средства	3 431 565
1.1	Чистая прибыль текущего года	1 148 125
1.2	Прибыль прошлых лет	423 471
1.3	Амортизация	1 402 405
1.4	Неиспользованная амортизация прошлых лет	49 617
1.6	НДС к возмещению	407 950
2	Привлеченные средства	2 951 552
2.1	Кредиты банков	2 951 552
3	Итого профинансировано	6 383 119

Объем финансирования инвестиционной программы ОАО «ОГК-1» на 2009 год составил 6 383 119 тыс. руб. с НДС.

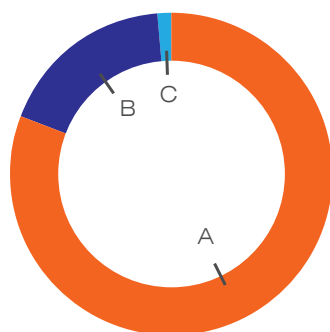
За счет кредитов банков на сумму 2 951 552 тыс. руб. профинансированы проекты строительства ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС (1 237 714 тыс. руб.), техперевооружения энергоблока №3 Каширской ГРЭС (1 710 936 тыс. руб.), работы по выполнению схемы выдачи мощности на Пермской ГРЭС (2 902 тыс. руб.).

В 2009 году использование инвестиционной составляющей, утвержденной ФСТ РФ в тарифах на электроэнергию и мощность, составило 1 148 125 тыс. руб., в т.ч. 1 000 000 тыс. руб. – на техперевооружение энергоблока №3 Каширской ГРЭС, 148 125 тыс. руб. – на пригрузку верхнего откоса каменно-набросной плотины и рыбозащитное сооружение на водозаборе Ириклинской ГРЭС.

07.3. ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Мероприятия инвестиционной программы 2009 года направлены на поддержание и модернизацию основных производственных мощностей с целью снижения издержек на производство электрической и тепловой энергии, замену физически и морально устаревшего оборудования, увеличение конкурентоспособности компании и обеспечение приемлемых показателей эффективности инвестиций.

Динамика капитальных вложений



Освоение капитальных вложений за 2009 год ¹.

		2009 год	
		тыс. руб.	%
1	Капитальные вложения, всего (без НДС)	5 536 637 ¹	100
A	1.1. Техническое перевооружение и реконструкция	4 479 835	80,91
B	1.2. Новое строительство	989 207	18,87
	1.3. Непроизводственные фонды	0	0,00
C	1.4. Прочие вложения	67 595	1,22

¹ Данные подготовлены на основе отчета по Бизнес-плану

Объем освоения капиталовложений в 2009 году составил 5 536 637 тыс. руб. без НДС, в т.ч. по проекту «Техпереворужение энергоблока №3 Каширской ГРЭС» – 3 326 202 тыс. руб. без НДС, по проекту «Строительство ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС» – 979 815 тыс. руб. без НДС.

Структура капиталовложений по направлениям в 2009 году, тыс. руб. (без НДС)

Наименование направлений	2009 год	
	план	Факт ¹
A Капитальные вложения, всего	3 537 834	5 536 637
B Техническое перевооружение и реконструкция	2 491 403	4 479 835
C в т.ч. техпереворужение энергоблока №3 Каширской ГРЭС	1 319 776	3 326 202 ^{2,3}
D Новое строительство	1 046 431	989 207
E в т.ч. строительство ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС	1 034 729	979 815 ⁴
F Приобретение объектов основных средств	0	67 596

¹ Данные подготовлены на основе отчета по Бизнес-плану

² Дополнительные затраты связаны с заводским дефектом ротора генератора завода-изготовителя ОАО «Силовые машины» – филиал «Электросила».

³ С учетом процентов по кредиту, капитализированных на начало периода в связи с принятием нового ПБУ 15/2008 в размере 88 720 тыс. руб.

⁴ С учетом процентов по кредиту, капитализированных на начало периода в связи с принятием нового ПБУ 15/2008 в размере 101 634 тыс. руб.

08.

Финансовая деятельность

Анализ финансовой деятельности Группы проведен на основании консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31.12.2009 г., ознакомиться с которой можно на сайте Общества www.ogk1.com

В консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отражены результаты финансово-хозяйственной деятельности ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» в размере, пропорциональном доле группы (75%-1 акция), а также трех дочерних компаний.

08.1. АНАЛИЗ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГРУППЫ

Сокращенный вариант консолидированного отчета о совокупном доходе Группы ОГК-1 за 2009 год, млн руб.

Показатель	2009	2008
Выручка	49 292	49 898
(Расходы по текущей деятельности)	(46 317)	(47 249)
Прибыль от текущей деятельности	2 975	2 649
Доход от продажи акций дочерней компанией	-	4 641
Финансовые доходы / (расходы)	961	628
Прибыль до налогообложения	3 936	7 918
Доходы / (расходы) по налогу на прибыль	(807)	(461)
Прибыль за период	3 129	7 457
Прибыль за период, причитающаяся акционерам ОАО ОГК-1	3 129	7 457

Сокращение выручки с 49,9 млрд руб. в 2008 году до 49,3 млрд руб. в 2009 году обусловлено следующими причинами:

- оптимизацией графика выработки электростанций ОГК-1 в рамках падения энергопотребления в регионах присутствия ГРЭС и первоочередной разгрузкой тепловой генерации;
- снижением конкурентных цен на свободном секторе рынка электроэнергии.

Расходы по текущей деятельности в 2009 году сократились на 2% и составили 46,3 млрд руб. Опережающие темпы снижения расходов по сравнению с темпами уменьшения выручки обусловлены сокращением переменных и постоянных издержек, что, в частности, стало результатом реализуемой ОГК-1 комплексной программы по сокращению издержек, а также поэтапным (поквартальным), а не разовым, как это было в предыдущие годы, повышением тарифов на газ при единовременной индексации (с 1 января 2009 г.) тарифов на электроэнергию и тепло. Также снижение расходов по текущей деятельности было обусловлено следующими факторами:

- снижением затрат на покупку коммерческого газа;
- отсутствием затрат на приобретение биржевого и сверхлимитного газа;
- оптимизацией состава включенного генерирующего оборудования в условиях падения энергопотребления.

Кроме того, в условиях спада спроса на электроэнергию, в первые месяцы 2009 года ОГК-1 намеренно оптимизировала собственную выработку электроэнергии в пользу покупки более дешевой электроэнергии на свободном рынке для исполнения своих обязательств перед потребителями, что привело к максимизации маржинальной прибыли. В результате прибыль от текущей деятельности выросла на 12,3% до 2,98 млрд руб. против 2,65 млрд руб. в 2008 году.

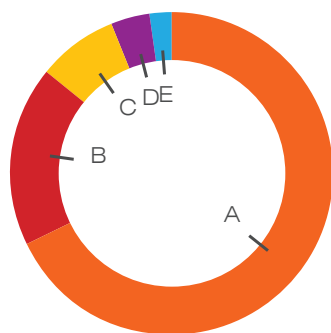
Чистая прибыль ОГК-1 за 2009 год составила 3,1 млрд рублей. Чистая прибыль скорректированная на единовременный доход от размещения дополнительных акций NVGRES Holding Ltd в размере 4,6 млрд рублей в пользу ТНК-ВР, составила 2,8 млрд рублей. Рост чистой прибыли в 2009 году по сравнению со скорректированным 2008 годом составил +11,1%. При прочих равных условиях рост чистой прибыли в 2009 году обусловлен получением целевой инвестиционной составляющей в тарифе на реализацию проекта по вводу третьего энергоблока Каширской ГРЭС и техническое перевооружение Ириклинской ГРЭС.

Сокращенный вариант консолидированного отчета о финансовом положении Группы ОГК-1 на 31 декабря 2009 года, млн руб.

Показатель	2009	2008
Внеоборотные активы	37 290	34 154
Оборотные активы	16 562	15 756
ИТОГО: АКТИВЫ	53 852	49 910
Капитал	35 940	32 787
Долгосрочные обязательства	11 705	6 556
Краткосрочные обязательства	6 207	10 567
ИТОГО: Капитал и обязательства	53 852	49 910

За отчетный период совокупные активы ОГК-1 выросли на 7,9%, и на 31 декабря 2009 года составили 53,9 млрд руб. Данный рост, прежде всего, обусловлен увеличением внеоборотных активов на 9,2%, связанный с реализацией масштабной инвестиционной программы ОГК-1 по строительству новых и техническому перевооружению действующих генерирующих мощностей.

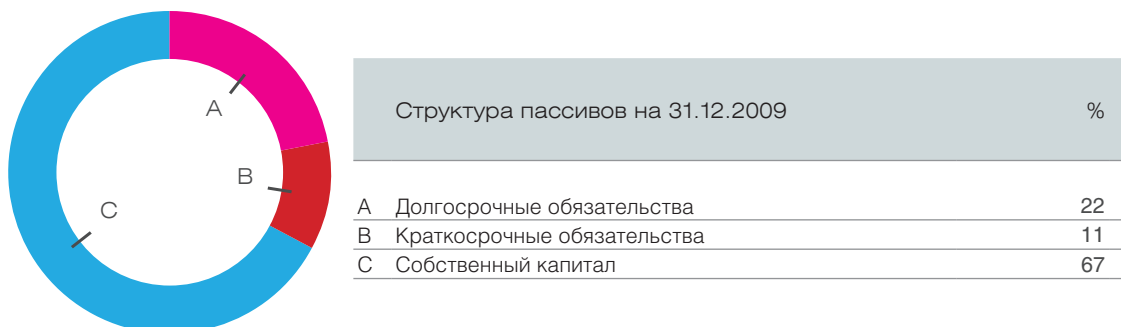
Основные средства ОГК-1 на 31 декабря 2009 года достигли 36,9 млрд руб., что на 9,5% выше аналогичного показателя прошлого года. Наибольшая доля в приросте основных средств связана с вводом в эксплуатацию 1-го пускового комплекса 3-го энергоблока Каширской ГРЭС, что также оказало существенное влияние на уменьшение объема незавершенного строительства на 27,5% до 8,4 млрд руб.



Структура активов на 31.12.2009	%
A Основные средства	68
B Денежные средства и их эквиваленты	18
C Дебиторская задолженность	8
D Товарно-материальные запасы	4
E Прочие активы	2

Кредитный портфель в 2009 году практически не изменился. Рост заимствований составил 2,4%, и на конец отчетного периода составил 10,9 млрд руб. против 10,7 млрд руб. в 2008 году. Однако структура заимствований была существенно улучшена, а именно объем долгосрочных кредитов и займов увеличился почти в 2,5 раза до 8,2 млрд руб. при одновременном сокращении краткосрочных кредитов и займов на 63,1% до 2,7 млрд руб. Увеличение в кредитном портфеле доли долгосрочных заемных средств произошло в основном за счет выборки целевой долгосрочной кредитной линии ГК «Внешэкономбанк» на финансирование завершающей стадии строительства 3-го энергоблока Каширской ГРЭС и долгосрочного кредита в Транскредитбанке на цели пополнения оборотных средств при одновременном погашении большей части текущих срочных кредитов, использованных ранее на финансирование инвестиционной программы, а также опосредованное – через ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – привлечение долгосрочных финансовых ресурсов на цели финансирования строительства Уренгойской ГРЭС.

Основными источниками финансовых ресурсов ОГК-1 являются собственные средства, доля которых в общей структуре баланса практически не изменилась (66,76% в 2009 г. против 65,69% в 2008 г.).



Сокращенный вариант консолидированного отчета о движении денежных средств Группы ОГК-1 за 2009 год, млн руб.

Показатель, млн руб.	2009	2008
Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	5 124	2 807
Чистые денежные средства, использованные на инвестиционную деятельность	3 148	(5 867)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(656)	4 565

Денежные потоки по текущей деятельности за отчетный период выросли более, чем в 1,8 раз с 2,8 млрд руб. в 2008 году до 5,1 млрд руб. в 2009 году. Данный факт обусловлен более благоприятным изменением оборотного капитала в 2009 году по сравнению с 2008 годом, а также опережающим темпом снижения расходов по текущей деятельности по сравнению со снижением выручки.

Денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности в 2009 году, составили 3,1 млрд руб. Положительный чистый денежный поток в отчетном периоде обусловлен, прежде всего возвратом займа NVGRES Holding Ltd., выданного для ТНК-ВР.

Финансовая деятельность ОГК-1 связана с операциями с банковскими кредитами и займами. Чистый денежный поток от финансовой деятельности в отчетном периоде оставил минус 656 млн руб., что является результатом проводимой ОГК-1 оптимизацией текущего кредитного портфеля, в т.ч. рефинансирования краткосрочных кредитов и займов.

В течение 2009 года ОГК-1 не принимало решений о выплате дивидендов.

08.2. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ГРУППЫ

Финансовые показатели

Ключевые показатели доходности

Основные финансовые показатели	2009	2008	Темп роста
ЕБИТ, млн руб.	2 975	2 649	12,31%
ЕБИТДА*, млн руб.	4 745	4 329	9,61%
Прибыль за период, млн руб.	3 129	7 457	- 58,04%

* Показатель ЕБИТДА рассчитывается как сумма операционной прибыли и начисленной за год амортизации.

В отчетном периоде наблюдается рост как показателя EBIT, так и EBITDA, что объясняется опережающим темпом снижения расходов по текущей деятельности по сравнению со снижением выручки.

Чистая прибыль ОГК-1 в 2009 году уменьшилась на 58,04% до 3 129 млн руб. против 7 457 млн руб. в 2008 году. Аномально высокий показатель прошлого года объясняется доходом, полученным от размещения дополнительных акций NVGRES Holding Ltd.

Показатели эффективности

Ключевые показатели эффективности

Показатели	2009	2008	Темп роста
Рентабельность продаж по EBIT, %	6,04	5,31	13,75%
Рентабельность продаж по EBITDA, %	9,63	8,60	11,98%
Рентабельность активов (ROA)*, %	6,03	4,52	33,41%
Рентабельность собственного капитала (ROE)*, %	9,10	6,68	36,23%

* Показатель ROE и ROA за 2008 год рассчитывается без учета продажи акций NVGRES Holding Ltd.

Относительные показатели доходности увеличились по сравнению с 2008 годом. Увеличение рентабельности активов и собственного капитала объясняется опережающими темпами роста чистой прибыли по сравнению с динамикой роста активов и собственного капитала.

Показатели управления операционной задолженности

Ключевые показатели эффективности

Показатели, %	2009	2008	Темп роста
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	12,08	13,31	-9,24%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности покупателей	21,98	28,57	-23,06%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	15,78	19,98	-21,02%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности поставщиков	20,11	25,99	-22,62%
Коэффициент оборачиваемости запасов	18,79	18,52	1,46%
Коэффициент оборачиваемости основных средств (фондоотдача)	1,40	1,58	-11,39%
Коэффициент общей оборачиваемости активов	0,95	1,16	-18,10%
Средний срок покрытия дебиторской задолженности	30,22	27,5	9,88%
Средний срок покрытия дебиторской задолженности покупателей	16,61	12,81	29,63%
Средний срок покрытия кредиторской задолженности	23,14	18,32	26,31%
Средний срок покрытия кредиторской задолженности поставщиков	18,15	14,08	28,91%

Ключевые показатели эффективности управления операционной задолженности в отчетном периоде имели тенденцию к снижению. Однако замедление оборачиваемости дебиторской задолженности с 13,31 в 2008 году до 12,08 в 2009 году компенсируется снижением оборачиваемости кредиторской задолженности с 19,98 до 15,78 соответственно.

Более эффективное управление товарно-материальными ценностями привело к незначительному увеличению (1,46%) оборачиваемости запасов с 18,52 в прошлом году до 18,79 в отчетном периоде.

Уменьшение показателя фондоотдачи ОГК-1 на 11,39% до 1,4 связано с опережающим ростом основных средств Компании, обусловленным в том числе введением 1-ой очереди 3-го энергоблока Каширской ГРЭС в декабре 2009 года, по сравнению с ростом выручки

Показатели ликвидности

Ключевые показатели ликвидности

Показатели, %	2009	2008	Темп роста
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,62	0,20	710,0%
Коэффициент срочной ликвидности	2,31	1,23	87,81%
Коэффициент текущей ликвидности	2,67	1,49	79,1%
Коэффициент Бивера	0,83	0,38	117,2%

Показатели ликвидности ОГК-1 существенно выросли в 2009 году в основном за счет увеличения ликвидных активов в структуре баланса: денежные средства и их эквиваленты, представленные большей частью краткосрочными депозитами в коммерческих банках, составили по итогам года 9,6 млрд руб. против 1,9 млрд руб. в 2008 году.

Показатели структуры капитала

Анализ структуры капитала

Показатели, %	2009	2008	Темп роста
Коэффициент автономии собственных средств	0,67	0,66	1,6%
Коэффициент финансовой устойчивости	0,88	0,79	9,0%
Чистый долг на конец периода, млн руб.	867	8 552	-89,86%
Отношение долга к EBITDA	2,30	2,49	-7,63%
Отношение чистого долга к EBITDA	0,18	1,99	-90,95%
Покрытие процентов по долгу	17,48	12,92	35,29%

Коэффициент автономии собственных средств практически не изменился за рассматриваемый период и составил 0,67, что говорит о высокой доли собственных средств в финансировании деятельности ОГК-1.

Коэффициент финансовой устойчивости в течение 2009 года вырос на 9% за счет увеличения в пассиве ОГК-1 доли долгосрочных кредитов и займов, привлеченных на финансирование инвестиционной программы, а именно за счет выборки целевой кредитной линии ГК «Внешэкономбанк» для строительства 3-го энергоблока Каширской ГРЭС, а также за счет привлечения займа ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на цели финансирования Уренгойской ГРЭС.

Показатели, характеризующие покрытие долга ОГК-1, в отчетном периоде имели тенденцию к улучшению, обусловленную как ростом ликвидных активов (размещенных краткосрочных депозитов в банках) на балансе Общества, так и ростом показателя EBITDA.

В январе 2009 года, в рамках ежегодного пересмотра кредитных рейтингов, рейтинговой агентством Moody's подтверждено присвоенный в 2007 году международный кредитный рейтинг на уровне Ba3 / Прогноз «Стабильный» и рейтинг по национальной шкале Aa3.ru, что свидетельствует о стабильном финансовом положении ОГК-1.

09. Устойчивое развитие

09.1. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные приоритеты и направления экологической политики ОГК-1

Теплоэнергетика, обеспечивая потребителей высококачественным экологически чистым видом энергии за счет сжигания органического топлива, объективно оказывает воздействие на окружающую природную среду в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов в водные объекты, загрязнения подземных вод, размещения и хранения отходов, теплового, шумового и электромагнитного воздействий.

Это воздействие не может быть исключено полностью, однако ОАО «ОГК-1» ставит перед собой задачи минимизации и компенсации оказываемого воздействия. Согласно Экологической политике ОАО «ОГК-1» и Основным направлениям реализации экологической политики ОАО «ОГК-1» на 2008–2015 годы, утвержденным решением Совета директоров ОАО «ОГК-1» 22.01.2008 (протокол № 92), основополагающими принципами экологической политики ОАО «ОГК-1» являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадиях производства, передачи, распределения и потребления электрической и тепловой энергии;
- приоритетность внедрения наилучших существующих технологий по сравнению с мероприятиями по минимизации экологического ущерба от работы действующего оборудования (с учетом технико-экономического обоснования);
- сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- принятие предупредительных мер по ликвидации экологических негативных воздействий;
- международное сотрудничество в области использования экологически чистых и энергетически эффективных технологий, а также содействие исследованиям влияния объектов энергетики на экологию и изменение климата;
- открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- открытость и доступность результатов экологического мониторинга предприятий входящих в состав ОАО «ОГК-1», взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами в процессе исследований, проводимых в рамках процедуры оценки воздействия предприятий.

Наиболее значимые природоохранные мероприятия ОАО «ОГК-1»

В 2009 году на электростанциях ОАО «ОГК-1» был выполнен целый ряд природоохранных мероприятий. Основные из них:

В области уменьшения влияния производства на атмосферный воздух:

- разработка проекта технического перевооружения системы золоудаления котлов ст. № 7-11 Верхнетагильской ГРЭС;
- испытание и наладка аспирационной установки топливоподдачи;
- разработка проекта санитарно-защитной зоны Верхнетагильской ГРЭС, Ириклинской ГРЭС, Нижневартовской ГРЭС.

В области защиты и уменьшения воздействия на водную среду:

- Техническое обслуживание очистных сооружений ХБК и КОС с целью повышения качества очистки сточных вод. Доочистка сточных вод в выпуске № 2 в Верхнетагильском водохранилище;
- Модернизация узла дозирования реагентов технологической схемы «Предварительная очистка осветленной воды шламоотвала промстоков ХВО (предочистка ВТИ-160) на Пермской ГРЭС;
- Модернизация вихревого смесителя с трубопроводами обвязки на узле нейтрализации (УН) Пермской ГРЭС;
- Модернизация схемы контроля узла дозирования аммиака Пермской ГРЭС;
- Разработка комплекса мероприятий по переходу на комбинированную схему водоснабжения с разработкой проекта обводного канала и строительство обводного канала (Ириклинской ГРЭС);
- Внедрение расходомерных устройств в подводящем канале – приобретение монтаж и наладка (Ириклинской ГРЭС);
- Разработка ТЭО РЗУ на водозаборе Ириклинской ГРЭС;
- Выращивание и выпуск в Камское водохранилище молоди стерляди в количестве 400,0 тыс. штук на Пермской ГРЭС;

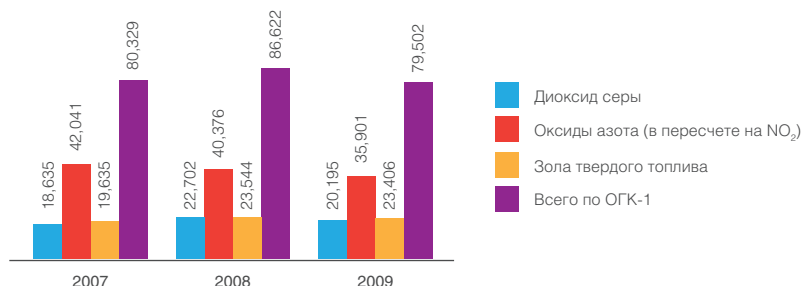
В области уменьшения негативного воздействия на почву:

- Проведение радиологического исследования золошлаковых отходов Верхнетагильской ГРЭС;
- Утилизация мазутных осадков и подготовка шламоотвала к рекультивации на Пермской ГРЭС;
- Модернизация рыбозащитного устройства «ПИРС-3Т» Нижневартовской ГРЭС.

Воздействие на окружающую среду

За счет уменьшения выработки электроэнергии в 2009 году на 8 388,3 млн кВт•ч, сжигания топлива на 2 671,1 тыс. т.у.т., выбросы загрязняющих веществ в атмосферу относительно 2008 года уменьшились на 7,12 тыс. тонн.

Уровень выбросов загрязняющих веществ ОГК-1 за 2007–2009 гг., тыс. т



Воздействие на водные объекты

Вода является необходимым ресурсом в технологическом цикле выработки электрической и тепловой энергии. Филиалы Компании осуществляют забор воды из поверхностных источников (рек, озер и водохранилищ), подземных источников, а также систем муниципального водоснабжения.

В 2009 году были проведены природоохранные работы на Ириклинской ГРЭС и Каширской ГРЭС, способствующие более точному измерению забора и сброса воды. Установка измерительных приборов при заборе и сбросе воды в водные источники позволило значительно уменьшить количество потребляемой воды.

В 4 квартале 2009 года плата за водопотребление уменьшилась на 33 млн руб. на Ириклинской ГРЭС.

Каширская ГРЭС подошла к испытательному этапу по установке водоизмерительной аппаратуры.

Для уменьшения воздействия на водные источники и обеспечения рационального водопользования на электростанциях Компании применяются системы оборотного и повторного водоснабжения, расход воды в системах за 2009 год составил 3 056 695 тыс. куб. м. и 20 871,9 тыс. куб. м. соответственно.

Основной объем отводимых сточных вод (98%) приходится на охлаждающую воду, относящуюся к категории «нормативно-чистых» и не требующих очистки.

Воздействие на почву

В филиалах ОАО «ОГК-1» на основании выданной 29 августа 2008 года Лицензии № ОТ-00-009060 (00) на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, ежегодно проводятся природоохранные мероприятия связанные с размещением, утилизацией отходов производства и потребления.

В целом по Обществу образуется 121 вид отходов всех классов опасности (с 1 по 5 класс) основными более значимыми в тоннах является отход 5 класса – зола твердого топлива, которая составляет более 97% из общего состава отходов производства.

В 2009 году прослеживается уменьшение основных отходов производства за счет снижения выработки электроэнергии и уменьшением сжигания доли твердого топлива в общей топливной составляющей.

На Верхнетагильской и Каширской ГРЭС проблема утилизации золы твердого топлива обозначена высокой степенью заполнения золоотвалов. Решение об использовании золошлаковых материалов для нужд строительной индустрии привело к правильному использованию отходов, получения небольшой прибыли и самое главное уменьшения объемов золоотвалов. Каширская ГРЭС реализовала сторонним потребителям в 2009 году 59 318, 7 тонн золошлаковых отходов.

Верхнетагильская ГРЭС ведет работу по реализации золошлаковых отходов, приступил к исследованию территориального рынка потребителей, в 2009 году реализация золошлаковых отходов составила 2 716 тонн.

Объемы финансирования природоохранной политики в 2009 году

Текущие затраты Компании на охрану окружающей среды в 2009 году составили 146 312,4 тыс.руб., из них:

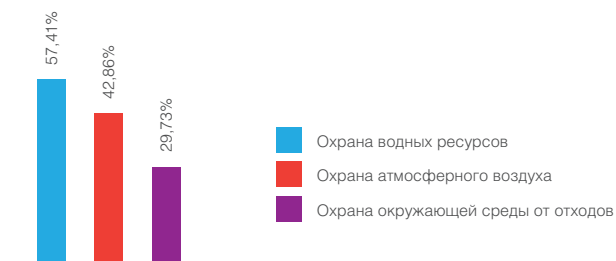
- по охране и рациональному использованию водных ресурсов 57,41%;
- по охране атмосферного воздуха – 12,86%;
- по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления 29,73%.

Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды составили 43 570,2 тыс. руб..

Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей среды составила 735 508,5 тыс. руб. их них:

- по охране и рациональному использованию водных ресурсов 81,64%;
- по охране атмосферного воздуха – 9,23%;
- по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления – 9,13%.

Структура текущих затрат на охрану окружающей среды в 2009 году



Плата за негативное воздействие на окружающую среду по ОГК-1 в размере 32 347,9 тыс. руб., состоит из:

- платы за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ 71,2%;
- платы за размещение отходов 28,8%.

Штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства составили 15 тыс. руб.

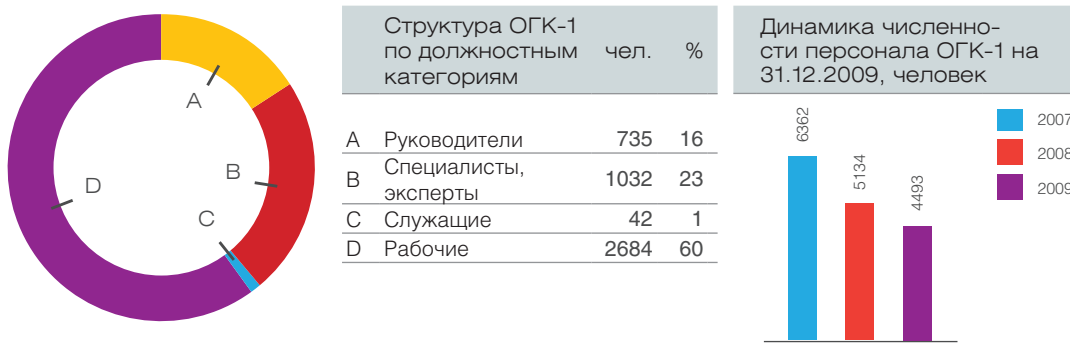
09.2. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Политика управления персоналом в ОГК-1 строится в соответствии с задачами и стратегическими целями Компании.

Основные цели кадровой политики ОАО «ОГК-1»

- Создание и обеспечение условий для формирования, развития, сохранения оптимального кадрового состава, необходимого для решения задач Компании в соответствии с корпоративной стратегией;
- Обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов;
- Постоянное совершенствование методов управления персоналом на основе современных концепций в этой области, с учетом особенностей и стандартов Компании.

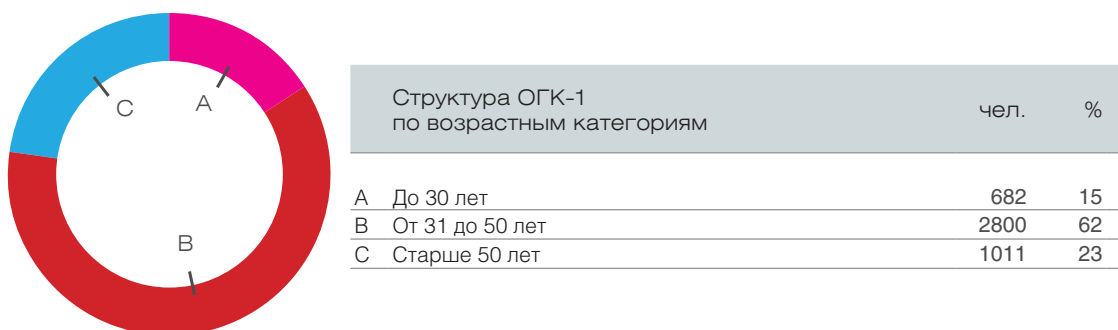
По состоянию на 31 декабря 2009 года численность работников ОГК-1 составила 4 493 человека.



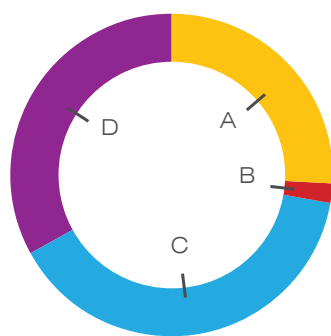
Снижение численности персонала в период с 2007 по 2009 годы связано с реализацией программы по оптимизации численности персонала.

Основным критерием оптимизации численности персонала являлось обеспечение высокого уровня надежности и безопасности эксплуатации электростанций. В основном оптимизация численности персонала коснулась управленческого и вспомогательного персонала. В июле 2009 года в связи с передачей полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей организации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» произошла реорганизация исполнительного аппарата ОАО «ОГК-1». На ряде станций (Ириклинская ГРЭС, Уренгойская ГРЭС, Верхнетагильская ГРЭС, Пермская ГРЭС) на аутсорсинг были переданы вспомогательные функции сервиса по эксплуатации и развитию систем связи, передачи данных, пожарно-охранной сигнализации и телемеханики.

Штат Компании на 15% состоит из работников в возрасте до 30 лет, 62% – старше 30 лет, 23% – старше 50 лет.



Большая часть работников ОГК-1 имеют среднее профессиональное и высшее образование (39% и 33% соответственно), 2% работающих в ОАО «ОГК-1» имеет два высших образования, 26% – полное среднее. В Компании работают высококвалифицированные сотрудники, имеющие высокий образовательный уровень.



Качественный состав работников (уровень образования)	чел.	%
A Полное среднее	1165	26
B Два высших, аспирантура, докторантура	72	2
C Среднее профессиональное	1778	39
D Высшее	1478	33

Социальные льготы и гарантии

ОГК-1 заботится о своих работниках и предоставляет ряд социальных льгот и гарантий, основными из них являются:

Коллективный договор

Принципы и нормы Коллективного договора ОАО «ОГК-1» на 2009 год, подписанного 12 февраля 2009 года соблюдались полностью. В рамках Коллективного договора предусмотрены различные виды материальной помощи и льгот (материальная помощь к отпуску, при рождении ребенка, при регистрации брака, оплата расходов на содержание детей, посещающих детские дошкольные учреждения, материальная помощь на погребение близких родственников работника). Кроме того, в соответствии с Коллективным договором работникам Компании, предоставляются санаторно-курортные путевки, детям работников выделяются путевки в оздоровительный лагерь, также предусмотрено проведение спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий.

Зарботная плата

В 2009 году заработная плата выплачивалась своевременно и в полном объеме. В течение 2009 года в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением проводилась ежеквартальная индексация месячной тарифной ставки 1 разряда.

Добровольное медицинское страхование

В 2009 году Общество продолжило сотрудничество с ОАО «РОСНО» в части добровольного медицинского страхования (ДМС) работников. В рамках ДМС сотрудникам была предоставлена возможность медицинского обслуживания в лучших лечебных учреждениях. Нуждающимся работникам в санаторно-курортном лечении выделялись путевки, ежегодно проводится медицинский профосмотр работников, занятых на работах с вредными условиями труда.

Кадровый резерв, обучение и повышение квалификации кадров

В рамках реализации кадровой политики Общества особое внимание уделяется процессам непрерывного повышения профессиональной подготовки и развития компетенций персонала. Менеджмент ОАО «ОГК-1» реализует плановые мероприятия в сотрудничестве с внешними контрагентами, а также использует внутренние ресурсы Компании. В 2009 году система обучения и развития персонала, продолжая совершенствоваться, решала следующие задачи:

1. Методическое развитие и внедрение новых форм и методов обучения персонала.
2. Активное изучение международного опыта работниками ОАО «ОГК-1».
3. Обеспечение соблюдения обязательных требований, содержащихся в законодательных и иных нормативных документах.
4. Качественное улучшение аналитической работы по обучению и развитию персонала.
5. Развитие внешнего и внутреннего кадрового резерва.

Плановые суммарные затраты на обучение по Компании составили 44 868,70 тыс. рублей, фактически израсходовано 31 720,95 тыс. рублей (70,7%).

10.

Факторы и риски, влияющие на деятельность Общества

В отчетном периоде менеджмент компании продолжил совершенствование комплексной системы управления рисками используя рекомендации лучших мировых практик и в соответствии с требованиями российского законодательства.

В 2009 году в компании начат пилотный проект – внедрение интегрированной системы управления рисками на Пермской ГРЭС – филиале ОАО «ОГК-1», который будет учитывать весь перечень потенциально возможных рисков событий, а также методы прогнозирования рисков в результате принятия тех или иных управленческих решений для производственного филиала – генерирующего актива. Методологическое обеспечение пилотного проекта осуществляется исполнительным аппаратом в соответствии с утвержденной в ОАО «ОГК-1» политикой корпоративного риск-менеджмента. После реализации пилотного проекта предполагается внедрение системы управления рисками в других производственных подразделениях Общества.

Компанией принята Политика управления рисками, которая устанавливает общие принципы функционирования системы управления рисками, основные подходы, применяемые при оценке и управлении рисками Компании.

Риск неисполнения контрагентами своих обязательств (кредитный риск)

В условиях финансово-экономического кризиса возрастает риск неполного или несвоевременного исполнения контрагентами Компании своих обязательств. Общее снижение платежеспособности и финансовой устойчивости российских компаний демонстрирует рост количества дефолтов по облигациям в 2009 году до 319 случаев по сравнению с 77 случаями в 2008 году (данные информационного агентства АК&М).

С целью снижения воздействий кредитных рисков Компания осуществляет постоянный мониторинг дебиторской задолженности и осуществляет мероприятия, направленные на снижение просроченной дебиторской задолженности. В качестве превентивных мер перед заключением сделок Компания осуществляет проверку контрагентов на предмет их кредитоспособности, выработывает договорные условия, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств).

В результате осуществляемых мероприятий по управлению кредитным риском подверженность Компании данному риску находится в контролируемых пределах.

Риск изменения обменного курса иностранных валют (валютный риск)

Производимая Компанией электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен в российских рублях. Основные затраты Компании также выражены в валюте Российской Федерации. Таким образом, изменение курсов валют не оказывает значительного прямого воздействия на выручку и затраты Компании. Основные обязательства и активы Компании выражены в российских рублях, и не подвержены валютному риску в части их валютной переоценки. Таким образом, изменения обменного курса иностранных валют не могут существенным образом повлиять на показатели деятельности Компании.

Риск изменения процентных ставок (процентный риск)

Наибольший процентный риск Компания несет в результате изменений Московской межбанковской ставки предложения MOSPRIME, от которой зависит процентная ставка по существенной части привлеченных кредитов. Кроме того, процентный риск реализуется при пересмотре ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования.

В результате финансово-экономического кризиса стоимость кредитных ресурсов для российских заемщиков в 2009 году существенно увеличилась. Во многом этому поспособствовал рост рисков неплатежей, возникаю-

щих у кредиторов. Московская межбанковская ставка предложения MOSPRIME демонстрировала в 2009 году очень высокую изменчивость, и в 1 квартале 2009 года превышала 20%. Рост стоимости заимствований выразился также в повышении процентных спрэдов. В целом, динамика процентных ставок оказала в 2009 году негативное влияние на показатели деятельности Компании.

Во второй половине 2009 года сформировалась устойчивая тенденция снижения процентных ставок в рублях, ставка рефинансирования ЦБ РФ была снижена в течение года с 13,0% до 8,75%. Ставки денежного рынка в отчетном периоде также существенно снизились, стоимость кредитных ресурсов также следует этой тенденции. Эти факторы положительно влияют на деятельность Компании. При этом высокими остаются риски роста в 2010 году рублевых ставок заимствований. Возможная реализация этих рисков в 2010 г. может негативно повлиять на деятельность Компании.

В рамках управления процентным риском Компанией проводится анализ и прогнозирование потенциальных убытков вследствие неблагоприятных изменений процентных ставок на основе GAP-анализа, сценарного моделирования и стресс-тестирования.

Для снижения своей подверженности процентному риску Компания увеличивает срок заимствований, сокращает частоту пересмотра процентных ставок по заемным средствам, предусматривает в договорах опции досрочного погашения заемного финансирования и также рассматривает возможности использования производных инструментов для хеджирования процентного риска.

В целом, с учетом предпринимаемых действий по его снижению, процентный риск в настоящий момент не может значительным образом повлиять на способность Компании исполнять свои обязательства.

Стратегические задачи ОАО «ОГК-1» по страхованию

- обеспечение надежных гарантий возмещения убытков и снижение ущерба, наносимого Обществу в результате технологических нарушений, стихийных бедствий, действий третьих лиц и иных непредвиденных событий посредством повышения качества договоров страхования и оптимизации процесса урегулирования убытков;
- оптимизация распределения финансовых ресурсов Общества, направленных на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий за счет использования механизма страхования;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества за счет сохранения и поддержания гарантированного размера активов через использование механизмов страхования и перестрахования ответственности страховщика в страховых компаниях, обладающих высоким международным рейтингом финансовой надежности;
- повышение уровня социальной защищенности и уровня мотивации работников Общества, защиты их жизни и здоровья посредством заключения договоров добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Страхование осуществляется Компанией как на обязательной основе (согласно требованиям законодательства), так и на добровольной.

К обязательному страхованию относятся: страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих гидротехнические сооружения, обязательное страхование гражданской ответственности автовладельцев.

Добровольное страхование осуществляется по следующим видам: страхование имущества «от всех рисков» и оборудования от поломок, транспортных средств, сотрудников от несчастных случаев, медицинское страхование персонала.

Наиболее значимым из представленных видов для решения стратегических задач Компании на сегодняшний день является страхование имущества «от всех рисков» и оборудования от поломок.

Наиболее важной задачей Компании было поставлено ускорение темпов урегулирования страховых случаев Компании в 2009 году, расширение покрытия по договору. Поставленные задачи были успешно реализованы. Договором предусмотрен механизм авансовых выплат, пен и за несоблюдение сроков выплат со стороны страховщика, расширен перечень покрываемых рисков.

11.

Распределение прибыли и дивидендная политика

Советом директоров ОАО «ОГК-1» в 2008 году утверждено Положение о дивидендной политике Общества (Протокол от 28.04.2008), которое определяет порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов.

Дивидендная политика основывается на соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и максимального удовлетворения интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и дивидендных выплат.

Распределение чистой прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний

Распределение чистой прибыли по направлениям использования, тыс. руб.	ГОСА по итогам работы за 2008	ГОСА по итогам работы за 2007	ГОСА по итогам работы за 2006	ГОСА по итогам работы за 2005					
	ОГК-1	ОГК-1	ОГК-1	ОГК-1	НВГРЭС	КГРЭС	УГРЭС	ИГРЭС	ПГРЭС
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	1 086 285	1 113 134	348 619*	26 570	162 627	153 016	18 627	132 033	262 158
Распределить на:									
Резервный фонд	54 314	87 657	22 529	1 329	8 131	7 651	931	6 602	7 095
Дивиденды	-	-	-	23 598	149 100	117 037	14 230	110 000	255 063
Инвестиции (фонд накопления)	1 031 971	1 025 477	326 090	1 643	-	28 328	-	15 431	-
Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	-	5 396	-	3 466	-	-

* В соответствии с протоколом ГОСА от 22 июня 2007 года сумма прибыли к распределению уменьшена на 101 965 тыс. руб., распределенных в качестве дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 1 квартала 2006 года в размере 42 031 тыс. руб. и 6 месяцев 2006 года в размере 59 934 тыс. руб.

Размер выплаченных ОАО «ОГК-1» дивидендов по итогам 1 квартала и 6 месяцев 2006 года, тыс. руб. (общая сумма в год).

Дивиденды	Начисленные дивиденды по итогам 1 квартала 2006 года	Начисленные дивиденды по итогам 6 месяцев 2006 года	Оплата в 2006 г.	Оплата в 2007 г.
Нижневартовская ГРЭС	219 871	46 646	219 871	-
Ириклинская ГРЭС	103 831	57 687	103 831	-
Уренгойская ГРЭС	10 000	-	10 000	-

Дивиденды	Начисленные дивиденды по итогам 1 квартала 2006 года	Начисленные дивиденды по итогам 6 месяцев 2006 года	Оплата в 2006 г.	Оплата в 2007 г.
ОАО «ОГК-1»	42 031	59 934	-	206 298
Всего, в том числе:	375 733	164 267	333 702	206 298
на обыкновенные акции	375 733	164 267	333 702	206 298
на привилегированные акции	-	-	-	-

* По решению ОСА Каширская ГРЭС не выплачивает дивиденды по итогам первого полугодия 2006 года. Вся чистая прибыль (за исключением резервного фонда) направляется на финансирование инвестиционной программы станции.

** 100% уставного капитала Пермской ГРЭС принадлежит ОАО «ОГК-1», поэтому станция выплачивает дивиденды ОАО «ОГК-1».

Размер выплаченных ОАО «ОГК-1» дивидендов на обыкновенные акции по итогам 1 квартала 2007 года, тыс. руб. (общая сумма в год).

Дивиденды	Начисленные дивиденды по итогам 1 квартала 2007 года	Оплата в 2007 г.	Оплата в 2008 г.	Оплата в 2009 г.	Остаток к оплате в 2010 году
Всего, в том числе:	640 005	635 763	364	233	4 065
на обыкновенные акции	640 005	635 763	364	233	4 065

В 2009 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	1 квартал 2007 год
Категория (тип) акций	Обыкновенные
Общий размер объявленных дивидендов:	640 005
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,014336 руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов
Общий размер выплаченных дивидендов	635 940
Остаток к выплате в 2010 году	4 065
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров

12. Приложения

12.1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский вал, 10, Москва, Россия, 125547
тел.: (495) 967-60-00, факс: (495) 967-60-01, www.pwc.ru

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» по результатам проведенного аудита бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее – Общество) за период с 1 января 2009 г. по 31 декабря 2009 г. включительно. Указанная бухгалтерская отчетность не включена в данный годовой отчет Общества. Поэтому все имеющиеся в аудиторском заключении ссылки на «прилагаемую бухгалтерскую отчетность» и на информацию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, относятся к документам не представленным в данном годовом отчете Общества. Настоящее аудиторское заключение применимо только к бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» за период с 1 января 2009 г. по 31 декабря 2009 г., включая Пояснительную записку к бухгалтерской отчетности, с которой можно ознакомиться на корпоративном сайте ОАО «ОГК-1» www.ogk1.com в разделе «Бухгалтерская и финансовая отчетность» или экземпляры этих документов можно получить в Обществе.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества 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 именуется «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности 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 бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета,

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

30 марта 2010 года

Директор акционерного общества



М. О'Риордан

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 009372
в области общего аудита (бессрочный)

Т.В. Сиротинская

12.2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

**Заключение ревизионной комиссии ОАО «ОГК-1»
по итогам 2009 года**

г. Москва

16.04.2010

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протокол от 26.02.2010 №2), комиссией в составе: Председателя ревизионной комиссии - Гатаулина Д.В., членов ревизионной комиссии Коперник Д.Н., Лелековой М.А., Лукашова А.В. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ОГК-1» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества ЗАО «ПвК Аудит» провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение от 30.03.2010). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ОГК-1» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 42 503 992 тыс.руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 35 777 483 тыс.руб., прибыль от продаж за отчетный период получена в размере 3 916 738 тыс.руб.

Прочие доходы с учетом процентов к получению и доходов от участия в других организациях в отчетном периоде составили 1 066 323 тыс. руб.

Прочие расходы с учетом процентов к уплате составили 1 893 940 тыс. руб.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 2 301 907 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2009 составила 44 735 491 тыс.руб. Стоимость чистых активов на 31.12.2009 составила 30 070 970 тыс.руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.09г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,67;
- коэффициент абсолютной ликвидности - 0,3;
- коэффициент срочной ликвидности - 1,5;
- коэффициент текущей ликвидности - 2.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «ОГК-1» на конец 2009 года составляет 2,18.

По состоянию на 31.12.09 общая сумма краткосрочной дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 288 549 тыс. руб. и составила 6 068 319 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.09 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2009 года увеличилась на 84 954 тыс. руб. и составила 2 876 546 тыс. руб.

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-1»



Гатаулин Д.В.

12.3. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Информация, представленная ниже, взята руководством ОАО «ОГК-1» из полного комплекта российской бухгалтерской отчетности, аудит которой был проведен фирмой ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит». Представленное в предыдущем разделе аудиторское заключение было выпущено на полный комплект российской бухгалтерской отчетности, который полностью не включен в данный документ, и не распространяется на сокращенный вариант бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитал, отчета о движении денежных средств и приложения в бухгалтерскому балансу, которые представлены ниже. Ознакомление с сокращенным вариантом может производиться вместе с полным комплектом, прошедшим аудит российской бухгалтерской отчетности.

**Бухгалтерская отчетность на 31 декабря 2009 года
(Форма № 1 по ОКУД 0710001)**

		КОДЫ
Дата (год, месяц, число)		31.12.2009
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	625023, Тюменская обл., г. Тюмень, ул. Одесская, д. 1, корп. 1	

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	203	788
Основные средства	120	14 846 466	22 214 571
Незавершенное строительство	130	9 523 910	5 993 314
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	6 008 657	6 035 367
Отложенные налоговые активы	145	25 012	47 947
Прочие внеоборотные активы	150	122 175	149 353
ИТОГО по разделу I	190	30 526 423	34 441 340
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 716 509	2 173 479
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 623 635	2 130 107
животные на выращивании и откорме	212	20 385	27 184
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	180	91
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	72 309	16 097
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	237 210	93 258
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	77 683	204 760
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	28 750	144 554
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 356 868	6 068 319
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	1 288 579	2 034 499
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	750 000	806 932
Денежные средства	260	427 908	754 749
Прочие оборотные активы	270	220 893	192 654
ИТОГО по разделу II	290	10 787 071	10 294 151
БАЛАНС	300	41 313 494	44 735 491

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	25 660 014	25 660 014
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(39 846)	
Добавочный капитал	420	3 670 825	3 670 825
Резервный капитал	430	160 306	214 620
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	160 306	214 620
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(1 686 021)	525 382
ИТОГО по разделу III	490	27 765 278	30 070 841
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	4 000 000	8 728 008
Отложенные налоговые обязательства	515	484 739	746 156
Прочие долгосрочные обязательства	520	13 000	12 000
ИТОГО по разделу IV	590	4 497 739	9 486 164
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	6 253 887	2 297 746
Кредиторская задолженность поставщики и подрядчики	620	2 791 592	2 876 546
задолженность перед персоналом организации	621	1 875 554	1 597 564
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	622	79 440	71 892
задолженность по налогам и сборам	623	14 115	7 641
прочие кредиторы	624	425 713	499 779
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	625	396 770	699 670
Доходы будущих периодов	630	4 805	4 065
Резервы предстоящих расходов	640	193	129
Прочие краткосрочные обязательства	650	-	-
ИТОГО по разделу V	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	9 050 477	5 178 486
БАЛАНС	700	41 313 494	44 735 491

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Арендованные основные средства	910	3 764 137	2 347 333
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	139 691	136 528
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	57 985	50 759
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 505 905	206 828
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	12 228	9 278
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	1 010	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель	С.Н. Толстогузов
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
30 марта 2010 года	

Отчет о прибылях и убытках за 2009 год
(форма № 2 по ОКУД 0710002)

		КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)		31.12.2009	
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»		по ОКПО	76823425
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7203158282
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями		по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество		по ОКOPФ/ ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	42 503 992	46 573 030
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(35 777 483)	(40 807 151)
Валовая прибыль	029	6 726 509	5 765 879
Коммерческие расходы	030	(100 828)	(96 111)
Управленческие расходы	040	(2 708 943)	(3 134 889)
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 916 738	2 534 879
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	71 654	8 456
Проценты к уплате	070	(269 845)	(263 238)
Доходы от участия в других организациях	080	186	8 454
Прочие доходы	090	994 483	1 009 827
Прочие расходы	100	(1 624 095)	(1 830 219)
Прибыль до налогообложения	140	3 089 121	1 468 159
Отложенные налоговые активы текущего года	141	21 612	14 366
Отложенные налоговые обязательства текущего года	142	(280 268)	(167 736)
Текущий налог на прибыль	150	(577 925)	(569 258)
Отложенные налоговые активы прошлых лет (справочно)	161	1 461	-
Отложенные налоговые обязательства прошлых лет (справочно)	162	20 921	(230 192)
Налог на прибыль за прошлые налоговые периоды	170	53 740	324 950
Иные аналоговые платежи	180	(4 373)	15 804
Чистая прибыль отчетного периода	190	2 301 907	1 086 285
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	218 757	370 269
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	0,0000516	0,0000243
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	157 674	131 302	66 077	36 290
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	15 746	31 886	62 155	60 836
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	-	111	-	106
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	3 417	3 064	1 481	2 111
Отчисления в оценочные резервы	270	x	290 155	x	280 996
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	280	9 874	12 855	27	220

Руководитель	С.Н. Толстогузов
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
30 марта 2010 года	

Отчет об изменениях капитала за 2009 год
(Форма №3 по ОКУД 071002)

	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	31.12.2009	
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»	по ОКПО	76823425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставной капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Собственные акции выкупленные у акционеров	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	25 660 014	3 670 825	72 649	(2 645 875)	-	26 757 613
2008 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	x	-
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	x	-
Изменение правил бухгалтерского учета	053	x	x	x	-	x	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	25 660 014	3 670 825	72 649	(2 645 875)	-	26 757 613

I. Изменения капитала							
Показатель		Уставной капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Собственные акции выкупленные у акционеров	Итого
наименование	код						
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	x	x	x	-
Чистая прибыль	062	x	x	x	1 086 285	x	1 086 285
Дивиденды	063	x	x	x	-	x	-
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	87 657	(87 657)	x	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-	-
Увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-	-
Реорганизация юридического лица	073	-	x	x	180 915	-	180 915
прочее	074	-	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	083	-	x	x	(310 712)	310 712	-
выкуп собственных акций		-	-	-	-	(350 558)	(350 558)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	25 660 014	3 670 825	160 306	(1 777 044)	(39 846)	26 674 255
2009 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	092	x	-	x	-	-	-
Изменение правил бухгалтерского учета	093	-	-	-	91 023	-	91 023
Остаток на 1 января отчетного года	100	25 660 014	3 670 825	160 306	(1 686 021)	(39 846)	27 765 278
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	2 301 907	-	2 301 907
Дивиденды	103	x	x	x	-	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	54 314	(54 314)	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-	-
Увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-	-
Реорганизация юридического лица	123	-	x	x	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-	-
убыток от продажи собственных акций	134	-	-	-	(33 672)	39 846	6 174
Изменения правил бухгалтерского учета, налогового законодательства	135	-	-	-	(2 518)	-	(2 518)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	25 660 014	3 670 825	214 620	525 382	-	30 070 841

II. Резервы						
Показатель		код	Остаток	Поступило	Использовано	Итого
наименование						
1		2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством						
(наименование резерва)						
данные предыдущего года		151	72 649	87 657	-	160 306
данные отчетного года		152	160 306	54 314	-	214 620
(наименование резерва)						
данные предыдущего года		153	-	-	-	-
данные отчетного года		154	-	-	-	-

II. Резервы					
Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Итого
наименование	код				
Резервы образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	31 939	258 877	-	290 816
данные отчетного года	172	290 816	242 081	-	532 897
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	9 682	22 119	(1 299)	30 502
данные отчетного года	174	30 502	48 073	(13 191)	65 384
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	192	-	-	-	-
данные отчетного года	193	-	-	-	-

Справки					
Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	27 765 471		30 070 970	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный период	за предыдущий год	за отчетный период	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности – всего	210	-	6 183	-	-
в том числе:					
на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам	211	-	6 183	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
Капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель
Главный бухгалтер
30 марта 2010 года

С.Н. Толстогузов
М.Р. Евдокимова

Отчет о движении денежных средств за 2009 год
(форма № 4 по ОКУД 0710004)

	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	31.12.2009	
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	427 908	418 939
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	48 976 845	54 800 132
	120		
	130		
Прочие доходы	140	967 289	661 759
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных средств	150	(37 300 777)	(44 957 649)
на оплату труда	160	(2 373 146)	(2 635 619)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 433 871)	(712 725)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 296 858)	(3 653 125)
	181		
	182		
на прочие расходы	183	(855 554)	(1 426 555)
	184		
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	4 683 928	2 076 218
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	210	8 383	186 947
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	220	74 197	52 485
Полученные дивиденды	230	186	9 290
Полученные проценты	240	61 155	7 423
Поступления от погашения займов, представленных другим организациям	250		-
Прочие поступления	260	38 490 943	7 588 225
	270		
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(4 970 457)	(7 221 216)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(38 799 926)	(8 222 827)
Займы, предоставленные другим организациям	310		
Прочие расходы	320		(836)
	330		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(5 135 519)	(7 600 509)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	8 328 008	13 860 000
Прочие поступления	430	428	20842

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
	440		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(7 550 000)	(8 310 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	460		
Прочие расходы	470		(38 281)
	480		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	778 436	5 532 561
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	326 845	8 270
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	754 749	427 908
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	(4)	699

Руководитель	С.Н. Толстогузов
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
30 марта 2010 года	

Приложение к бухгалтерскому балансу за 2009 год
(Форма № 5 по ОКУД 0710005)

	КОДЫ	
Дата (год, месяц, число)	31.12.2009	
Организация: Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	по ОКПО	76823425
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7203158282
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы					
Показатель	код	Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование					
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	238	682	-	920
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	127	682	-	809
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	80	-	-	80
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	31	-	-	31
У патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель			
наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	050	35	132
В том числе:			
товарные знаки	051	10	13
патенты	052	21	110
	053		

Основные средства					
Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	5 760 931	281 068	(6 384)	6 035 615
Сооружения и передаточные устройства	071	4 083 842	510 336	(63)	4 594 115
Машины и оборудование	072	7 707 779	7 934 501	(9 192)	15 633 088
Транспортные средства	073	107 189	708	(2 059)	105 838
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	61 769	7 107	(417)	68 459
Рабочий скот	075	-	-	-	-
Продуктивный скот	076	-	-	-	-
Многолетние насаждения	077	159	-	-	159
Другие виды основных средств	078	306	52	-	358
Земельные участки и объекты природопользования	079	-	37 515	-	37 515
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	-	-	-	-
Итого	090	17 721 975	8 771 287	(18 115)	26 475 147

Показатель			
наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	2 875 509	4 260 576
в том числе:			
зданий и сооружений	141	895 246	1 337 895
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 959 329	2 892 475
других	143	20 934	30 206
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	254 640	254 311
в том числе			
здания	151	190 273	135 120
сооружения	152	26 046	78 671
	153		
	154		
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	83 539	82 517
Переведено объектов основных средств в аренду – всего	160	3 764 137	2 347 333
в том числе:	161		
	162		

Показатель			
наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	0	20 255
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно.	код		
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:		-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	3 349 247	4 282 157

Доходные вложения в материальные ценности					
Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
всего	310	3 000	3 280	(6 280)	0
в том числе:	311				
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			320	3 000	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским работам, отнесенным на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов					
Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:	411	-	-	-	-
	412				
	413				
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	-	-

Финансовые вложения					
Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	5 961 801	5 971 801	-	-
В том числе: дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	5 961 801	5 971 801	-	-
Государственный и муниципальные ценные бумаги	515	11 740	12 097	-	-
Ценные бумаги других организаций, всего	520	35 116	51 469	-	6 932
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	7 799	-	-	6 932
Предоставленные займы	525	-	-	-	-

Финансовые вложения					
Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Депозитные вклады	530	-	-	750 000	800 000
прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	6 008 657	6 035 367	750 000	806 932
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций	560	27 317	51 469	-	-
В том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	27 317	51 469	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(61 846)	24 152	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	610	6 356 868	6 068 319
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 288 579	2 034 499
авансы выданные	612	3 997 524	3 712 006
прочая	613	1 070 765	321 814
долгосрочная – всего	620	77 683	204 760
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	28 750	144 554
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	48 933	60 206
Итого	630	6 434 551	6 273 079
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	650	9 045 479	5 174 292
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 875 554	1 597 564
авансы полученные	652	21 688	50 515
расчеты по налогам и сборам	653	425 713	499 779
кредиты	654	6 253 887	2 296 175
займы	655	-	1 571
прочая	656	468 637	728 688
долгосрочная – всего	660	4 013 000	8 740 008
в том числе:			
кредиты	661	4 000 000	7 500 000

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
займы	662	-	1 228 008
прочая	663	13 000	12 000
		-	-
		-	-
Итого	670	13 058 479	13 914 300

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	29 594 144	33 814 415
Затраты на оплату труда	720	2 641 742	2 891 049
Отчисления на социальные нужды	730	422 258	482 920
Амортизация	740	1 299 311	1 171 887
Прочие затраты	750	4 629 799	5 677 880
Итого по элементам затрат	760	38 587 254	44 038 151
Изменение остатков (прирост (+),уменьшение (-): незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(29 033)	89 859
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения			
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные – всего	810	1 505 905	206 828
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	1 505 905	206 828
из него: объекты основных средств	821	81 659	74 594
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	1 424 246	132 234
Выданные – всего	830	12 228	9 278
в том числе: векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь					
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	910			6 183	
в том числе: субсидии	911			6 183	
Бюджетные кредиты – всего		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель	С.Н. Толстогузов
Главный бухгалтер	М.Р. Евдокимова
30 марта 2010 года	

С пояснительной запиской к бухгалтерской отчетности можно ознакомиться на корпоративном сайте ОАО «ОГК-1» www.ogk1.com в разделе «Бухгалтерская и финансовая отчетность»

12.4. ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫХ В 2009 ГОДУ

КРУПНЫЕ СДЕЛКИ

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
-	-	-	-	-

СДЕЛКИ В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Договор оказания услуг</p> <p>(Исполнитель обязуется оказать оздоровительные, лечебно-профилактические, психофизические, культурно-массовые и спортивно-оздоровительные услуги, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> <p>Срок действия договора: до 31.12.2009 г.).</p>	<p>Заказчик – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Исполнитель – ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»</p>	<p>18 158 706,00 руб. без НДС.</p>	<p>Протокол СД № 121 от 27.01.2009</p>
<p>Договор аренды</p> <p>(Арендодатель передает Арендатору во временное владение и пользование, здание нежилого назначения, литер А, А1, А2 общей площадью 3117,20 кв.м.</p> <p>Срок действия договора: с 01.03.2009 – 31.01.2010 г.).</p>	<p>Арендодатель – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Арендатор – ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»</p>	<p>299 166,50 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% - 45 635,57 руб.</p>	<p>Протокол СД № 122 от 10.02.2009</p>

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Договор купли-продажи электрической энергии</p> <p>(Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю в период поставки электрическую энергию, а Покупатель обязуется принять от Продавца в период поставки электрическую энергию в соответствии с Погодовым графиком поставки и оплатить ее. Период поставки: с 00.00 часов 01.06.2009 г. по 24.00 часа 30.11.2009 года.</p>	<p>Продавец – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Покупатель – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Общая стоимость электрической энергии, переданной (поставленной) за весь период действия Догово- ра, не может превыша- ть 800 000 000 руб. с учетом НДС либо не может превышать 2% от балансовой стоимости активов ОАО «ОГК-1» на дату заключения</p>	<p>Протокол СД № 122 от 10.02.2009</p>
<p>Договор купли-продажи</p> <p>(Продавец обязуется продать Покупателю сырье и материалы, определенные Спецификацией к договору, а Покупатель обязуется принять и оплатить сырье и материалы в порядке, предусмотренном договором.</p> <p>Срок действия договора: с момента его подписания Сторонами и действует до исполнения сторонами своих обязательств в полном объеме).</p>	<p>Продавец – ОАО «ОГК-1» .</p> <p>Покупатель – ЗАО «Нижневарт- овская ГРЭС».</p>	<p>ЗАО «Нижневарт- овская ГРЭС» принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-1».</p>	<p>2 772,63 руб., в т.ч. НДС 18% - 422, 94 руб.</p>	<p>Протокол СД №123 от 27.02.2009</p>
<p>Договор купли-продажи</p> <p>(Продавец обязуется продать Покупателю спецодежду и средства индивидуальной защиты определенные Спецификацией, а Покупатель обязуется принять и оплатить сырье и материалы в порядке, предусмотренном договором. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до исполнения сторонами своих обязательств в полном объеме).</p>	<p>Продавец – ОАО «ОГК-1» .</p> <p>Покупатель – ЗАО «Нижневарт- овская ГРЭС».</p>	<p>ЗАО «Нижневарт- овская ГРЭС» принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-1».</p>	<p>1 134 089,41 руб. , в т.ч. НДС 18% - 172 996, 69 руб.</p>	<p>Протокол СД №123 от 27.02.2009</p>
<p>Агентский договор</p> <p>(Агент обязуется по поручению и за счет Принципала организовывать и проводить в интересах последнего от своего имени регламентированные закупочные процедуры на право заключения Договоров на поставку товаров/выполнение работ/ оказание услуг между Принципалом и третьими лицами, а Принципал обязуется принять все исполненное по настоящему Договору и уплатить Принципалу агентское вознаграждение). Срок действия договора: до 31.12.2009 г.).</p>	<p>Агент – ОАО «ОГК-1» .</p> <p>Принципал – ОАО «Санаторий- профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количе- ства голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>1 000,00 руб., в т.ч. НДС 18% за каждую проведенную про- цедуру</p>	<p>Протокол СД № 125 от 12.03.2009</p>
<p>Договор купли-продажи</p> <p>(Поставщик обязуется передать Покупателю станок балансировочный ВМ-36000, а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар.</p> <p>Срок действия договора: с момента его подписания обеими сторонами и действует до 31.12.2009 г.).</p>	<p>Покупатель – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Поставщик – ЗАО «Нижневарт- овская ГРЭС».</p>	<p>ЗАО «Нижневарт- овская ГРЭС» принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-1».</p>	<p>5 841 000,00 руб., в т.ч. НДС 18% - 891 000,00 руб.</p>	<p>Протокол СД № 127 от 27.04.2009</p>
<p>Договор оказания услуг</p> <p>(Исполнитель обязуется выполнять работы (оказывать услуги) по ремонту, эксплуатации и техническому обслуживанию ОРУ 500 кВ Ириклинской ГРЭС согласно приложению, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненный объем работ (оказания услуг).</p> <p>Срок действия договора: до 31.12.2009 г.).</p>	<p>Исполнитель – ОАО «ОГК-1» .</p> <p>Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС» .</p>	<p>ОАО «ФСК» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходя- щихся на голосующие акции ОАО «ОГК-1».</p>	<p>9 297 406,44 руб. в год, в т.ч. НДС 18% - 1 418 248,44 руб.</p>	<p>Протокол СД № 128 от 06.05.2009</p>
<p>Договор купли-продажи</p> <p>(Приобретение 15 831 017 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ОГК-1»).</p>	<p>Покупатель – ООО «ОГК-1 Финанс».</p> <p>Продавец – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ОГК-1 Финанс», являю- щегося стороной по сделке.</p>	<p>6 174 096,63 руб.</p>	<p>Протокол СД № 129 от 20.05.2009</p>

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Договор передачи полномочий</p> <p>(Предмет договора: Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя и осуществляет закрепленные Уставом Общества иными локальными документами Общества и действующим законодательством РФ полномочия единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) в порядке и на условиях, определенных Договором.</p> <p>Управляющая организация осуществляет права и исполняет обязанности единоличного исполнительного органа Общества в том объеме и с теми ограничениями, которые определены действующим законодательством РФ, Уставом Общества, внутренними документами Общества, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров Общества.</p> <p>Управляющая организация без доверенности действует от имени Общества. При этом Управляющая организация осуществляет права и исполняет обязанности по руководству текущей деятельностью Общества через свой единоличный исполнительный орган и/или иное надлежащим образом уполномоченное им лицо.</p> <p>Полномочия единоличного исполнительного органа Общества считаются переданными Управляющей организации с даты подписания Сторонами Акта приема-передачи печати Общества и документации.</p> <p>Срок действия Договора – 3 (три) года.</p>	<p>Управляющая организация – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>Общество – ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Общая стоимость услуг за весь период действия договора должна быть менее 2% балансовой стои- мости активов каждой их сторон договора на дату его заклю- чения.</p>	<p>Протокол СД № 129 от 20.05.2009</p>
<p>Договор оказания услуг</p> <p>(Оказание высококвалифицированной санаторно-лечебной помощи детям работников. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.08.2009 г.).</p>	<p>Заказчик – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Исполнитель – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количе- ства голосов, приходящихся на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>1 593 900,00 руб., НДС не облагается.</p>	<p>Протокол СД № 130 от 28.05.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение к договору</p> <p>(Предмет соглашения: Все права и обязанности ОАО «ОГК-1» по договору от 27 июня 2008 года № 372/ТП об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электрическим сетям ОАО «ОГК-1» переходят с момента подписания соглашения к ЗАО «Нижневартовская ГРЭС».</p> <p>Перемена стороны в договоре не влечет изменений иных условий договора).</p>	<p>Генерирующие компании – ОАО «ОГК-1», ЗАО «Нижневар- товская ГРЭС».</p> <p>Сетевая компа- ния – ОАО «ФСК ЕЭС».</p>	<p>ОАО «ФСК» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходя- щихся на голосующие акции ОАО «ОГК-1».</p>	<p>1 058 528,44 руб., в т.ч. НДС 18% - 161 470,44 руб.</p>	<p>Протокол СД № 130 от 28.05.2009</p>
<p>Договор займа</p> <p>(Займодавец предоставляет Заемщику целевые займы на рефинансирование текущего кредитного портфеля и реализацию инвестиционной программы Общества, а Заемщик обязуется возвратить Займодатцу сумму займов, а также уплатить проценты за пользование займами в порядке и на условиях, установленных Договором).</p>	<p>Займодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>Заемщик – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Не более 1 700 000 000, 00 руб.</p>	<p>Протокол ГОСА б/н от 26.06.2009</p>

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Договор залога (Предмет залога: объекты незавершенного строительства «Уренгойской ГРЭС» – филиала ОАО «ОГК-1», принадлежащие Залогодателю на праве собственности, и права аренды земельных участков «Уренгойской ГРЭС» – филиала ОАО «ОГК-1».</p> <p>Обязательства, обеспечиваемые залогом: – обязательства ОАО «ОГК-1» по возврату займов, выданных Залогодержателем Залогодателю, в размере не более 1 700 000 000 (Одного миллиарда семисот миллионов) рублей; – обязательства по уплате процентов на сумму займа по ставке не более 20 % (Двадцати процентов) годовых; – обязательства, связанные с возможной уплатой неустойки, сумм возмещения убытков, а также расходов по их взысканию.</p> <p>Стоимость имущества (объекты незавершенного строительства «Уренгойской ГРЭС» – филиала ОАО «ОГК-1» и прав аренды земельных участков «Уренгойской ГРЭС» – филиала ОАО «ОГК-1», являющихся предметом залога по договору залога, составляет 1 730 102 759 (Один миллиард семьсот тридцать миллионов сто две тысячи семьсот пятьдесят девять) рублей 95 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Договор залога действует до полного исполнения всех обеспеченных залогом обязательств Залогодателя).</p>	<p>Залогодержатель – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>Залогодатель – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»</p>	<p>1 730 102 759, 95 руб.</p>	<p>Протокол ГОСА б/н от 26.06.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи электрической энергии № ОГК-1-ИР-160309 от 16.03.2009 г.</p>	<p>Покупатель – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>Продавец – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Общая сумма договоров равна стоимости переданной (поставленной) электрической энергии за весь срок их действия, в сумме не более 1 700 000 000,00 руб.</p>	<p>Протокол ГОСА б/н от 26.06.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение № 2 к договору № 371/ТП от 27.06.2008 (Предмет доп. соглашения: изменение стоимости Договора.</p> <p>Цена договора: Плата за осуществление мероприятий по технологическому присоединению по Договору, установленная Приказом ФСТ России от 24.12.2008 № 403-э/1).</p>	<p>Генерирующая компания – ОАО «ОГК-1»;</p> <p>Сетевая компания – ОАО «ФСК ЕЭС».</p>	<p>ОАО «ФСК» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «ОГК-1».</p>	<p>3 317 882,35 руб., в т.ч. НДС 18% - 506 117,65 руб.</p>	<p>Протокол СД № 134 от 28.08.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение № 2 к договору № 372/ТП от 27.06.2008 (Предмет доп. соглашения: изменение стоимости Договора.</p> <p>Цена договора: Плата за осуществление мероприятий по технологическому присоединению по Договору, установленная Приказом ФСТ России от 24.12.2008 № 403-э/1).</p>	<p>Генерирующие компании – ОАО «ОГК-1»;</p> <p>Сетевая компания – ОАО «ФСК ЕЭС».</p>	<p>ОАО «ФСК» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «ОГК-1».</p>	<p>3 401 176,47 руб., в т.ч. НДС 18% - 518 823,53 руб.</p>	<p>Протокол СД № 134 от 28.08.2009</p>
<p>Договор купли-продажи (Продавец обязуется продать профлист оцинкованный, а Покупатель обязуется принять и оплатить Имущество.</p> <p>Срок действия договора: с момента подписания его обеими Сторонами и действует до исполнения сторонами своих обязательств в полном объеме).</p>	<p>Продавец – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Покупатель – ЗАО «Нижневартовская ГРЭС».</p>	<p>ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ОГК-1».</p>	<p>311 154,20 руб., в т.ч. НДС 18% - 47 464,20 руб.</p>	<p>Протокол СД № 134 от 28.08.2009</p>
<p>Договор оказания услуг (Предмет договора: оказание услуг по организации условий для проведения комплексного показательного учения по ГО.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон, возникшие с 25.08.2009, и действует до полного исполнения обязательств Сторонами).</p>	<p>Заказчик – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Исполнитель – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>529 550,79 руб., в т.ч. НДС 18% - 80 778,93 руб.</p>	<p>Протокол СД № 135 от 30.09.2009</p>

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Договор оказания услуг (Предмет договора: оказание услуг по обеспечению условий для проведения периодического медицинского осмотра работников Верхнетагильской ГРЭС – филиала ОАО «ОГК-1». Срок оказания услуг: с 12.10.2009–23.10.2009 г.).</p>	<p>Заказчик – ОАО «ОГК-1». Исполнитель – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>230 228,00 руб., в т.ч. НДС 18%.</p>	<p>Протокол СД № 135 от 30.09.2009</p>
<p>Договор купли-продажи электрической энергии (Объем поставки: Плановый объем электрической энергии по настоящему Договору, составляет: 108 000 000 кВт•ч.</p>	<p>Покупатель – ОАО «ОГК-1». Поставщик – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Не более 75 600 000 руб., кроме того НДС 18%.</p>	<p>Протокол СД № 135 от 30.09.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» управляющей организации от 06 июля 2009 года. Постоянная составляющая стоимости услуг составляет: с 01.11.2009 года – 60 000 000 рублей в месяц, кроме того НДС; с 01.11.2010 года – 350 000 рублей в месяц, кроме того НДС.</p>	<p>Управляющая организация – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» . Общество – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Общая стоимость услуг за весь период действия договора должна быть менее 2% балансовой стоимости активов каждой из сторон договора на дату его заключения.</p>	<p>Протокол СД № 135 от 30.09.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение № 1 (Предмет договора: «Изложить п. 2.2 Статьи 2 договора купли-продажи акций от 27.05.2009 № ШТК-004505 в следующей редакции: 2.2. Покупатель оплачивает Цену Договора путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца не позднее 31.12.2011 года»).</p>	<p>Покупатель – ООО «ОГК-1 Финанс». Продавец – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» владеет более 20% доли в уставном капитале ООО «ОГК-1 Финанс», являющегося стороной по сделке.</p>	<p>Без изменения цены.</p>	<p>Протокол СД № 136 от 30.10.2009</p>
<p>Договор поставки: (Предмет договора: Поставщик обязуется поставлять для Покупателя по его заявкам в согласованные сроки кислород в согласованном сторонами количестве по цене 31,33 руб., без учета НДС, за один куб. метр, общее количество кислорода ориентировочно составляет – 1 800 куб.м. В течение срока действия договора, в связи с ростом затрат, стоимость одного кубического метра кислорода может быть увеличена Поставщиком в одностороннем порядке, откорректированная сумма сообщается Покупателю при согласовании сроков следующей поставки. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 30.09.2010 года включительно).</p>	<p>Поставщик – ОАО «ОГК-1». Покупатель – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>Ориентировочная сумма по договору 66 544,92 руб., в т.ч. НДС 18% - 10 150,92 руб.</p>	<p>Протокол СД № 136 от 30.10.2009</p>
<p>Договор оказания услуг (Предмет договора: Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию Заказчику, по его заявкам в согласованные сроки, услуг по доставке кислорода с использованием автотранспорта Исполнителя (включая услуги водителя). Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 30.09.2010 г. включительно).</p>	<p>Исполнитель – ОАО «ОГК-1». Заказчик – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>Ориентировочная сумма договора составляет 21 143,00 руб., в т.ч. НДС 18% - 3 225,20 руб.</p>	<p>Протокол СД № 136 от 30.10.2009</p>
<p>Договор аренды (Предмет сделки: Аренда помещения нежилого назначения общей площадью 201 кв.м. и движимого имущества, расположенных по адресу: Свердловская обл. г. Верхний Тагил, сектор Промышленный проезд 4, Промплощадка. Срок действия договора: с 01.11.2009 -30.09.2010 г.)</p>	<p>Арендодатель – ОАО «ОГК-1». Арендатор – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>6 206,81 руб. в месяц, в т.ч. НДС 18% - 946,80 руб.</p>	<p>Протокол СД № 136 от 30.10.2009</p>

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Соглашение о замене стороны и изменении условий к договору аренды № 10/2007 от 01.02.2007.</p> <p>(Предмет соглашения: Первоначальный Арендатор обязуется передать, а Новый Арендатор, с согласия Арендодателя, принимает на себя все права и обязанности, установленные Договором аренды № 10/2007 от 01.02.2007 между ЗАО ПШО «Москва» и ОАО «ОГК-1» (далее – Договор) для Арендатора.</p> <p>Соглашение действует в течение срока действия Договора).</p>	<p>Арендодатель – ЗАО ПШО «Москва».</p> <p>Новый Арендатор – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Первоначальный Арендатор – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Член Совета директоров, Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>378 000 долларов США в рублевом эквиваленте.</p>	<p>Протокол СД № 136 от 30.10.2009</p>
<p>Договор займа</p> <p>Займодавец предоставляет Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом в порядке и на условиях, установленном договором.</p>	<p>Займодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»,</p> <p>Заемщик – ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Не более 8 000 000 000 руб. + проценты за пользование денежными средствами по плавающей ставке, равной ставке рефинансирования банка России + 2,76% годовых, а также суммы комиссии – 0,7% от суммы займа и 0,3% годовых на сумму неиспользованного остатка</p>	<p>Протокол ВОСА б/н от 22.12.2009</p>
<p>Договор поставки газа между ОАО «НОВАТЭК» и ОАО «ОГК-1»</p> <p>(Срок поставки газа: до 2015 года)</p>	<p>Поставщик – ОАО «НОВАТЭК»,</p> <p>Покупатель – ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Г.К. Селезнев одновременно является членом Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>197 134,66 млн рублей</p>	<p>Протокол ВОСА б/н от 22.12.2009</p>
<p>Сделка (сделки) по приобретению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительных акций ОАО «ОГК-1», размещаемых по подписке (Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «ОГК-1», размещаемые по подписке, в количестве не более 38 000 000 000 (тридцать восемь миллиардов) штук. Форма оплаты приобретаемых акций — денежными средствами в рублях Российской Федерации.)</p>	<p>Приобретатель – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Эмитент – ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Цена сделки (сделок): цена приобретения одной обыкновенной именной акции ОАО «ОГК-1» равна цене размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «ОГК-1», определяемой Советом директоров ОАО «ОГК-1» в соответствии со ст. 77 ФЗ «Об акционерных обществах». Общая стоимость приобретаемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-1» определяется путем умножения количества приобретаемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обыкновенных именных акций ОАО «ОГК-1» на цену размещения одной дополнительной именной акции ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Протокол ВОСА б/н от 22.12.2009</p>
<p>Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи электрической энергии от 28.08.2009 № ИР-ОГК1-280809</p>	<p>Покупатель – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Поставщик – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>78 783 750 руб., кроме того НДС 18% - 14 181 075 руб.</p>	<p>Протокол СД № 139 от 29.12.2009</p>

Сделка (Предмет сделки и ее существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола органа управления, на котором одобрена
<p>Залоговая сделка</p> <p>(Залогодатель в обеспечение исполнения своих обязательств по договору займа (в том числе возврата суммы займа, процентных платежей и комиссий) между Залогодателем и Залогодержателем передает в залог Залогодержателю объекты незавершенного строительства филиала Уренгойская ГРЭС ОАО «ОГК-1», принадлежащие Заемщику на праве собственности, и права долгосрочной аренды земельных участков филиала Уренгойская ГРЭС ОАО «ОГК-1» общей стоимостью 1 730 102 759 (один миллиард семьсот тридцать миллионов сто две тысячи семьсот пятьдесят девять) рублей 95 (девяносто пять) копеек, права долгосрочной аренды участков с распространением ипотеки на возводимые объекты недвижимости и объекты незавершенного строительства, согласно их рыночной стоимости, со ставкой дисконта 40%, а также движимое имущество: любой объект основных средств, стоимость которого превышает или равна 1 000 000 (один миллион) рублей, приобретаемый Заемщиком по договорам на строительство и поставку оборудования в рамках Проекта; и любой иной объект основных средств, принадлежащий Заемщику на праве собственности, балансовая стоимость которого превышает или равна 1 000 000 (один миллион) рублей, необходимый для функционирования филиала Уренгойская ГРЭС ОАО «ОГК-1» в соответствии с заключением технического аудитора, со ставкой дисконта 40%.</p> <p>Стоимость имущества, передаваемого в залог – не более 24 000 000 000 (двадцати четырех миллиардов) рублей, права долгосрочной аренды участков, с распространением ипотеки на возводимые объекты недвижимости и объекты незавершенного строительства, расположенные на участках согласно их рыночной стоимости, определяемой независимым оценщиком, со ставкой дисконта 40%, а также движимое имущество, согласно его балансовой стоимости, со ставкой дисконта 40%.</p> <p>Срок исполнения обязательства, обеспечиваемого залогом: не позднее 15 октября 2019 года. Предмет залога находится и остается у Залогодателя до момента обращения взыскания на него. Срок залоговой сделки: до исполнения обязательств, обеспечиваемых залогом.)</p>	<p>Залогодержатель – ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС».</p> <p>Залогодатель – ОАО «ОГК-1»</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>24 000 000 000 рублей</p>	<p>Протокол ВОСА б/н от 22.12.2009</p>
<p>Договор купли –продажи электроэнергии (Предмет договора: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю в период поставки электрическую энергию, а Покупатель обязуется ее принять и оплатить.</p> <p>Предельный плановый объем поставки электрической энергии: 2 216,4 млн кВт•ч.</p> <p>Общая стоимость договоров равна стоимости переданной (поставленной) электрической энергии за весь срок их действия, в сумме не более 1 700 000 000 рублей, включая НДС, при цене 1 кВт•ч. не менее 0,65 рублей без НДС.</p> <p>Срок поставки: с даты заключения договоров до 31.12.2010).</p>	<p>Покупатель – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Поставщик – ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» Дод Е.В. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ОГК-1»,</p> <p>ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».</p>	<p>Не более 1 700 000 000 рублей без НДС.</p>	<p>Протокол СД № 139 от 29.12.2009</p>
<p>Договор оказания услуг</p> <p>(Предмет договора: оказание услуг по проведению предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей транспортных средств автотранспортного цеха Верхнетагильской ГРЭС-филиала ОАО «ОГК-1».</p> <p>Срок действия договора: с 01.01.2010 – 31.12.2010 г.).</p>	<p>Заказчик – ОАО «ОГК-1».</p> <p>Исполнитель – ОАО «Санаторий – профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>ОАО «ОГК-1» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье».</p>	<p>266 051,52 руб., НДС не облагается.</p>	<p>Протокол СД № 139 от 29.12.2009</p>

12.5. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ОГК-1» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30 апреля 2003 г. № 03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
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	Собл.	П. 10.14 Устава «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газете «Независимая газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения.
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Собл.	В соответствии с п.4 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 список и обладающих не менее 1 % голосов.
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами) к собранию акционеров посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Собл.	В соответствии с п. 10.15 Устава «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет».
4	Наличие у акционеров возможности внести в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Собл. частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязанность Общества самостоятельно запрашивать подтверждение в реестре акционеров. В случае, если права акционера на акции учитываются на счете депо, достаточно представления выписки со счета депо для осуществления прав акционеров.
5	Наличие в уставе или внутренних документах общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Собл.	В соответствии с третьим абзацем п.5.2.2 Кодекса корпоративного управления: «Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров».
6	Обязательно 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 общества	Не собл.	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязанность их присутствия на Общих собраниях акционеров.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Собл.	В соответствии с пунктом 3.1 Положения о порядке подготовки созыва и п.3.1.1 Положения «Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется Счетной комиссией или иным лицом, осуществляющим функции счетной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционеров, указанному в сообщении о проведении собрания». В п.3.1.2-3.1.6 Положения подробно устанавливается процедура регистрации участников Общего собрания акционеров.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Совет директоров			
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Собл.	В соответствии с п. 12.1 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится: «17) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения; 18) утверждение целевых (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении».
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Собл.	Советом директоров в ОАО «ОГК-1» 29.08.2008 утверждена политика по управлению рисками ОАО «ОГК-1»
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принимать решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не собл.	В соответствии с п. 17.7 Устава Общества: «Совет директоров вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий Генерального директора Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов. Прекращение полномочий Генерального директора и членов Правления осуществляется по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации и трудовым договором, заключаемым каждым из них с Обществом».
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		В соответствии с п.12.1 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится «...определение условий трудового договора с Генеральным директором привлечение к дисциплинарной ответственности и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации...». В Уставе не предусмотрено право Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Собл.	В соответствии с пунктом 17.5. Устава «Трудовой договор с Генеральным директором подписывается от имени Общества Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. Права и обязанности работодателя от имени Общества в отношении Генерального директора и членов Правления Общества осуществляются Председателем Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров 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 собл.	В Уставе и внутренних документах Общества таких требований не предусмотрено.
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Собл.	Независимыми директорами являются: – Балло Анатолий Борисович – Гончаров Юрий Владимирович – Демин Андрей Александрович – Смирнова Юлия Всеволодовна – Теребулин Сергей Сергеевич – Тузов Михаил Юрьевич – Штыков Дмитрий Викторович – Шульгинов Николай Григорьевич – Юшин Сергей Александрович
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	Собл.	Исполняется на практике

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Не собл.	По состоянию на 31 декабря 2009 года член Совета директоров Дод Евгений Вячеславович по совместительству Председатель Правления ОАО «РусГидро». Член Совета директоров Демин А.А. является членом Совета директоров ОАО «ТГК-6».
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Собл.	Совет директоров избирается кумулятивным голосованием в силу положений ФЗ «Об акционерных обществах»
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	Собл.	Пункт 4.1.6. Кодекса корпоративного управления ОАО «ОГК-1»: «...Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам».
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	Собл.	В соответствии с п. 4.1. Положения об инсайдерской информации Общества члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать перед Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества информацию о владении ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.2. Положения об инсайдерской информации Общества не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны представлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества и (или) ДЗО.
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не собл.	В соответствии с п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, если иное не установлено настоящим Положением».
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Собл.	С 01.01.2009 по 31.12.2009г. проведено 19 заседаний Совета директоров Общества.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Собл.	Порядок проведения заседаний Совета директоров Общества определяется статьей 15 Устава Общества, а также Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Собл.	В соответствии с подпунктом 24 пункта 12.1. Устава к компетенции Совета директоров относится предварительное одобрение: «а) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых являются имущество, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии».
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 непредставление такой информации	Собл.	В соответствии с пунктом 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ОГК-1»: «Члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе: 1) получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества». В соответствии с пунктом 3.2 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров...».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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)	Собл.	Советом директоров 22.07.2009 (протокол № 133) принято решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям. Состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям был определен решениями Совета директоров от 22.07.2009 (протокол № 133) и от 28.08.2009 (протокол № 134): – Рижинашвили Д.И. Председатель Комитета – Шульгинов Н.Г. – Иванов С.Н. – Сурков Ю.В. – Тихонова М.Г. – Мирошниченко Е.Н.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Собл.	Советом директоров 09.11.2007 (протокол № 82) принято решение о создании Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по аудиту.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Собл.	Состав Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по аудиту был определен решением Совета директоров 22.07.2009 (протокол № 133) и 28.08.2009 (протокол № 134): – Штыков Д.В. – Председатель Комитета по аудиту (независимый и неисполнительный директор); – Демин А.А. (независимый и неисполнительный директор); – Юшин С.А. (независимый и неисполнительный директор).
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Собл.	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по аудиту Штыков Дмитрий Викторович является независимым директором.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Собл.	Положение о Комитете Совета директоров ОАО «ОГК-1» по аудиту утверждено 30.09.2008 (протокол № 114). В соответствии с подпунктом 2 п. 4.1. Положения Комитет наделяется правами «запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию, документы и комментарии к ним от Председателя Правления и членов Правления Общества...». В соответствии с пп.5.1. п.4 Положения Комитета Совета директоров по аудиту Комитет обязан соблюдать требования конфиденциальности.
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	Собл.	Советом директоров 09.11.2007 (протокол № 82) принято решение о создании Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по кадрам и вознаграждениям. Состав Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по кадрам и вознаграждениям был определен решением Совета директоров Общества от 22.07.2009 (протокол № 133): – Штыков Д.В. – Председатель Комитета – Гончаров Ю.В. – Смирнова Ю.В.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Собл.	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по кадрам и вознаграждениям Штыков Дмитрий Викторович является независимым директором
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Собл.	Члены Комитета Совета директоров ОАО «ОГК-1» по кадрам и вознаграждениям не являются должностными лицами Общества.
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не собл.	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по рискам.
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 собл.	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не собл.	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не собл.	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Собл.	Решением Совета директоров от 30.09.2008 (протокол № 114) утверждено Положение о Комитете по аудиту; Решением Совета директоров от 30.09.2008 (протокол № 114) утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям; Решением Совета директоров от 22.07.2009 (протокол № 133) утверждено Положение о Комитете по стратегии и инвестициям.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не собл.	Пункт 15.11. Устава: «Кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества».
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Собл.	Статья 18 Устава Общества «Правление Общества».
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Собл.	В соответствии с подпунктами 3, 6 п.18.2. Устава Общества к компетенции Правления относится «принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки; решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества».
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Собл.	К компетенции Совета директоров относится в соответствии с п.п.15 п. 12.1. Устава: «принятие решений об участии (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации) и о прекращении участия Общества в других организациях, а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации. С соответствии с п.п.24 п.12.1 Устава «принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей других организаций, не осуществляющихся производством, передачу диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, ремонтные и сервисные виды деятельности, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 миллионов рублей», а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества».
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Собл.	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Собл.	
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 собл.	Положения об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрены.
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	Собл.	Пункт 4.2.7. Кодекса корпоративного управления: «Председатель Правления и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления обязуются сообщать об этом Совету директоров, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам».
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не собл.	Положения об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрены.
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Собл. частично	Отчеты Генерального директора о деятельности Общества предоставляются Совету директоров ежеквартально. В соответствии с п. 4.3. Кодекса корпоративного управления «Правление Общества предоставляет Совету директоров ежеквартальные отчеты о деятельности Правления в соответствии с Положением о Правлении».
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	Собл.	В соответствии с п. 3.1.5. Положения о Правлении «Члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием)...». В соответствии с п.5.1. Положения об инсайдерской информации «за неправомерное распространение и (или) использование инсайдерской информации инсайдеры Общества могут быть привлечены к дисциплинарной и (или) гражданско-правовой ответственности в соответствии с условиями договоров с Обществом и действующим законодательством, к административной и уголовной ответственности 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	Не собл.	Уставом и внутренними документами общества не предусмотрено наличие в акционерном обществе такого лица (корпоративного секретаря).

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не собл.	Данные требования Уставом и внутренними документами Общества не определены.
51	Наличие в уставе акционерного общества требования к кандидатуре секретаря общества	Не собл.	Данные требования Уставом не определены.
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не собл.	В Уставе и внутренних документах нет требования одобрения крупной сделки до ее совершения.
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не собл.	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не собл.	
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 собл.	Акции Общества с ноября 2006 года торгуются на ведущих фондовых биржах России: ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», где и определяется их рыночная стоимость.
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	Собл.	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не собл.	Данное требование не определено в Уставе или внутренних документах Общества. Однако, на практике, для определения коэффициентов конвертации привлекался независимый оценщик.
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Собл.	Положение об информационной политике ОАО «ОГК-1» (утверждено решением Совета директоров Общества от 26.11.2008 протокол № 117).
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 собл.	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «ОГК-1».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 собл.	<p>Полный перечень информации, документов и материалов, предоставляемых акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров, ни в одном из внутренних документов Общества не закреплён.</p> <p>В соответствии с п. 10.15. Устава «Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества».</p> <p>В соответствии с пунктом 2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров принимает решение, а в случаях, предусмотренных абзацем 2 пункта 2.1 Положения иные лица принимают решения об определении перечня информации, предоставляемой акционерам.</p>
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Собл.	<p>Работает корпоративный веб-сайт: www.ogk1.com</p> <p>В соответствии с п. 6.4. Положения об информационной политике Общество публикует на корпоративном веб-сайте информацию о своей деятельности, деятельности дочерних и зависимых обществ, а также документы, пресс-релизы, сообщения, новости, статьи, интервью, рекламную и иную информацию.</p>
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Собл.	<p>В соответствии с Положением об информационной политике Общество раскрывает на корпоративном сайте в сети Интернет сведения о принадлежности высшим должностным лицам и аффилированным с ними лицам акций Общества, а также его дочерних и зависимых обществ, с указанием количества и категории (типа) акций (п.5.2.8.2).</p> <p>Информацию о сделках между указанными лицами и Обществом (п.5.2.8.3).</p>
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Собл.	<p>Пункт 5.1. Положения об информационной политике (раскрытие информации в проспекте ценных бумаг, ежеквартальном отчете, в форме сообщений о существенных фактах).</p>
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	Собл.	<p>Положение об инсайдерской информации ОАО «ОГК-1» (утверждено решением Совета директоров Общества от 15.06.2007 (протокол № 64).</p>
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Собл.	<p>Решением Совета директоров от 28.08.2009 (протокол №112) утверждено Положение о Департаменте внутреннего аудита.</p>
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Собл.	<p>Департамент внутреннего аудита является структурным подразделением Общества. Структура Департамента и его штатное расписание утверждаются Генеральным директором Общества.</p>
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не собл.	<p>Во внутренних документах Общества данное требование не предусмотрено.</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Собл.	Исполняется на практике.
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	Собл.	Исполняется на практике.
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	Не собл.	
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 собл.	
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 собл.	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Собл.	К компетенции Совета директоров отнесено предварительное одобрение следующих сделок: в соответствии с пп. 25 п. 12.1 Устава: а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требования) к себе или третьему лицу; б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам; в соответствии с пп. 28 п. 12.1. Устава: К компетенции Совета директоров отнесено одобрение следующих сделок: пп. 12 п. 12.1. одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»; пп. 13) п. 12.1. одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Собл.	В Обществе действует утвержденное Советом директоров Положение о Ревизионной комиссии.
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Собл.	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Собл.	Положение о дивидендной политике Общества (Протокол от 28.04.2008)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Собл.	Положение о дивидендной политике Общества (Протокол от 28.04.2008)
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	Собл. частично	В соответствии с Положением об информационной политике сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях раскрываются в проспекте ценных бумаг и на веб-сайте Общества в составе годового и квартальных отчетов.

12.6. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ОАО «ОГК-1»

Наименование общества	Страна регистрации	Адрес места нахождения	Основное направление деятельности	Размер доли в уставном капитале
ОАО «Управление технологического транспорта»	Россия	618740, Российская Федерация, Пермский край, г. Добрянка, промбаза	Пассажирские перевозки; грузовые перевозки; организация работы специального транспорта и грузоподъемных механизмов; оказание услуг по ремонту и сервисному обслуживанию автотранспорта; – производство товаров и изделий производственно-технического назначения	99,89%
ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»	Россия	462803, Российская Федерация, Оренбургская область, Новоорский район, п. Энергетик, 49	Медицинские, консультативные услуги; – организация активного отдыха и культурного досуга отдыхающих, – проведение оздоровительных мероприятий с использованием оздоровительного и закаляющего действия климата, физической культуры, спортивно-массовых и туристических мероприятий	99,99%
NVGRES Holding Limited	Кипр	1065 Кипр, Nicosia, Makariou III, стр. 2-4 CAPITAL CENTER оф. 9th floor	Холдинговая Компания, созданная для целей финансирования строительства 3-го энергоблока Нижневартовской ГРЭС	75%-1 акция
ООО «ОГК-1 Финанс»	Россия	117447, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13/17	Капиталовложения в ценные бумаги	100%

12.7. ГЛОССАРИЙ

АО	Акции обыкновенные
АО-энерго	Региональное открытое акционерное общество энергетики и электрификации
АП	Акции привилегированные
АТС	Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
АЭС	Атомная электростанция
БР	Балансирующий рынок
ВЛ	Высоковольтная линия электропередачи
ГеоТЭС	Геотермальная тепловая электростанция
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России — тепловые электростанции)
ГП	Гарантирующий поставщик
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	Гидравлическая электростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые общества ОАО РАО «ЕЭС России»
ЖКХ	Жилищно-коммунальное хозяйство
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ЛЭП	Линия электропередачи
МГИ	Механизм гарантирования инвестиций
МСК	Магистральные сетевые компании
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
ММСК	Межрегиональные магистральные сетевые компании
МРСК	Межрегиональные распределительные сетевые компании
НП	Некоммерческое партнерство
НПК	Научно-проектный комплекс
НТЦ	Научно-технический центр
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОДУ	Объединенные диспетчерские управления
ОЗП	Осенне-зимний период
ОРЭЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
РД	Регулируемые договоры
РДУ	Региональные диспетчерские управления
РГК	Региональные генерирующие компании
РСК	Региональные сетевые компании
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
СО ЕЭС	Системный оператор Единой энергетической системы
ТГ	Торговый график
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФСК ЕЭС	Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ЦУС	Центр управления сетями
ЭСК	Энергосбытовая компания

12.8. ТЕРМИНЫ

Гкал	Гигакалория	Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час	Единица измерения тепловой мощности
Гц	Герц	Частота электрического тока
кВ	Киловольт	Единица измерения напряжения
кВА	Киловольт-ампер	Единица измерения полной мощности
кВт•ч	Киловатт-час	Единица измерения выработанной электрической энергии
кВт	Киловатт	Единица измерения электрической мощности
МВт	мегаватт	Единица измерения электрической мощности
ГВт	гигаватт	Единица измерения электрической мощности
т/ч	тонны в час	Единица измерения паропроизводительности
т.у.т	тонна условного топлива	Единица измерения
т.н.т	тонна натурального топлива	Единица измерения

12.9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОАО «ОГК-1»

Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	
Юридический адрес	Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д. 1, корпус 1
Почтовый адрес	117447, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13/17
Телефон	(495) 225-40-00
Факс	(495) 225-40-90
E-mail	office@ogk1.ru
Корпоративный веб-сайт	www.ogk1.com
Контактная информация	Тел.: (495) 967-0527. Факс: (495) 967-0526

ФИЛИАЛЫ ОБЩЕСТВА

Наименование	Место нахождения
1. Верхнетагильская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	624334, Российская Федерация. Свердловская область, г. Верхний Тагил, сектор Промышленный проезд, № 4, Промплощадка
2. Ириклинская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	462803, Российская Федерация Оренбургская область, Новоорский р-н, п. Энергетик
3. Каширская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	142900, Российская Федерация Московская область, г. Кашира-2,
5. Нижневартовская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	628634, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский р-н, пос. Излучинск
4. Пермская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	618740, Российская Федерация, Пермский край, г. Добрянка, Пермская ГРЭС
5. Уренгойская ГРЭС – филиал ОАО «ОГК-1»	629325, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало- Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, р-н Лимбьяха
6. Московский филиал	117447, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13/17

АУДИТОР

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	
Адрес	125047, г. Москва, Бутырский Вал, д. 10
Телефон	(495) 967-6000
E-mail	hotline@ru.pwc.com

РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ

ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	
Почтовый адрес	105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8
Телефон	(495) 221-1333
Телефон для акционеров	(495) 221-1334
Сайт	www.mcd.ru

БАНК-ДЕПОЗИТАРИЙ

The Bank of New York Mellon (Depository Receipts)	
Почтовый адрес	22 nd Floor West 101 Barclay Street New York, NY 10286
Телефон	+1-212-815-2892
Факс	+1-212-571-3050
Сайт	www.bnymellon.com



WWW.OGK1.COM

