

Интернет-конференция «Итоги деятельности ТГК-1 в 2008 г. по МСФО и перспективы развития компании» на портале OpenUtilities.ru

(15 июня 2009 года)

Участники:

- Вайнзихер Борис Феликсович, генеральный директор;
 - Станишевская Раиса Владимировна, главный бухгалтер;
 - Редькин Сергей Михайлович, заместитель генерального директора по развитию;
 - Лисицкий Эдуард Николаевич, начальник департамента инвестиций;
 - Анисимова Алла Павловна, начальник департамента по экономике;
 - Назаров Аркадий Юрьевич, начальник департамента организации поставок и реализации энергоресурсов;
 - Соломина Ольга Николаевна, начальник департамента корпоративного управления;
-

15.06 13:59, Команда OpenUtilities

Добрый день, уважаемые участники! Мы открываем интернет-конференцию «Итоги деятельности ТГК-1 в 2008 г. по МСФО и перспективы развития компании». Конференция проводится с 14:00 до 16:00 (мск). Ждем Ваших вопросов. Напоминаем, что на них отвечают генеральный директор и представители менеджмента компании. С уважением, Команда OpenUtilities.

15.06 14:00, Вступительное слово ОАО «ТГК-1»

Добрый день, уважаемые коллеги! Мы рады, что вы стали участниками интернет-конференции «Итоги деятельности ТГК-1 в 2008 г. по МСФО и перспективы развития компании». Пресс-релиз о финансовых итогах по МСФО вы можете найти на сайте Компании - www.tgc1.ru/ir/news и на портале www.openutilities.ru. Консолидированная финансовая отчетность по международным стандартам финансовой отчетности и отчет независимого аудитора размещена по адресу - www.tgc1.ru/ir/resultaty

Ждем ваших вопросов!

15.06 14:01, Яна Тульчинская, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Поставляется ли какая-то часть электроэнергии, вырабатываемой ТГК-1, за границу, в частности, в Финляндию? Видите ли вы в будущем возможность для экспорта электроэнергии в страны Европы? Если да, то какова предполагаемая схема экспорта? Будет ли экспорт осуществляться через «Интер РАО»?

15.06 14:03, Аркадий Назаров

Часть электроэнергии, вырабатываемая на принадлежащих компании ГЭС, экспортируется в Финляндию и Норвегию. В настоящее время поставка электроэнергии в Финляндию осуществляется: - электростанциями Каскада Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС-10, Светогорская ГЭС-11) в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в 2009 г. 64-70 МВт. Объем поставки колеблется в пределах от 300 млн кВт ч до 450 млн кВт ч; - электростанциями ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4-7) в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт. Поставка электроэнергии в Норвегию осуществляется: - с шин Борисоглебской ГЭС-8 по линии Л-225 напряжением 157 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность передачи составляет 28 МВт. - Объем поставки электроэнергии, вырабатываемой ГЭС Пазского каскада (ГЭС 4-8), колеблется в пределах от 720 млн кВт ч до 760 млн кВт ч. Местоположение генерирующих мощностей компании позволяет говорить о наличии у ТГК-1 высокого потенциала для развития «приграничной торговли» (в т.ч. наличие технической возможности осуществления перетока э/э в Эстонию). В то же время на сегодняшний день перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся как на ОРЭМ, так и на скандинавском рынке электроэнергии (NordPool) и, как следствие, степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии. На данном этапе сложно сказать что-либо определенное о возможных схемах осуществления экспорта, а также о составе участников. На сегодняшний день ТГК-1 уже осуществляет часть экспортных поставок при содействии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Развитие отношений зависит от сохранения и/или роста объемов и расширения географии экспортных поставок генерирующей компании.

15.06 14:03, Михаил Расстригин, VTB Capital

Как в настоящее время обстоит ситуация с экспортом электроэнергии в Финляндию? Я помню, там возникали проблемы с ценой. В целом, также интересен ваш прогноз на этот год по уровню собираемости платежей, по падению спроса на электроэнергию и тепло в вашем регионе.

15.06 14:05, Аркадий Назаров

В 2008 г. истек срок действия 10-летнего контракта, заключенного с компанией Fortum Power and Heat на поставку электроэнергии в Финляндию. 30 декабря 2008 г. между ТГК-1 и Fortum Power and Heat был заключен новый контракт сроком действия до конца 2009 г. с формулой определения цены, ориентированной на почасовой учет спотовых цен электроэнергии на NordPool (в пределах коридора от 20 до 50 евро). На сегодняшний день поставки осуществляются в рамках действующего контракта, все взятые на себя обязательства стороны выполняют надлежащим образом. Прогноз на этот год по уровню собираемости платежей - 95%

15.06 14:09, Павел Попиков, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Скажите, пожалуйста, чем вызваны расхождения между основными показателями финансовой отчетности компании по МСФО и по РСБУ за 2008 г.?

15.06 14:24, Раиса Станишевская

Чистая прибыль по РСБУ ОАО «ТГК-1»	231
Чистый убыток по РСБУ ОАО «МТЭЦ»	-458
Восстановление резерва по обесценению основных средств	1179
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, учтенный как уменьшение расхода по отложенному налоговому обязательству	479
Разница между амортизацией, начисленной по РСБУ и МСФО	-307
Начисление резервов под условные факты хоз. деятельности	-681
Прочее	573
Итого прибыль по МСФО	1016

15.06 14:12, Яна Тульчинская, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Продолжают ли оказывать негативное влияние финансовые результаты Мурманской ТЭЦ на общую отчетность компании?

15.06 14:14, Раиса Станишевская

Так как ОАО «Мурманская ТЭЦ» является дочерней компанией ОАО «ТГК-1», ее финансовая отчетность по МСФО подлежит консолидации. Следовательно, финансовые результаты деятельности ОАО «Мурманской ТЭЦ» оказывают влияние на финансовые результаты по МСФО Группы ОАО «ТГК-1». Таким образом, убыток по МСФО, полученный ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2008 г. в сумме 655 млн руб. (в том числе причитающийся миноритарным акционерам в сумме 35 млн руб.) включен в консолидированную финансовую отчетность по МСФО Группы ОАО «ТГК-1» за 2008 г.

15.06 14:17, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Как обстоят дела с программой минимизации издержек ТГК-1? Подготовлен ли, наконец, этот документ и получают ли инвесторы публичную возможность с ним ознакомиться? Будет ли он доступен на сайте компании?

15.06 14:20, Алла Анисимова

При формировании бизнес-плана 2009 г. были максимально сокращены управленческие расходы компании. Дальнейшая оптимизация расходов требует более глубокой проработки, поскольку связана со значительными единовременными затратами. Такая работа проводится по всем направлениям деятельности компании, начиная от оптимизации численности управления и переезда его в другое офисное здание, до совершенствования производственных процессов и повышения эффективности использования основных фондов. Ее результаты найдут свое отражение в бизнес-плане на 2010 г. С основными его параметрами можно будет ознакомиться в ноябре-декабре 2009 г.

15.06 14:21, Павел Попиков, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

У ТГК-1 изношенная база активов. Как это будет в дальнейшем влиять на следующие аспекты работы компании: - топливную эффективность станций; - соотношение инвестиционных трат, направленных на новые мощности и на поддержание старых мощностей; - прогнозы выбытия мощностей компании.

15.06 00:00, Эдуард Лисицкий

Номинальные показатели изношенности не всегда означают предельное техническое состояние оборудования электростанций. Конечно, у нас есть ТЭЦ, где мы строим новые современные экономичные блоки ПГУ и закрываем старую неэкономичную очередь. На Первомайской ТЭЦ в Санкт-Петербурге мы строим 2 блока ПГУ по 180 МВт и после этого выводим из эксплуатации 7 изношенных паровых котлов и 7 турбин мощностью 330 МВт. При этом на наших ТЭЦ работает и будет продолжать в ближайшие 10 лет работать оборудование, возраст которого превышает 50 лет. Это паровые теплофикационные турбины, у которых технический ресурс еще значителен или продлен. Их дальнейшая эксплуатация не влияет на топливную эффективность. Мы сбалансировали инвестиционную программу таким образом, чтобы ввод новых мощностей позволял выводить старые мощности, достигшие предельного состояния, не увеличивая инвестиционные затраты на поддержание старых мощностей. В 2009-2015 г. мы планируем ввести 1670 МВт и вывести 480 МВт.

15.06 14:24, Яков Данилевский

Добрый день! Я хотел узнать, какова роль финского концерна Fortum в управлении ТГК-1. Привнесло ли участие финнов новые практики управления и/или повышение эффективности производства?

15.06 16:17, Борис Вайнзихер

«Фортум» принимает активное участие в управлении компанией. «Фортум» владеет 25,66% акций ОАО «ТГК-1» и имеет в совете директоров 3 представителей. Представители «Фортум» принимают активное участие в работе комитетов по бизнес-стратегии, по инвестициям, по надежности. Менеджмент компании активно сотрудничает с экспертами «Фортум» в гидроэнергетических проектах, а также проектах автоматизации процессов управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования электростанций.

15.06 14:39, Денис Ворончихин

Добрый день! Как изменилась структура реализации электроэнергии в 2008 году по сравнению с 2007 годом? Интересует объем проданной в свободном секторе электроэнергии и средняя цена реализации (в сравнении с 2007 годом) по свободному сектору в целом для ТГК-1.

15.06 16:23, Аркадий Назаров

Объем реализации на РСВ в 2007 г. – 6 171 млн кВт ч (22,7% от общего объема реализации на оптовом рынке), в 2008 г. – 8 368 млн кВт ч (30,6% от общего объема реализации на оптовом рынке), средняя цена МВт ч в 2007 г. – 505 руб., 2008 г. – 622 руб.

15.06 14:42, Андрей Жуков, РБК Daily

Минэнерго РФ намерено контролировать исполнение генерирующими компаниями инвестиционных программ. Между тем, представители ТГК-1 заявляли, что не имеют достаточного объема средств для финансирования инвестпрограммы. Намерена ли ТГК-1

согласовать с Минэнерго корректировки инвестиционной программы? В какие сроки? Если да, то в каком объеме инвестпрограмма компании будет профинансирована в 2009 и 2010 гг.? За счет каких источников планируется финансировать инвестиционную программу компании?

15.06 14:43, Борис Вайнзихер

Все переговоры с Минэнерго от имени ТГК-1 ведет ООО «Газпром Энергохолдинг». Не подлежат корректировке сроки ввода блоков №1 и №2 ПГУ-180 на Первомайской ТЭЦ-14, турбины мощностью 50 МВт на Василеостровской ТЭЦ-7. К настоящему времени в ОАО «ТГК-1» проведен аудит инвестиционных проектов. Так, мы рассматриваем возможность переноса сроков Южной ТЭЦ, Правобережной ТЭЦ-5, Северной ТЭЦ и Центральной ТЭЦ. При этом у нас нет сомнений в исполнении всей инвестиционной программы.

15.06 14:44, Павел Попиков, Инвестбанк "ОТКРЫТИЕ"

Есть ли в регионе возможность для строительства новых гидрогенерирующих мощностей в будущем, и существуют ли такие планы у компании?

15.06 14:46, Борис Вайнзихер

Новые ГЭС могут быть построены в Карелии и Мурманской области. Их проектирование осуществлялось еще в 70-80-х годах прошлого века: Сегозерская ГЭС на реке Сегежа мощностью 24 МВт, Белопорожская ГЭС на реке Кемь мощностью 130 МВт в Карелии, Каскад ГЭС на реках Рында и Йоканьга на востоке Кольского полуострова суммарной мощностью 590 МВт. Что касается наших планов, то мы думаем об этом очень серьезно.

15.06 14:46, Яна Тульчинская, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Видите ли вы серьезную конкуренцию со стороны Ленинградской АЭС, особенно в долгосрочной перспективе, когда на АЭС будут вводиться новые блоки?

15.06 14:47, Борис Вайнзихер

Мы не видим серьезной конкуренции со стороны ЛАЭС. Новые блоки ЛАЭС должны заместить старые реакторы, что даст сравнительно небольшой прирост мощности.

15.06 14:54, Павел Попиков, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Скажите, пожалуйста, какова будущая дивидендная политика компании?

15.06 14:55, Борис Вайнзихер

Я считаю, что платить дивиденды правильно. Задача менеджмента обеспечить прибыль, а вопрос её распределения - это дело акционеров.

15.06 14:55, Денис Ворончихин

Основная роль в отставании темпов доходов от темпов операционных расходов, на мой взгляд, в динамике поступлений от реализации тепловой энергии, т.к. в части реализации электроэнергии компания сработала неплохо. Как руководство ТГК-1 планирует увеличить эффективность теплового бизнеса и каковы основные проблемы?

15.06 15:50, Сергей Редькин

За счет новых проектов по строительству тепломагистралей и увеличению теплоотпуска. А также за счет проектов, связанных с повышением качества теплоснабжения.

15.06 14:58, Яна Тульчинская, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Какова инвестиционная программа ТГК-1 на ближайшие три года? Если она еще не принята, то когда можно ожидать решения по этому вопросу?

15.06 14:59, Сергей Редькин

Инвестиционная программа ТГК-1 была утверждена в сентябре 2008 г., текущие корректировки и уточнения в указанную программу вносятся ежегодно. В 2009 г. объем финансирования первоочередных проектов определен в размере 14,5 млрд руб. Ключевыми объектами программы в 2009 г. являются вводы мощности на Волховской ГЭС, на Каскаде Вуоксинских ГЭС, на Василеостровской ТЭЦ-7, на Выборгской ТЭЦ-17 и первого блока ПГУ 180 МВт на Первомайской ТЭЦ-14. В 2010-2011 гг. ТГК-1 планирует в первую очередь завершить строительство второго блока ПГУ 180 МВт на Первомайской ТЭЦ-14, блока ПГУ 450 МВт на Южной ТЭЦ-22, ввод новых гидроагрегатов на каскаде Вуоксинских ГЭС.

15.06 15:02, М.Муравьев

Борис Феликсович, а на какие сроки может быть перенесены проекты по Южной ТЭЦ, Правобережной ТЭЦ-5, Северной ТЭЦ и Центральной ТЭЦ?

15.06 15:46, Борис Вайнзихер

По Южной и Правобережной ТЭЦ – на 1-2 года, по остальным – на более дальние сроки.

15.06 15:10, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Как обстоят дела с выполнением инвестиционной программы ТГК-1 за 2008 г.? - сколько профинансировано по факту от запланированных объемов, в процентах? - сколько физически выполнено по факту от запланированных объемов, в процентах? - есть ли гарантии по источникам финансирования в 2009-2010 гг.? - будет ли пересматриваться программа в сторону резкого сокращения?

15.06 15:20, Эдуард Лисицкий

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2008 г. составило около 20 млрд руб. Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования в 2008 г. составила 18 млрд руб. Этот объем финансирования обеспечивает в 2009 г. завершение строительства нескольких приоритетных проектов: - новый гидроагрегат 30,5 МВт на Светогорской ГЭС (запущен в мае); - замена турбины мощностью 100 МВт на новую 120 МВт на Выборгской ТЭЦ (запущена в конце мая); - новая турбина 50 МВт на Василеостровской ТЭЦ; - замена гидроагрегата 23,25 МВт на 29,5 МВт на Лесогорской ГЭС; - новый энергоблок ПГУ 180 МВт на Первомайской ТЭЦ. Кроме того, продолжаются работы по модернизации тепловых сетей в Санкт-Петербурге, а также создание АИИСКУЭ (автоматизированной измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии).

15.06 15:24, Юлия Тихонова, ALSTOM

Есть ли у ТГК-1 планы по переводу на уголь существующих мощностей, работающих на газе? И если да, то рассчитываете ли вы на помощь ведущих мировых компаний, осуществляющих свою деятельность в России?

15.06 15:25, Эдуард Лисицкий

У нас нет планов по переводу на уголь существующих мощностей, работающих на газе.

15.06 15:31, Юлия Тихонова, ALSTOM

Каково ваше отношение к экологичным проектам? Есть ли планы по модернизации или замене старого оборудования на угольные котлы?

15.06 15:32, Эдуард Лисицкий

Экологические аспекты в проектах нового строительства для нас являются важнейшими. Среди них сокращение валового выброса NOx и серы, прекращение сброса неочищенных стоков в поверхностные источники, применение «экологически чистых» гидротурбин, исключая попадание масла в реки, сокращение выбросов парниковых газов. Все указанные аспекты учтены в наших проектах нового строительства и реконструкции электростанций.

15.06 15:33, Дмитрий Булгаков, Deutsche Bank

Какова окупаемость новых проектов, расчетный NPV, IRR? Какие предположения закладываются?

15.06 15:34, Эдуард Лисицкий

IRR нового строительства ПГУ в Санкт-Петербурге - 14-16%. Для проектов модернизации ГЭС IRR - около 30%. При этом основные допущения: - выработка электроэнергии для проектов является дополнительной; - плата на мощность устанавливается исходя из фактических затрат на её строительство.

15.06 15:36, Юрий Мельников, ИГЭУ

Скорректирована ли инвестиционная программа ТГК-1 в связи с падением спроса на электроэнергию? Если да, то коснулись ли корректировки отдельных проектов (в части технологии, состава оборудования и т.д.), либо это просто «сдвиг» по срокам ввода мощностей?

15.06 15:37, Сергей Редькин

Мы анализируем процесс электропотребления постоянно, но приоритетными в формировании инвестиционных программ являются аспекты конкурентоспособности и эффективности. Что касается показателя потребления, то для нас важны долгосрочные прогнозы. Кроме того, характерное для страны падение спроса на электроэнергию в настоящее время практически не коснулось Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Объем энергопотребления в первые месяцы 2009 г. здесь составил 97% от уровня прошлого года. В Ленинградской энергосистеме нет потребителей-гигантов, каким, например, является «Северсталь» для соседней Вологодской области, где потребление

металлургов составляет до 50% от общего в энергосистеме. Наличие большого количества промышленных предприятий различных отраслей, развитость транспортной инфраструктуры, торгового сектора и сектора услуг, высокая доля бытового сектора в энергопотреблении обуславливают меньшую зависимость потребления электроэнергии от кризисных явлений в экономике. Потребление электроэнергии в Мурманской области сократилось на 3%, а в Карелии - на 12%.

15.06 15:41, Аркадий Назаров

На начало года мы прогнозировали средневзвешенную по всем филиалам компании цену 1 МВт ч электроэнергии на свободном секторе рынка в 469 руб., сейчас на конец года рассчитываем выйти на 578 руб. за МВт ч.

15.06 15:40, Дмитрий Котляров, Газпромбанк

Каков ваш прогноз снижения/роста выработки и полезного отпуска электроэнергии в этом году и в следующем году? Как, по-вашему, будут вести себя цены на свободном рынке электроэнергии?

15.06 15:40, Сергей Редькин

Выработка электроэнергии в ТГК-1 находится на уровне прошлого года; роста в этом году мы не планируем. Дальнейшее увеличение выработки мы связываем, в основном, с вводом новых эффективных парогазовых мощностей, которые будут востребованы на рынке. Рост цен на электрическую энергию в следующем году будет привязан к темпам роста стоимости газа. Согласно бизнес-плану на 2009 г., производство электрической энергии и полезный отпуск тепловой энергии составят 25,6 млрд кВт ч и 23,1 млн Гкал соответственно (без учета показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ»).

15.06 15:43, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Что в данный момент происходит с планами проведения дополнительной эмиссии акций ТГК-1? Интересуют: сроки, тип размещения, возможные количественные и ценовые параметры. Предполагает ли ТГК-1 сохранять статус публичной компании или допэмиссия лишь приведет к росту совокупной доли «Газпрома» и «Фортума», размыв доли миноров?

15.06 15:44, Ольга Соломина

В данный момент (до конца 2009 г.) планов или корпоративных решений по проведению дополнительной эмиссии нет. В приоритетном порядке рассматриваются альтернативные источники, такие как лизинг и облигационный заем. Так, в начале июля мы планируем разместить свои облигации 2-го выпуска объемом 5 млрд руб. Что касается статуса публичной компании – да, и наши ближайшие планы: - перевод акций на ММВБ в котировальный список А1 (июнь 2009 г.) - получение кредитного рейтинга (июль 2009 г.) - включение облигационных займов в котировальный список А1 (август 2009 г.).

15.06 15:54, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

На 50-й странице аудиторского заключения PWC указано, что по результатам налоговой проверки общество должно уплатить в бюджет порядка 640 млн руб. Как это отразится на финансовых результатах компании? Возможен ли убыток по итогам года? Какие еще налоговые претензии могут оказать влияние на CF компании?

15.06 15:55, Раиса Станишевская

По результатам выездной налоговой проверки налоговой инспекцией от 02.03.2009 г. Обществу были предъявлены претензии в размере 634 млн руб. Компания не согласилась с выводами МИФНС и направила апелляционную жалобу в вышестоящий налоговый орган (ФНС России), до момента утверждения решения ФНС решение МИФНС не вступает в законную силу. ОАО «ТГК-1» (в случае необходимости) достаточно высоко оценивает свои шансы оспорить решение налоговых органов в суде.

15.06 15:56, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Как обстоят дела с офертой, которую не сделал «Газпром», руководствуясь «лазейками» в российском законодательстве, «обособив» часть своего 47%-го пакета на оффшор? Будет ли акционерам ТГК-1 предложена справедливая стоимость «выхода из бизнеса»?

15.06 15:57, Борис Вайнзихер

Этот вопрос относится к компетенции наших акционеров.

15.06 15:59, Яна Тульчинская, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Совпадет ли рост тарифов на газ для станций ТГК-1 в этом году с объявленными прогнозами ФСТ? Насколько сильно, по прогнозам менеджмента, ухудшится рентабельность по сравнению с I кварталом 2009 г.?

15.06 16:00, Алла Анисимова

Рост в I и II кварталах оптовой цены на газ соответствует утвержденной ФСТ. В условиях ярко выраженного сезонного спроса на энергию основная доля прибыли энергетических компаний формируется в I квартале. Основные затраты по ремонтам приходятся на II и III кварталы. В связи с чем рентабельность будет снижаться, но по итогам 2009 г. мы планируем выйти на утвержденные показатели бизнес-плана 2009 г.

15.06 16:01, Дмитрий Булгаков, Deutsche Bank

На какие тарифы на мощность рассчитывает ТГК-1 по своим новым проектам в 2010 г.?

15.06 16:02, Борис Вайнзихер

На экономически обоснованные тарифы, сформированные на основании фактически понесенных затрат и срока окупаемости инвестиционных проектов.

15.06 16:03, Дмитрий Булгаков, Deutsche Bank

Есть ли новые прогнозы по чистой прибыли и EBITDA по 2009 г. с учетом первых 5-ти месяцев 2009 г.?

15.06 16:04, Алла Анисимова

Первые пять месяцев компания отработала значительно лучше плана, отразились несколько факторов: - повышение водности и соответствующее увеличение прибыли по ГЭС; - достаточно ровные зимние температуры, - экономия на резервном топливе – мазуте. Однако свои планы по 2009 г. мы предполагаем корректировать по результатам работы в I полугодии, поскольку ОАО «ТГК-1» реализует дополнительно ряд мероприятий по улучшению качества теплоснабжения потребителей, что потребует корректировки затрат. Оптимистичные результаты 5 месяцев позволяют нам рассчитывать на выполнение всех запланированных показателей бизнес-плана 2009 г.

15.06 16:10, Павел Попиков, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Каков, по Вашему мнению, прогноз водности рек в этом году, а также среднесрочный уровень выработки электроэнергии гидроэлектростанциями компании? Была ли выработка в 2008 г. ниже этого уровня? Будет ли ниже прогнозная выработка в 2009 г.?

15.06 16:11, Алла Анисимова

Выработка электроэнергии на ГЭС в 2008 г. и I квартале 2009 г. выше средней многолетней. В частности, по I кварталу она выросла на 400 млн кВт ч из-за повышения водности рек в осенне-зимний период 2008-2009 гг. Во II квартале выработка ГЭС снизилась и находится в пределах средней многолетней для данного периода. Выработка в 2009 г. ожидается на уровне планируемой с учетом результатов I квартала.

15.06 16:13, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Каковы прогнозы менеджмента компании по темпам снижения потребления электроэнергии по регионам деятельности в 2009-2010 (11) гг.?

15.06 16:14, Алла Анисимова

Снижение потребления электроэнергии в регионах работы ОАО «ТГК-1» не отразилось на выработке электроэнергии компанией: - 5 месяцев 2008 г. – 12 462 млн кВт ч; - 5 месяцев 2009 г. – 12 468 млн кВт ч. В 2010 г. мы планируем сохранить уровень 2009 г., с 2011 г. ожидается прирост за счет ввода эффективных мощностей от 2 до 6%. По нашему мнению, сокращение потребления в регионе гораздо менее значительное, чем во многих других. Надеемся, что дальнейшего снижения потребления в регионе не будет.

15.06 16:19, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Почему на ГОСА предполагается принятие решения не выплачивать дивиденды по итогам 2008 г.? Неужели эта сумма уже стала критичной для финансирования многомиллиардных первоочередных инвестиционных проектов ТГК-1?

15.06 16:20, Борис Вайнзихер

В случае выплаты дивидендов компании эту сумму придется привлекать на рыночных условиях, чтобы обеспечить финансирование своей инвестиционной программы. А в

нашем случае прибыль остается в компании, что в дальнейшем приведет к снижению расходов на привлечение заемного капитала.

15.06 16:27, Максим Петрованин, представитель группы независимых портфельных инвесторов Energo Holdings Limited

Планирует ли г-н Вайнзихер, как выходец из системы РАО, способствовать росту качества корпоративного управления в компании, в частности, путем размещения на сайте максимально полных версий протоколов заседания совета директоров ТГК-1?

15.06 16:27, Борис Вайнзихер

Я считаю это возможным при условии одобрения нашим советом директоров.

15.06 16:27, Ольга Соломина

ТГК-1 – одна из немногих российских компаний в сфере электроэнергетики, которая получает рейтинг корпоративного управления (РКУ) Standard & Poor's. РКУ у нас с самого начала операционной деятельности, и мы пока не планируем от него отказываться. Мы работаем над повышением качества корпоративных процедур, выстраиваем отношения с акционерами, но многое в этой области еще предстоит сделать. Мы стараемся доводить информацию о наиболее важных решениях и сделках, одобренных советом директоров, до всех заинтересованных лиц. К вопросу о размещении на сайте протоколов заседаний советов директоров мы планируем вернуться после запуска новой версии интернет-сайта, над которым мы сейчас работаем.

15.06 16:27, Андрей Успенский, Argus Media

Как изменится топливный баланс ТГК-1 в 2009 году? Увеличится ли доля сжигания угля? Компания заключила контракты на поставку угля до конца года с фиксированной ценой, или корректировка идет каждый месяц? Есть ли перспективы сжигания новых марок угля, которые ранее не использовались на станциях ТГК-1?

15.06 16:28, Эдуард Лисицкий

В 2009 г. доля угля в топливном балансе ТГК-1 около 4%. Мы используем уголь на Апатитской ТЭЦ в Мурманской области и на Дубровской ТЭЦ в Ленинградской области. Мы не планируем существенное изменение доли угля в топливном балансе. Компания в 2009 г. заключила контракты на поставку угля до конца года с возможностью корректировки цены на II полугодие. При наличии выгодных коммерческих предложений мы рассматриваем возможность использования новых марок угля, применение которых предусмотрено на существующем оборудовании проектом.

15.06 16:28, Дмитрий Булгаков, Deutsche Bank

Планируется ли допэмиссия акций ТГК-1, источники финансирования каппрограммы на 2010-2011 гг.?

15.06 16:28, Ольга Соломина, Сергей Редькин

Допэмиссия – это вопрос наших акционеров, акционерный капитал всегда рассматривался как основной, но не единственный источник финансирования инвестиционной программы.

Текущая ситуация финансовой неопределенности в стране и в мире не лучшее время для таких решений. Инвесторов, а также акционеров нашей компании сегодня волнует только один вопрос – гарантированная отдача на вложенный капитал. В связи с этим одним из важнейших событий в этом году должны стать решения Правительства РФ по долгосрочному рынку мощности. Гарантированная оплата мощности, позволяющая инвестору окупить вложения, - это необходимое на сегодняшний день звено. Как только правила этого рынка станут понятны для инвесторов, можно будет решать вопросы по финансированию проектов и привлечению игроков в отрасль.

15.06 16:28, Инесе Романовска, СИБ

Какая часть электроэнергии продается по свободным (конкурентным) ценам на данный момент, и какого показателя планируется достигнуть в конце 2009 года? Когда планируется начать проведение аукционов по продаже доступных мощностей?

15.06 16:28, Аркадий Назаров

По факту первых 4-х месяцев – 30% электроэнергии от собственного полезного отпуска реализуется на РСВ, на конец года планируем выйти на 43%, таким образом, в среднем по году показатель составит порядка 35%. Ценовая заявка на КОМ 2010 г. подается до 10.12.2009 г. в соответствии с требованиями действующих регламентов. На 2009 г. все заявки на КОМ сформированы и поданы ранее.

15.06 16:28, Ирина Лисицына, Инвестбанк «ОТКРЫТИЕ»

Планирует ли ТГК-1 размещение облигационных займов?

15.06 16:28, Ольга Соломина

Планируем. На этой неделе банки-организаторы планируют открывать книгу заявок по облигационному займу второй серии объемом 5 млрд руб. Само размещение намечено на начало июля на ММВБ.