



20:12

ОПЕРАТИВНЫЙ
ЖУРНАЛ





Годовой отчет
2012
открытого
акционерного
общества
«ТГК-1»

[Смотреть!](#)



Запись электронного журнала _ ☐ ✕



Категория события _ ☐ ✕

- + ⓘ Общая информация о Компании
- + ⏻ ТГК-1 в экономике и отрасли
- + ⚡ Обзор производственной деятельности
- + 📂 Обзор сбытовой деятельности
- + ⚙️ Топливообеспечение и закупки
- + 🏭 Инвестиционная деятельность
- + 💰 Обзор финансовых результатов
- + 📄 Ценные бумаги и корпоративное управление
- + 👤 Социальная ответственность
- + ☔ Управление рисками
- + 📈 Основные направления развития в 2013 г.
- + 📎 Приложения



Видео _ ☐ ✕



07:30:01



Объект события _ ☐ ✕

- ОАО «ТГК-1»
 - Филиал «Невский»
 - + Волховская ГЭС
 - + Нижнесвирская ГЭС
 - + Лесогорская ГЭС
 - + Светогорская ГЭС
 - + Верхнесвирская ГЭС
 - + Нарвская ГЭС
 - + Центральная ТЭЦ ЭС-1
 - + Центральная ТЭЦ ЭС-2
 - + Центральная ТЭЦ ЭС-3
 - + Правобережная ТЭЦ
 - + Василеостровская ТЭЦ
 - + Дубровская ТЭЦ
 - + Первомайская ТЭЦ
 - + Автоовская ТЭЦ
 - + Выборгская ТЭЦ
 - + Северная ТЭЦ
 - + Южная ТЭЦ
 - + Филиал «Кольский»
 - + Филиал «Карельский»



 Селезнев Кирилл Геннадьевич

 Член Правления ОАО «Газпром»,
Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»

 Обращение к акционерам

Уважаемые акционеры!

Группа «Газпром» является крупнейшим владельцем электроэнергетических активов в России и лидером по установленной мощности среди генерирующих компаний страны. Основной приоритет деятельности «Газпрома» в электроэнергетике – надежное обеспечение потребителей электроэнергией и теплом. Эта задача достигается во многом благодаря реализации масштабных инвестиционных программ, модернизации и строительству новых энергоблоков.

В 2012 году «Газпром» поставил новые рекорды в развитии электроэнергетики. Объем вводов в сумму превысил 5 ГВт – более половины от общего объема обязательств, принятых Группой при вхождении в электроэнергетику. Группа «Газпром» стала безусловным лидером отрасли по объему производственных фондов.

Был построен самый мощный в России парогазовый энергоблок в 800 МВт на Киришской ГРЭС. Это крупнейший объект тепловой генерации, введенный за последние 30 лет и работающий единым блоком. В Санкт-Петербурге на Правобережной ТЭЦ начал работу парогазовый энергоблок мощностью 450 МВт, в Сочи завершилось строительство Адлерской ТЭС мощностью 360 МВт.

Вывод на рынок новых современных блоков оказал позитивное влияние на финансовые показатели компаний электроэнергетического сектора Группы. ОАО «ТГК-1» в 2012 году удалось нарастить выручку до 62,5 млрд рублей. Прибыль составила 6,2 млрд рублей, что на 60% выше показателя предыдущего периода. Стоимость активов за год возросла на 7,2%.

Итоги 2012 года подтвердили, что менеджмент ОАО «ТГК-1» выбрал правильный путь. Реализуемая им Программа повышения акционерной стоимости Компании принесла дополнительный положительный эффект в динамику финансово-экономических показателей.

Нацеленность на эффективное управление, улучшение финансовых показателей, оптимизация затрат и внедрение инновационных технологий и передовых технических решений по-прежнему остаются приоритетами деятельности Компании.

При этом особое внимание уделяется необходимости бережного отношения к природе и мероприятиям по защите окружающей среды.

Новые реалии рынка электроэнергетики определяют и новые условия развития. Перед Компанией ставятся актуальные для нового времени задачи, которые, я уверен, будут выполнены с успехом. Основой для этого является конструктивная работа менеджмента, Совета директоров и акционеров Компании!



Филиппов Андрей Николаевич



Генеральный директор,
Председатель Правления ОАО «ТГК-1»



Обращение к акционерам

Уважаемые акционеры!

Прошедший год для нашей Компании был богат событиями. Это и завершение крупных инвестиционных проектов, и юбилей станций, и масштабная ремонтная программа.

Мы начали поставлять на оптовый рынок мощность с новых парогазовых установок Первомайской ТЭЦ. Был введен в работу ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ – третий парогазовый энергоблок, построенный ТГК-1 за последние годы в Петербурге.

В сумме ПГУ Южной, Первомайской и Правобережной ТЭЦ выдали 15 % годовой выработки – на треть выше показателей 2011 года. Эффективная работа новых блоков позволила ТГК-1 укрепить позицию второй территориальной генерирующей компании России по величине установленной электрической мощности.

В 2012 году ТГК-1 завершила реконструкцию Светогорской ГЭС в Ленинградской области. В кратчайшие сроки была восстановлена пострадавшая из-за стихии Маткожненская ГЭС в Карелии. Продолжилась модернизация основного оборудования на Иовской ГЭС в Заполярье.

По сути, мы закончили большую часть многолетней программы по вводу новой генерации. На финансирование инвестиций было направлено свыше 12,4 млрд рублей.

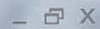
В перспективе – окончание проекта комплексной реконструкции Вуоксинского Каскада и ввод тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ. Создание объединенного вспомогательного комплекса и закрытие старой части Первомайской ТЭЦ. Модернизация электросетевого оборудования и строительство ПГУ-блоков на территории старейшей тепловой станции России – Центральной ТЭЦ. К своему 115-летию она пришла на пике обновления. Уже в ближайшее время будет качественно улучшено энергоснабжение исторического центра Петербурга.

Надежность, эффективность и экологичность – вот цели, которых мы достигаем и в новом строительстве, и в модернизации действующего оборудования. Помимо масштабных внешних проектов особое внимание уделяется улучшению эффективности бизнес-процессов. Мы внедряем на всех наших ТЭЦ современные инструменты «бережливого производства». Работаем с регионами по вопросам повышения платежной дисциплины. Сегодня ТГК-1 по-прежнему верный партнер для властей регионов в принятии решений, имеющих актуальное социальное значение.

Основным активом Компании были и остаются люди. Без опыта и профессионализма энергетиков, их самоотверженного труда и мужественности порой невозможны ни безопасность нашей жизнедеятельности, ни стабильность энергосистемы, ни развитие регионов. Только совместные усилия коллектива, менеджмента и акционеров, приложенные для реализации важных и непростых задач, которые перед нами ставит время, приведут к заслуженному успеху.



Категория события



ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

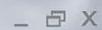


Содержание события



В 2012 году ОАО «ТГК-1» стало второй по установленной электрической мощности территориальной генерирующей компанией России.

Видео



07:32:25

Общая информация о Компании

Содержание

- ± [Ключевые показатели Компании](#)
- ± [Общие сведения о Компании](#)
- ± [Организационная структура Компании](#)
- ± [Основные события Компании 2012 года](#)

Ключевые показатели Компании

Ключевые операционные показатели ОАО «ТГК-1»*

	2011	2012	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	6 837	6 870	0,5
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14 616	14 497	-0,8
Выработка электроэнергии, млн кВтч	28 362	30 388	7,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч**	32 961	35 018	6,2
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	26 053	26 438	1,5
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	26 314	26 668	1,3

* данные представлены с учетом показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ» (МТЭЦ).
** с учетом покупной энергии.

Ключевые финансовые показатели ОАО «ТГК-1», РСБУ* (млн руб.)

	2011	2012	Δ, %
Выручка	57 691	60 145	4,3
Себестоимость	(52 134)	(55 243)	6,0
Валовая прибыль	5 557	4 902	-11,8
Прибыль до налогообложения	3 596	4 406	22,5
ЕБИТДА	9 105	11 595	27,3
Чистая прибыль	3 757	3 353	-10,7
Итого активов	115 843	121 673	5,0
Прибыль на акцию, руб.	0,00097	0,00087	-10,3

* отчетность ОАО «ТГК-1» по РСБУ не консолидирует финансовые результаты дочерних обществ.

Ключевые финансовые показатели ОАО «ТГК-1», МСФО (млн руб.)

	2011	2012	Δ, %
Выручка	60 252	62 484	3,7
Операционные затраты	(53 235)	(52 625)	-1,1
Операционная прибыль	7 017	9 859	40,5
ЕБИТДА*	11 837	15 445	30,5
Прибыль до налогообложения	5 286	8 118	53,6
Прибыль	3 902	6 242	60,0
Итого активов	137 942	147 936	7,2

* ЕБИТДА = операционная прибыль + амортизация основных средств, нематериальных активов и инвестиционной собственности.

Общие сведения о Компании

ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1») является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России.

ОАО «ТГК-1» было создано в 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России, и сегодня Компания объединяет генерирующие предприятия от Балтики до Баренцева моря. Генерирующие активы Компании включают в себя 55 электростанций различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.



Выработанная электроэнергия поставляется на внутренний оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию и Норвегию. ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, городах Кировск Ленинградской области и Апатиты Мурманской области.

В структуру ОАО «ТГК-1» входят следующие дочерние общества: ОАО «Мурманская ТЭЦ» (энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 90,34 %), ОАО «Хибинская тепловая компания» (реформирование теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, доля в УК – 50 %), ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале – 74,99 %), а также зависимое общество ООО «ТГК-1 – Сервис» (специализированное ремонтное предприятие, доля в УК – 26 %).

В свою очередь, ОАО «ТГК-1» входит в Группу «Газпром». Генерирующие активы «Газпрома» консолидируются на балансе специализированной дочерней компании – ООО «Газпром энергохолдинг», созданной в рамках реализации Стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике, что позволяет создать эффективную систему управления по единым корпоративным стандартам. Через ООО «Газпром энергохолдинг» в Группе консолидированы контрольные пакеты акций ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2» и ОАО «ТГК-1». «Газпром» является крупнейшим собственником генерирующих активов в России и входит в десятку ведущих европейских производителей электроэнергии.

Основными акционерами ОАО «ТГК-1» являются:
 ООО «Газпром энергохолдинг» – 51,79 % акций,
 Fortum Power and Heat Oy – 25,66 % акций.

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ОАО «Московская Биржа».

Второй по величине акционер – Fortum Power and Heat Oy – ведущий энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

Таким образом, опираясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную политику, ОАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

Основными акционерами ОАО «ТГК-1» являются:

ООО «Газпром энергохолдинг»

51,79 % акций

Fortum Power and Heat Oy

25,66 % акций



Организационная структура Компании на 31.12.2012 г.

Управление ОАО «ТГК-1»

Генеральный директор

Служба внутреннего аудита

Директор по логистике

Отдел организации закупочной деятельности

Отдел обеспечения ресурсами

Служба складской логистики

Служба транспорта

Служба релейной защиты и автоматики

Заместитель генерального директора – главный инженер – директор филиала «Невский»

Департамент подготовки и проведения ремонта

Заместитель главного инженера

Департамент эксплуатации электростанций

Служба автоматизации и метрологии

Заместитель главного инженера

Производственный департамент

Директор по развитию

Департамент инвестиций

Департамент корпоративного управления

Центр проектов повышения эффективности

Директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер

Центральная бухгалтерия

Департамент по экономике

Финансовый департамент

Казначейство

Департамент управления имуществом

Центральный материальный склад

Центральная ТЭЦ

Первомайская ТЭЦ

Автовская ТЭЦ

Нарвская ГЭС

Дирекция проекта MAXIMO

Правобережная ТЭЦ

Выборгская ТЭЦ

Василеостровская ТЭЦ

Каскад Ладужских ГЭС

Дирекция производственных систем

Северная ТЭЦ

Южная ТЭЦ

Дубровская ТЭЦ

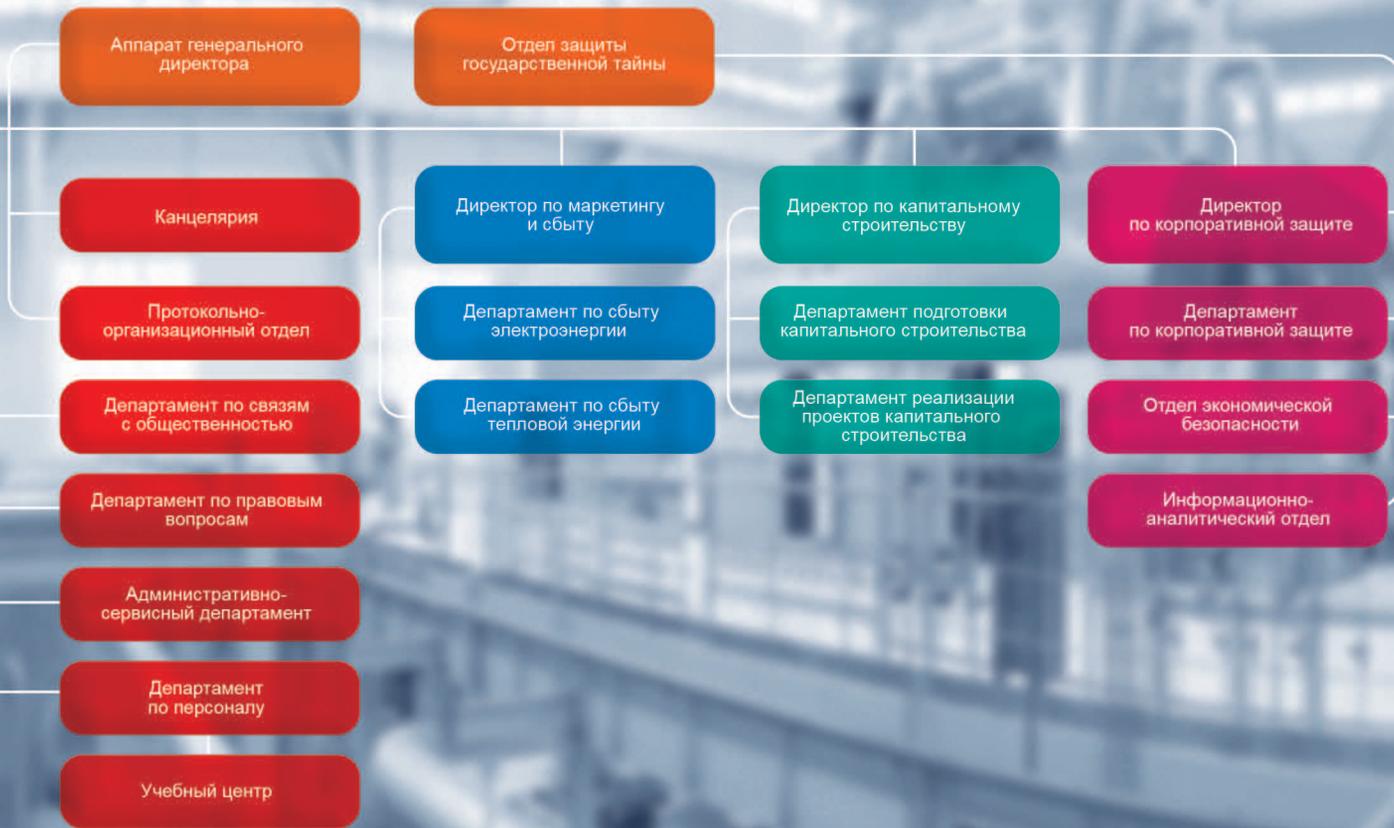
Каскад Вуоксинских ГЭС

Центр внедрения

Предприятие СДТУ и ИТ

Представительство ОАО «ТГК-1» в Москве

Филиал «Невский»



Основные события Компании 2012 года

Январь

Первомайская ТЭЦ в составе двух ПГУ-180 начала поставку мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности в рамках договоров о предоставлении мощности.

На Южной ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге состоялась рабочая встреча руководства Компании с Фондом промышленных энергетиков Финляндии.

Февраль

Правительство Санкт-Петербурга посетило строящийся ПГУ-энергоблок Правобережной ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Состоялась встреча энергетиков Финляндии, Норвегии и России по вопросам совместного регулирования водных ресурсов озера Инари.

Март

ОАО «ТГК-1» успешно завершило размещение 10-летнего облигационного займа серии 04 на фондовой бирже ОАО «ММВБ-РТС».

Специалисты ОАО «ТГК-1» совместно с энергетиками Эстонии провели масштабные учения по предотвращению чрезвычайных ситуаций на Нарвской ГЭС.

Компания названа лучшим абонентом ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по итогам конкурса «Хрустальная капля».

Апрель

115 лет назад начала работу старейшая электростанция России, входящая в состав мощностей ОАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге – Электростанция № 2 Центральной ТЭЦ.

Май

Стартовал проект «Час энергетике», проводимый ОАО «ТГК-1» совместно с досуговым центром «Умникум» для детей Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В Санкт-Петербурге завершились межрегиональные соревнования специалистов тепловых электростанций ОАО «ТГК-1».

В центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась пресс-конференция «Стратегия Газпрома в электроэнергетике».

Начала работу Академия Бережливого Производства ОАО «ТГК-1».

Июнь

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».

Июль

На Лесогорской ГЭС ОАО «ТГК-1» завершили тестовые испытания нового гидроагрегата мощностью 30 МВт.

На Каскаде Вуоксинских ГЭС во время рабочей встречи энергетики России и Аргентины обсудили вопросы развития гидрогенерации.

Август

ОАО «ТГК-1» провела пуско-наладочные работы нового энергоблока ПГУ-450 МВт Правобережной ТЭЦ.

В результате стихийного бедствия в Карелии остановлена работа Маткожненской ГЭС Каскада Выгских ГЭС.

Сентябрь

Завершилась реконструкция гидроагрегата № 3 на Лесогорской ГЭС, новое оборудование мощностью 30 МВт введено в эксплуатацию.

В поселке энергетиков Мурмаши прошли ежегодные соревнования оперативного персонала среди команд всех ГЭС ОАО «ТГК-1».

Сотрудники Маткожненской ГЭС и Каскада Выгских ГЭС награждены почетными грамотами ГУ МЧС России по Карелии – за участие в ликвидации последствий ЧП в Беломорском районе.

Октябрь

После успешного тестирования оборудования ОАО «ТГК-1» возобновило работу гидроагрегата № 1 Маткожненской ГЭС. Глава республики Карелия вручил благодарственное письмо ОАО «ТГК-1» за активное участие энергетиков в ликвидации чрезвычайной ситуации в Беломорском районе.

Ноябрь

На Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге состоялся торжественный ввод в эксплуатацию парогазового энергоблока ПГУ-450.

Началась масштабная реконструкция Иовской ГЭС – объекта инвестпрограммы ОАО «ТГК-1» в Мурманской области. Демонтирован первый из двух гидроагрегатов станции.

Декабрь

Открылась городская Рождественская ярмарка в Санкт-Петербурге. ОАО «ТГК-1» по традиции выступило партнером Ярмарки.

После прохождения комплексных испытаний введен в эксплуатацию последний из модернизируемых гидроагрегатов Светогорской ГЭС Вуоксинского Каскада.

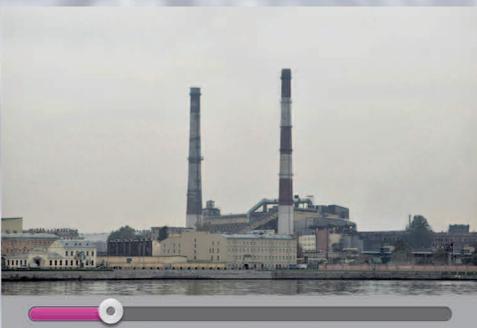
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-

Категория события



ТГК-1 В ЭКОНОМИКЕ И ОТРАСЛИ

Видео



08:45:20

Дата события

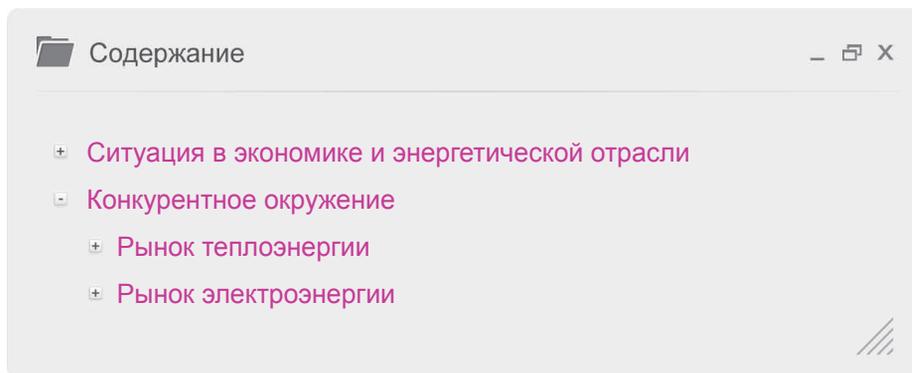
27.04.12



Содержание события

115 лет исполнилось старейшей теплоэлектростанции России – Электростанции № 2 Центральной ТЭЦ.

ТГК-1 в экономике и отрасли



Ситуация в экономике и энергетической отрасли

Рост ВВП в 2012 г. по сравнению с 2011 г. замедлился и составил 3,4% против 4,3% в 2011 г. В 2012 г. развитие российской экономики характеризовалось замедлением как инвестиционного, так и потребительского спроса на фоне усиления негативных тенденций в мировой экономике и ослабления внешнего спроса. При этом основным фактором экономического роста в 2012 г. оставался внутренний спрос на товары и услуги, поддерживаемый ростом реальной заработной платы, объемов банковского кредитования и увеличением численности занятых.

В целом в 2012 г. промышленное производство выросло на 2,6% по сравнению с 2011 г., в том числе производство и распределение электроэнергии, газа и воды – на 1,2%.

За 2012 г. потребительская инфляция составила 6,6%, превысив прогнозируемый уровень (6,0%) и прошлогодний показатель (6,1%). Прогнозируемый уровень инфляции превышен из-за засухи, неурожая и общемировой волны роста цен на зерно.

Инфляция остальных издержек в 2012 г. была более умеренной вследствие переноса повышения регулируемых цен на энергоносители на середину года и ограничения роста регулируемых тарифов в электроэнергетике уровнем прогнозируемой инфляции.

Прирост производства
и распределения
электроэнергии, газа и воды
в России в 2012 г. составил

1,2 %

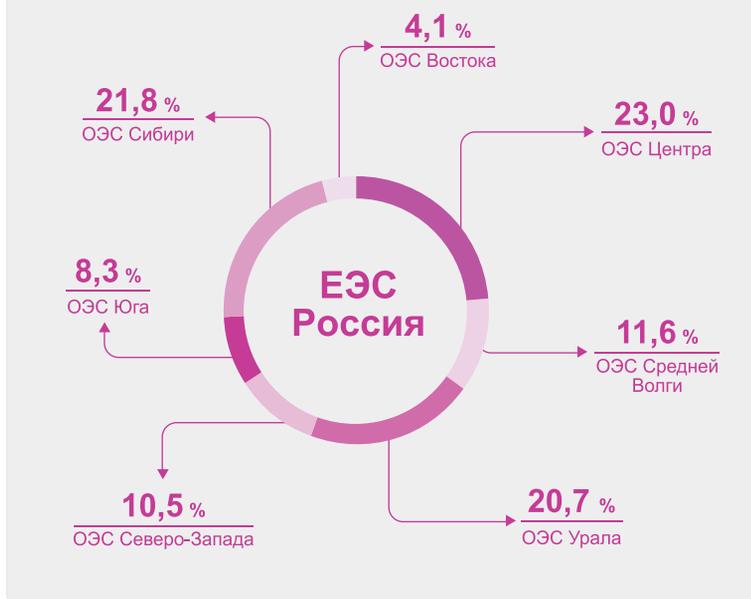
Установленная мощность
ОЭС Северо-Запада на 01.01.2013 г.

23 389,9

МВт

На конец 2012 г. общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 223 070,8 МВт, увеличение произошло за счет вводов нового генерирующего оборудования – 6 134,3 МВт, а также модернизации действующего – 339,1 МВт. Выведено из эксплуатации генерирующего оборудования суммарной мощностью 1911,4 МВт. Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2013 г. составила 23 389,9 МВт, увеличившись на 4,1% по сравнению с аналогичным показателем 2011 года.

Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России



Структура выработки электроэнергии
ЕЭС России в 2012 г.



Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, в 2012 году составила 1 032,3 млрд кВтч (прирост к 2011 г. – 1,3%): ТЭС – 699,5 млрд кВтч (прирост на 1,2%); ГЭС – 155,4 млрд кВтч (снижение на 0,1%); АЭС – 177,4 млрд кВтч (прирост на 2,6%). При этом выработка электростанциями ОГК составила 352 млрд кВтч (прирост к 2011 г. – 0,6%), электростанциями ТГК – 255,3 млрд кВтч (снижение на 0,9%).



Потребление по ОЭС Северо-Запада увеличилось на 0,7 % и составило

93 209,6 млн кВтч

Объем выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2012 г. – 104 921,5 млн кВтч, или 10,2 % от всей выработки ЕЭС России. Снижение выработки ОЭС Северо-Запада в 2012 г. по сравнению с 2011 г. зафиксировано на уровне 0,9 %: выработка ТЭС и ГЭС увеличилась на 3,5 % и 12,5 % соответственно, выработка АЭС снизилась на 11,1 %, выработка электростанциями промышленных предприятий выросла на 3,0 %.

Фактическое потребление электроэнергии по ЕЭС России составило в 2012 г. 1 016 497,9 млн кВтч (с учетом приграничной торговли в энергосистемах Мурманской области и г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в объеме 753,7 млн кВтч), что выше факта 2011 г. на 1,6 %. Потребление по ОЭС Северо-Запада увеличилось на 0,7 % и составило 93 209,6 млн кВтч.

Годовой максимум потребления ЕЭС России зафиксирован 21 декабря 2012 г. в 10:00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц и составил 157 425 МВт. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 158 986 МВт.

21 декабря 2012 г.

Годовой максимум потребления ЕЭС России

157 425 МВт

ЕЭС РОССИИ

2010	988 960,6
2011	1 000 069,5
2012	1 016 497,9
	↑ 2,8 % 2012/2010
	↑ 1,6 % 2012/2011

Динамика потребления электроэнергии по энергосистемам России, млн кВтч

ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

2010	92 722,7
2011	92 554,1
2012	93 209,6
	↑ 0,5 % 2012/2010
	↑ 0,7 % 2012/2011

ОЭС ЦЕНТРА

2010	221 847,2
2011	223 676,6
2012	229 415,9
	↑ 3,4 % 2012/2010
	↑ 2,6 % 2012/2011

ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ

2010	104 992,0
2011	108 005,0
2012	108 503,8
	↑ 3,3 % 2012/2010
	↑ 0,5 % 2012/2011

ОЭС УРАЛА

2010	248 730,5
2011	254 597,5
2012	257 001,2
	↑ 3,3 % 2012/2010
	↑ 0,9 % 2012/2011

ОЭС СИБИРИ

2010	208 353,9
2011	204 966,3
2012	210 184,1
	↑ 0,9 % 2012/2010
	↑ 2,5 % 2012/2011

ОЭС ВОСТОКА

2010	29 905,8
2011	30 521,4
2012	31 673,7
	↑ 5,9 % 2012/2010
	↑ 3,8 % 2012/2011

ОЭС ЮГА

2010	82 408,5
2011	85 748,6
2012	86 509,6
	↑ 5,0 % 2012/2010
	↑ 0,9 % 2012/2011

Динамика потребления электроэнергии по ОЭС Северо-Запада, млн кВтч

КАЛИНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

2010	4 093,3
2011	4 157,1
2012	4 352,0
	↑ 6,3 % 2012/2010
	↑ 4,7 % 2012/2011

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ И ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

2010	43 393,0
2011	43 486,3
2012	43 811,8
	↑ 1,0 % 2012/2010
	↑ 0,7 % 2012/2011

РЕСПУБЛИКА КАРЕЛИЯ

2010	9 127,0
2011	8 989,4
2012	8 731,7
	↓ -4,3 % 2012/2010
	↓ -2,9 % 2012/2011

МУРМАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

2010	13 269,5
2011	13 113,2
2012	13 210,2
	↓ -0,4 % 2012/2010
	↑ 0,7 % 2012/2011

АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ И МЕНЕЦКИЙ АО

2010	7 745,9
2011	7 631,5
2012	7 673,4
	↓ -0,9 % 2012/2010
	↑ 0,5 % 2012/2011

ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

2010	92 722,7
2011	92 554,1
2012	93 209,6
	↑ 0,5 % 2012/2010
	↑ 0,7 % 2012/2011

ПСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

2010	2 182,6
2011	2 137,0
2012	2 226,5
	↑ 2,0 % 2012/2010
	↑ 4,2 % 2012/2011

НОВГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

2010	4 164,1
2011	4 174,0
2012	4 294,7
	↑ 3,1 % 2012/2010
	↑ 2,9 % 2012/2011

РЕСПУБЛИКА КОМИ

2010	8 747,3
2011	8 865,6
2012	8 909,3
	↑ 1,9 % 2012/2010
	↑ 0,5 % 2012/2011

Конкурентное окружение

Рынок теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по сбыту тепловой энергии на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области (филиал «Невский»), Мурманской области (филиал «Кольский»), ОАО «Мурманская ТЭЦ») и Республики Карелия (филиал «Карельский»).

Санкт-Петербург

На сегодняшний день основными производителями тепловой энергии Санкт-Петербурга являются:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация».

Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	11 890	9 674	20 814	47
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	8 998	8 480	19 260	43
ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 113	1 464	2 987	7
Северо-Западная ТЭЦ	700	240	1 210	3

* – ТСО с теплоотпуском более 1000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2012 г.)

Кроме того, в Санкт-Петербурге действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске не превышает 5%.

Ленинградская область

На территории Ленинградской области ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии в Кировском, Всеволожском и Лодейнопольском районах.

Дубровская ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей г. Кировска Ленинградской области.

В Лодейнопольском районе вся тепловая энергия, вырабатываемая электробойлером принадлежащим ОАО «ТГК-1», реализуется оптовому покупателю-перепродавцу ООО «Лодейнопольская Теплосеть» для теплоснабжения потребителей п. Свирьстрой.

Северная ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей д. Новое Девяткино Ленинградской области.

Таким образом, можно говорить об отсутствии конкурентов ОАО «ТГК-1» в зоне ее теплоснабжения в Ленинградской области.

Мурманская область

Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.

Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты Мурманской области*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	735	402	1 167	100

* – Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2012 г.

С 2011 г. ОАО «ТГК-1» совместно с Правительством Мурманской области и ОАО «Апатит» реализует проект по строительству тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска Мурманской области. Реализация данного проекта позволит расширить зону теплоснабжения ОАО «ТГК-1» и увеличить загрузку Апатитской ТЭЦ, имеющей значительный резерв мощности. Строительство тепломагистрали планируется завершить до начала отопительного сезона 2013 – 2014 гг.

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее общество ОАО «ТГК-1» – ОАО «Мурманская ТЭЦ» – которое является основным поставщиком для потребителей Мурманска.

Конкурентом ОАО «Мурманская ТЭЦ» можно считать только ОАО «Мурманэнергосбыт».

Структура рынка тепловой энергии г. Мурманск*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1 111	715	2 217	75
ОАО «Мурманэнергосбыт»	552	227	740	25

* – Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2012 г.

Республика Карелия

Петрозаводская ТЭЦ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» отпускает потребителями г. Петрозаводска порядка 80% тепловой энергии.

При этом, 98% тепловой энергии продается оптовому покупателю-перепродавцу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для дальнейшей реализации конечным потребителям.

Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок на сутки вперед (РСВ). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом, с точки зрения основного производственного и технологического циклов в свободном секторе оптового рынка «ОЭС Северо-Запада», можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область), входящую в состав ОАО «ОГК-2».

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

- ценовое преимущество ТЭЦ Компании в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС);
- большая доля выработки ГЭС в общем объеме производства электроэнергии и ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями;
- возможность быстрого изменения на ГЭС активной нагрузки и поставка электроэнергии в заданных «Системным оператором» условиях;
- территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии.

Деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, помимо ОАО «ТГК-1», осуществляет ОАО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ОАО «ОГК-2» (представлена Киришской ГРЭС), а также ОАО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.



Категория события



ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Дата события

01.11.12

12

Видео



09:34:52

Содержание события

Начата реконструкция Иовской ГЭС – объекта инвестпрограммы ОАО «ТГК-1» в Мурманской области. Демонтирован первый из двух гидроагрегатов.



Обзор производственной деятельности



Содержание



- + Производственные мощности
- + Производство электрической энергии
- + Производство тепловой энергии
- + Анализ топливоиспользования на ТЭЦ
- + Энергосбережение и энергоэффективность
- + Ремонтная программа



Производственные мощности

Основу производственных мощностей ОАО «ТГК-1» составляют 55 электростанций, в их числе: 41 ГЭС и 14 ТЭЦ, включая дочернее предприятие ОАО «Мурманская ТЭЦ». На конец 2012 г. установленная электрическая мощность станций Компании составила 6 870,4 МВт, тепловая – 14 497,0 Гкал/ч.

Основная часть производственных мощностей ОАО «ТГК-1» сконцентрирована в филиале «Невский», в который входят 11 ТЭЦ установленной электрической мощностью 3 330,5 МВт и 11 962 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС общей установленной электрической мощностью 696,6 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ установленной мощностью 280 МВт и 689 Гкал/ч и 17 ГЭС, объединенных в 3 каскада и группу Малых ГЭС, совокупной установленной мощностью 633,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 323 МВт и 735 Гкал/ч – и 17 ГЭС в составе 4-х каскадов общей установленной мощностью 1 594,6 МВт. Наряду с этим в Мурманской области ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии, установленная мощность ТЭЦ – 12 МВт электрической и 1 111 Гкал/ч тепловой мощности.

Установленная электрическая
мощность станций ОАО «ТГК-1»

6 870,4 МВт

Установленная тепловая
мощность станций ОАО «ТГК-1»

14 497 Гкал/ч



Производственные мощности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г.

Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Топливо (основное/резервное)
Филиал «Невский»					
Центральная ТЭЦ	75,5	1 340,0	75,5	61,3	газ/мазут
Правобережная ТЭЦ	180,0	1 120,0	180,0	67,0	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0	1 213,0	135,0	61,6	газ/мазут
Дубровская ТЭЦ	142,0	185,0	140,0	14,5	газ/мазут, уголь, торф
Первомайская ТЭЦ	524,0	1 477,0	460,0	46,6	газ/мазут
Автовская ТЭЦ	321,0	1 849,0	321,0	49,2	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ	278,0	1 110,0	278,0	35,0	газ/мазут
Северная ТЭЦ	500,0	1 188,0	500,0	51,0	газ/мазут
Южная ТЭЦ	1 175,0	2 480,0	1 200,0	56,7	газ/мазут
Каскад Ладожских ГЭС	345,0	-	260,4	54,8	-
Нарвская ГЭС	124,8	-	124,8	58,7	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	226,8	-	226,8	63,5	-
Итого филиал «Невский»	4 027,1	11 962,0	3 901,5	51,9	
Филиал «Карельский»					
Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689,0	251,0	49,1	газ/мазут
Каскад Выгских ГЭС	240,0	-	164,2	54,8	-
Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	160,6	54,3	-
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	39,7	69,9	-
Группа малых ГЭС	13,1	-	10,8	74,2	-
Итого филиал «Карельский»	913,7	689,0	626,3	54,0	
Филиал «Кольский»					
Апатитская ТЭЦ	323,0	735,0	239,0	13,7	уголь
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	564,3	63,2	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6	-	187,6	66,3	-
Каскад Туломских ГЭС	324,0	-	324,0	43,4	-
Каскад Серебрянских ГЭС	513,5	-	511,5	29,7	-
Итого филиал «Кольский»	1 917,6	735,0	1 826,4	42,8	
ОАО «ТГК-1»	6 858,4	13 386,0	6 354,2	49,7	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 111,0	12,0	16,1	мазут
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	6 870,4	14 497,0	6 366,2	49,6	

* – КИУМ – коэффициент использования установленной мощности.

Установленная мощность в течение 2012 года:

- уменьшилась на Дубровской ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата ст. № 1 установленной мощностью 50 МВт;
- изменилась на Первомайской ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегатов ст. № 1, 2, 7 суммарной установленной мощностью 110 МВт и вводом в эксплуатацию блока ПГУ-180 ст. № 2 мощностью 180 МВт;
- увеличилась на Лесогорской ГЭС каскада Вуоксинских ГЭС на 6 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 3 после модернизации;
- увеличилась на Светогорской ГЭС каскада Вуоксинских ГЭС на 7,25 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 4 после модернизации.

Располагаемая мощность в течение 2012 года:

- снизилась на Дубровской ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата ст. № 1;
- увеличилась на Волховской ГЭС каскада Ладожских ГЭС из-за снижения величины сезонных ограничений;
- увеличилась на Лесогорской ГЭС каскада Вуоксинских ГЭС в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 3 после модернизации.

 **Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2012 г., %**

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	50,6	58,3	51,9
Филиал «Карельский»	49,1	56,2	54,0
Филиал «Кольский»	13,7	48,7	42,8
ОАО «ТГК-1»	47,5	52,6	49,7
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	16,1	-	16,1

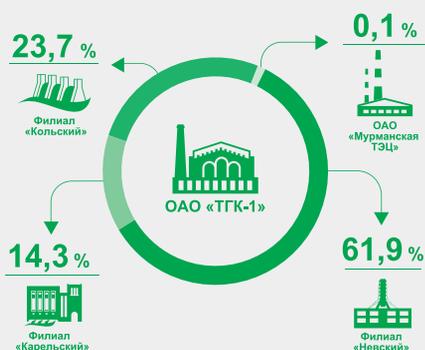
Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2012 г. составил 49,7 %, для ГЭС он зафиксирован на уровне 52,6 %, для ТЭЦ – 47,5 %.

 **Производство электрической энергии**

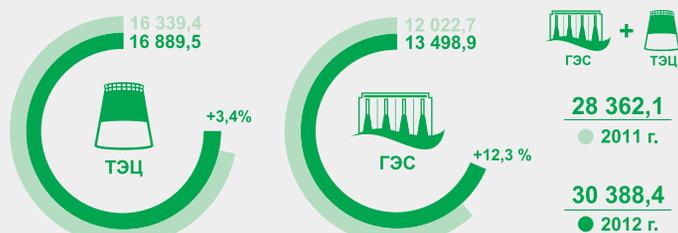
В 2012 г. объем выработки электроэнергии генерирующими предприятиями ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличился на 7,1 % по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. и составил 30 388,3 млн кВтч.

По филиалу «Невский» выработка увеличилась на 4,3 %, по филиалу «Карельский» – на 32,5 %, по филиалу «Кольский» – на 2,8 %. Выработка ОАО «Мурманская ТЭЦ» снизилась на 43,2 %. Увеличение выработки электроэнергии на ТЭЦ составило 3,4 % к 2011 г., в то время как на ГЭС увеличение выработки составило 12,3 %.

Выработка электроэнергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2012 г.



Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2011 – 2012 гг., тыс. кВтч



Благоприятное влияние на объем годовой выработки оказали высокая водность второго полугодия 2012 г., а также эффективная работа новых энергоблоков и выход на оптовый рынок второго блока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ. В целом за 2012 г. выработка новых энергоблоков Южной, Первомайской и Правобережной ТЭЦ составила 4 550,9 млн кВтч или 15,0 % от общей выработки.

Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2011 – 2012 гг., тыс. кВтч

	2011	2012
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	438 263	406 435
Правобережная ТЭЦ	869 721	1 244 348
Василеостровская ТЭЦ	768 765	730 933
Дубровская ТЭЦ	264 198	196 670
Первомайская ТЭЦ	1 900 199	2 367 057
Автовская ТЭЦ	1 463 357	1 388 243
Выборгская ТЭЦ	985 755	854 450
Северная ТЭЦ	2 317 602	2 237 793
Южная ТЭЦ	5 848 209	5 850 885
Нарвская ГЭС	754 537	643 192
Каскад Вуоксинских ГЭС	999 035	1 239 077
Каскад Ладожских ГЭС	1 434 267	1 662 182
Всего по филиалу «Невский»	18 043 907	18 821 263



Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2011 – 2012 гг., тыс. кВтч

	2011	2012
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 059 924	1 207 749
Каскад Выгских ГЭС	1 026 717	1 155 407
Каскад Кемских ГЭС	940 249	1 575 201
Каскад Сунских ГЭС	179 182	310 879
Малые ГЭС	66 046	85 344
Всего по филиалу «Карельский»	3 272 118	4 334 579
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	393 530	387 930
Каскад Нивских ГЭС	2 898 392	3 160 256
Каскад Пазских ГЭС	1 002 319	1 092 544
Каскад Туломских ГЭС	1 267 059	1 235 248
Каскад Серебрянских ГЭС	1 454 926	1 339 538
Всего по филиалу «Кольский»	7 016 225	7 215 516
ОАО «ТГК-1»	28 332 251	30 371 359
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	29 844	16 963
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	28 362 094	30 388 322
Всего ТЭЦ	16 339 366	16 889 454
Всего ГЭС	12 022 728	13 498 868

Гидрологическая обстановка в регионах деятельности Компании. Влияние водности на объем выработки электроэнергии

Филиал «Невский»

Прошедший 2012 г. на территории деятельности филиала «Невский» в целом характеризуется повышенной водностью. При этом на Каскаде Вуоксинских ГЭС наблюдалась высокая водность, на Каскаде Ладожских ГЭС – повышенная, а на Нарвской ГЭС величина водности в 2012 г. была близка к средней.

Выработка ГЭС филиала «Невский» в 2012 г. составила 3 544,5 млн кВтч, что на 11,2% выше показателей 2011 г. Увеличение выработки связано с общим повышением водности региона относительно 2011 г.

Филиал «Карельский»

Приток воды во все водохранилища в мае 2012 г. был выше средних многолетних величин и составил 8 – 20% обеспеченности. В конце лета 2012 г. на территории Республики Карелия наблюдались интенсивные дождевые осадки. Таким образом, в целом 2012 г. характеризовался высокой водностью, обусловленной дождевыми

паводками. Это позволило накопить гидроресурсы в водохранилищах ГЭС и обеспечить выполнение плановых показателей по выработке электроэнергии.

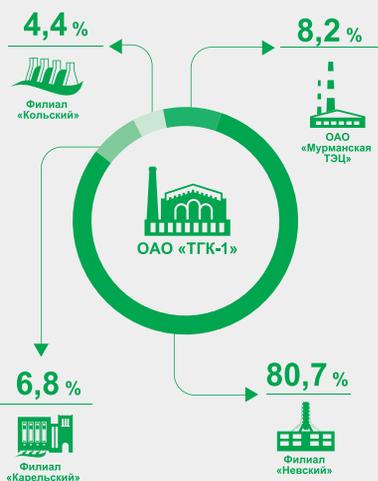
Выработка ГЭС филиала «Карельский» в 2012 г. составила 3 126,8 млн кВтч, что на 41,3 % выше показателей 2011 г. Увеличение выработки связано с увеличением полезного притока в водохранилища ГЭС.

Филиал «Кольский»

Суммарный объем годовых притоков в водохранилища ГЭС составил 59,05 км³ с обеспеченностью 24 %. Запасы гидроресурсов в течение всего 2012 г. превышали среднееголетние, и год характеризуется как многоводный. Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2012 г. составила 6 827,6 млн кВтч, что на 3,1 % выше показателей 2011 г.

Производство тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2012 г., %



В 2012 г. отпуск тепловой энергии с коллекторов Компании в целом увеличился на 1,5 % по сравнению с 2011 г. по причине более низких температур в отопительный сезон и составил 26 437,5 тыс. Гкал. Увеличение отпуска по филиалам «Невский», «Карельский», «Кольский» составило 1,3 %, 8,5 % и 0,4 % соответственно. Отпуск тепловой энергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» меньше аналогичного показателя 2011 г. на 1,0 %.

Температура наружного воздуха, °С

	2011	2012	Δ
t среднегодовая			
г. Санкт-Петербург	+7,0	+5,6	-1,4
г. Петрозаводск	+4,6	+3,7	-0,9
г. Апатиты	+0,4	-1,1	-1,5
t средняя за отопительный период			
г. Санкт-Петербург	+0,2	-1,3	-1,5
г. Петрозаводск	-2,6	-3,7	-1,1
г. Апатиты	-3,3	-4,5	-1,2



Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2011 – 2012 гг., Гкал

	2011	2012
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	2 486 876	2 595 966
Правобережная ТЭЦ	2 305 220	2 242 261
Василеостровская ТЭЦ	1 998 112	2 020 799
Дубровская ТЭЦ	245 781	259 219
Первомайская ТЭЦ	1 957 773	1 947 166
Автовская ТЭЦ	3 604 737	3 703 624
Выборгская ТЭЦ	1 315 678	1 326 752
Северная ТЭЦ	3 094 715	3 066 578
Южная ТЭЦ	4 045 176	4 155 522
Котельные	4 741	4 314
Всего по филиалу «Невский»	21 058 809	21 322 201
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 645 174	1 784 658
Всего по филиалу «Карельский»	1 645 174	1 784 658
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	1 157 719	1 170 772
Электрические бойлерные	11 794	3 287
Всего по филиалу «Кольский»	1 169 513	1 174 059
ОАО «ТГК-1»	23 873 496	24 280 918
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 179 450	2 156 616
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	26 052 946	26 437 534



Анализ топливоиспользования на ТЭЦ

Основным показателем, оценивающим уровень топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1», является удельный расход условного топлива. По итогам 2012 г. в целом по Компании удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 284,1 г/кВтч, что на 2,6% ниже показателя 2011 г. В то же время удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию повысился на 0,8% и составил 139,8 кг/Гкал.

Снижение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии по Компании в целом обусловлено работой новых блоков ПГУ с низкими удельными расходами.

 **Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2011 – 2012 гг.**

	2011		2012	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал
Филиал «Невский»				
Центральная ТЭЦ	400,8	159,9	407,0	160,4
Правобережная ТЭЦ	280,6	151,4	268,2	145,6
Василеостровская ТЭЦ	300,8	133,4	300,0	141,3
Дубровская ТЭЦ	478,7	159,0	470,3	157,6
Первомайская ТЭЦ	292,9	147,8	266,3	147,7
Автовская ТЭЦ	340,6	129,9	339,6	131,4
Выборгская ТЭЦ	310,2	133,7	316,5	138,4
Северная ТЭЦ	286,4	125,3	280,9	127,1
Южная ТЭЦ	265,4	136,0	263,5	138,1
В среднем по филиалу «Невский»	291,6	138,9	283,6	140,3
Филиал «Карельский»				
Петрозаводская ТЭЦ	281,2	133,1	280,0	131,2
В среднем по филиалу «Карельский»	281,2	133,1	280,0	131,2
Филиал «Кольский»				
Апатитская ТЭЦ	320,6	143,1	321,0	143,6
В среднем по филиалу «Кольский»	320,6	143,1	321,0	143,6
В среднем по ОАО «ТГК-1»	291,6	138,7	284,1	139,8
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	445,9	172,8	-	174,2

 **Энергосбережение и энергоэффективность**

В 2012 г. ОАО «ТГК-1» была принята и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности 2012 – 2014 гг. В филиале «Невский» в 2012 г. в целом было проведено 45 организационно-технических мероприятия по повышению энергоэффективности, снижению издержек технологического и эксплуатационного характера на большинстве ТЭЦ филиала. Суммарный эффект этих мероприятий составил 16 402 тунт и 900 тыс. кВтч. В филиале «Карельский» суммарный эффект от проведенных мероприятий составил 383 тунт и 1 203 кВтч. В филиале «Кольский» в 2012 г. было проведен средний ремонт котла № 1 Апатитской ТЭЦ с энергосберегающим эффектом 177 тунт.

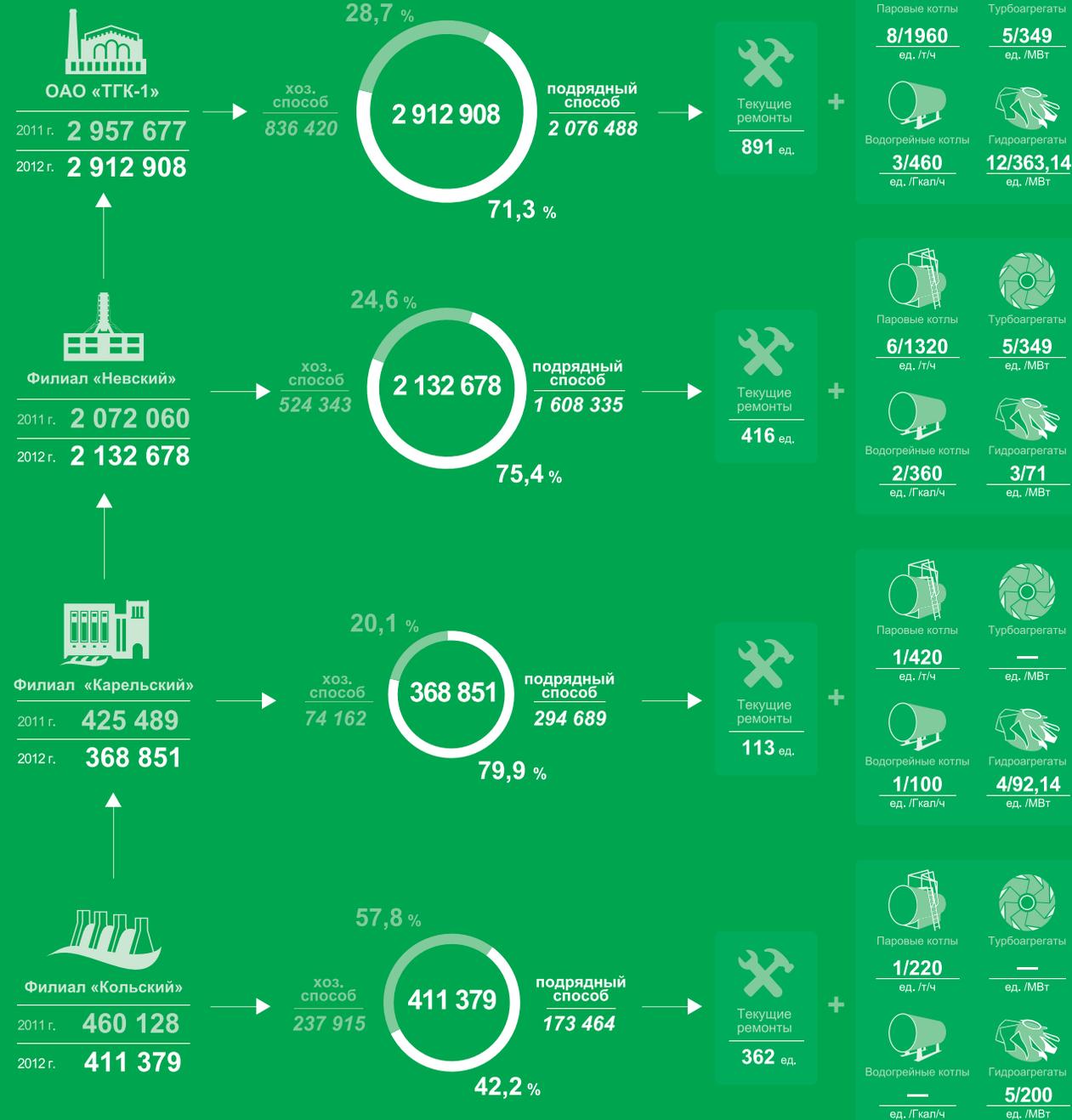
Ремонтная программа

Ремонтная программа 2012 г. ОАО «ТГК-1» сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Объем ремонтной программы 2011 – 2012 гг., тыс. руб. без НДС

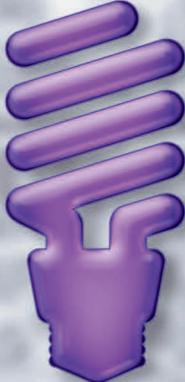
Структура затрат на ремонт основных фондов в 2012 г., тыс. руб. без НДС

Капитальные и средние ремонты





Категория события



ОБЗОР СБЫТОВОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Дата события

01.01.12



Видео



10:05:22

Содержание события

Первомайская ТЭЦ в составе двух ПГУ-180 начала поставку мощности на оптовый рынок электроэнергии и мощности в рамках договоров о предоставлении мощности.



Обзор сбытовой деятельности



Содержание



- + Реализация электроэнергии и мощности
- + Покупка электроэнергии и мощности
- + Экспорт электроэнергии
- + Реализация теплоэнергии



Реализация электроэнергии и мощности

В 2012 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 35 017,7 млн кВтч, превысив на 6,3% величину 2011 г. Весь объем выработанной электроэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2012 г. использовался на собственные нужды, в 2011 г. объем реализации составил 12,4 млн кВтч. Мурманская ТЭЦ не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности. Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед – в 2012 г. на долю РСВ пришлось 74,0% от всего объема продаж и 80,3% от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам – объем реализации составил 14,8%, доля в выручке электроэнергии составила 8,9%.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 178 МВт/месяц, что на 5,7% больше значения 2011 г. В 2012 г. в структуре продаж мощности 56,6% приходится на реализацию в КОМ, 27,5% – на реализацию по регулируемым договорам, 15,7% мощности продавалось по ДПМ. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 43,9%, вклад в структуру выручки реализации в КОМ – 39,3%, доля регулируемых договоров – 16,6%.

В 2012 г. объем покупки электроэнергии составил 6 813,7 млн кВтч, покупка мощности – 133,5 МВт/месяц.

Объем реализации
электроэнергии
ОАО «ТГК-1» в 2012 г.

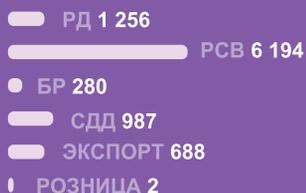
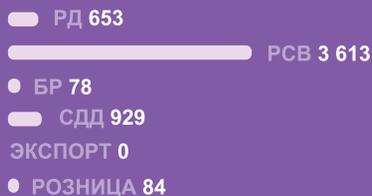
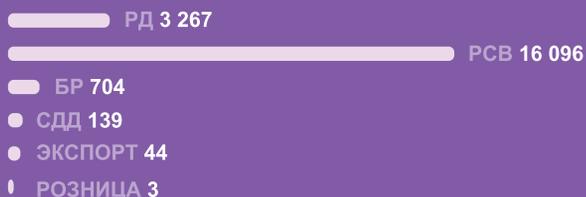
35 017,7

млн кВтч

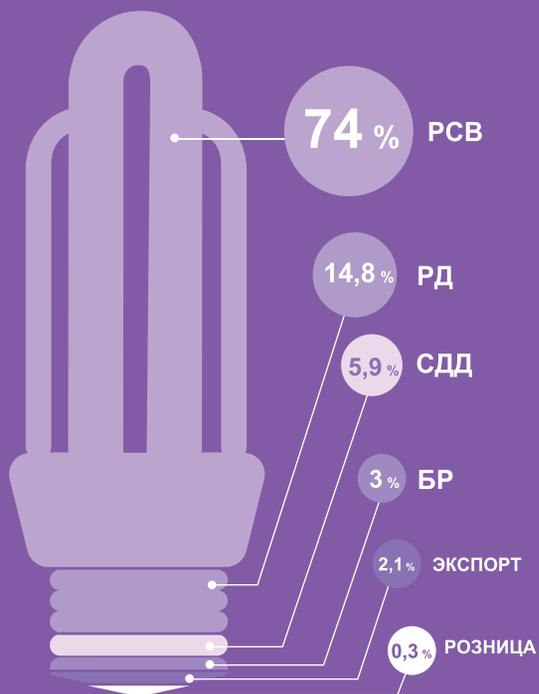
Реализация электроэнергии (с учетом покупной) по секторам рынка в 2011 – 2012 гг., млн кВтч



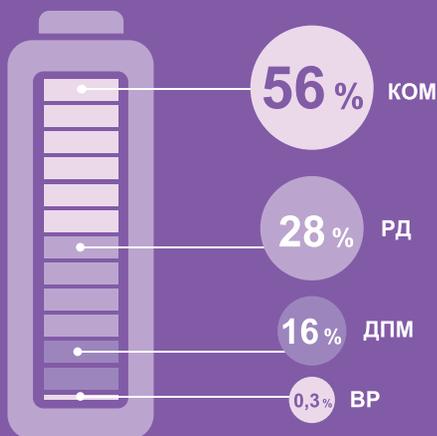
Реализация электроэнергии (с учетом покупной) по филиалам в 2012 г., млн кВтч



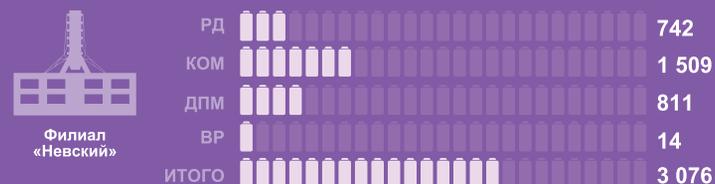
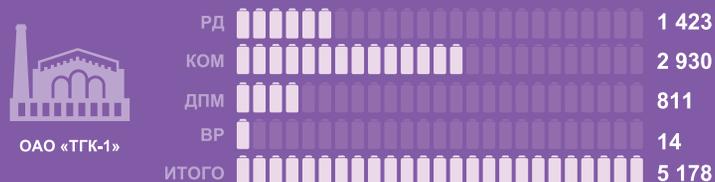
Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2012 г.



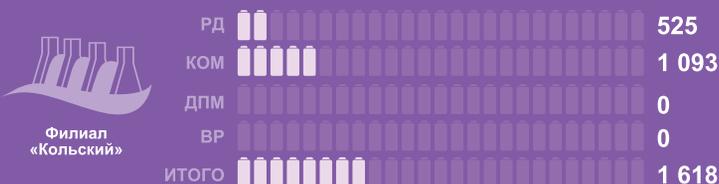
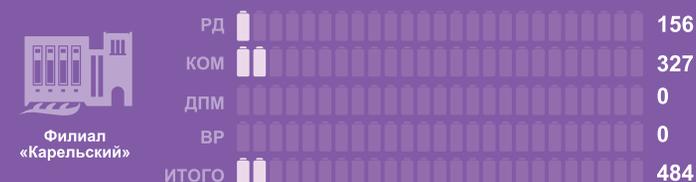
Структура реализации мощности по секторам рынка в 2012 г.



Реализация мощности (с учетом покупной) по филиалам в 2012 г., МВт



Реализация мощности (с учетом покупной) по секторам рынка в 2011 – 2012 гг., МВт (среднемесячные значения)



В 2012 г. расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производились по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ РФ индивидуально для каждой электростанции Компании. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, производились по ценам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов. Для тепловых станций, осуществлявших поставку в вынужденном режиме, расчеты за электроэнергию осуществлялись по тарифам ФСТ РФ. Так же расчеты за электроэнергию осуществлялись по свободным двухсторонним договорам (СДД).

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок по регулируемым договорам и по вынужденному режиму, осуществлялись по тарифам ФСТ. Расчет за мощность, поставляемую на КОМ и в рамках ДПМ – по ценам, утверждаемым НП «Совет рынка».

Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2012 г., руб./МВтч



Выручка от реализации электроэнергии в 2011 – 2012 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2011				
РД	1 571,2	145,8	72,6	1 789,6
РСВ	14 442,3	2 406,9	4 377,9	21 227,1
БР	1 039,6	35,9	129,8	1 205,2
СДД	33,4	628,9	617,8	1 280,1
Экспорт	1 082,1	0,0	1 034,2	2 116,3
Розница	463,1	0,0	4,5	467,6
ИТОГО	18 631,6	3 217,5	6 236,8	28 086,0
2012				
РД	2 253,9	149,1	68,0	2 471,0
РСВ	14 714,3	3 066,6	4 517,1	22 298,0
БР	538,4	34,7	144,0	717,0
СДД	93,9	651,2	647,1	1 392,3
Экспорт	49,9	0,0	747,4	797,3
Розница	5,1	91,3	3,4	99,8
ИТОГО	17 655,5	3 992,9	6 127,1	27 775,5



**Выручка от реализации мощности в 2011 – 2012 гг.
по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.**

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2011				
РД	1 047,3	294,0	493,5	1 834,9
КОМ	1 438,1	470,7	1 369,0	3 277,9
ДПМ	2 670,1	0,0	0,0	2 670,1
ВР	1 317,7	0,0	237,8	1 555,5
ИТОГО	6 473,3	764,8	2 100,3	9 338,4
2012				
РД	997,4	315,8	511,5	1 824,7
КОМ	2 227,4	478,0	1 598,1	4 303,6
ДПМ	4 813,9	0,0	0,0	4 813,9
ВР	21,6	0,0	0,0	21,6
ИТОГО	8 060,3	793,8	2 109,6	10 963,7



Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2012 г. явились:

- покупка генерации в обеспечение СДД;
- покупка в обеспечение экспортных поставок;
- покупка в обеспечение обязательств по РД в связи с выводом оборудования в ремонт.

Основными причинами покупки мощности в 2012 г. стали:

- покупка на собственные нужды при превышении максимума потребления над нормативом;
- покупка в обеспечение обязательств по РД;
- незапланированные пуски/остановы оборудования.

Покупка электроэнергии и мощности в 2011 – 2012 гг.

	2011		2012	
	млн кВтч	млн руб.	млн кВтч	млн руб.
Покупка электроэнергии				
Филиал «Невский»	3 550,0	3 308,7	3 141,0	2 793,1
Филиал «Карельский»	1 134,4	1 030,3	1 239,9	1 055,6
Филиал «Кольский»	2 162,1	1 524,6	2 432,7	1 631,8
ОАО «ТГК-1»	6 846,5	5 863,6	6 813,7	5 480,5
Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн руб.	МВт/месяц	млн руб.
Филиал «Невский»	179,8	346,0	21,0	38,6
Филиал «Карельский»	4,3	8,2	6,4	12,6
Филиал «Кольский»	128,2	248,8	106,1	211,3
ОАО «ТГК-1»	312,4	603,0	133,5	262,6

Экспорт электроэнергии

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Также одним из направлений может являться Эстония.

География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»

НОРВЕГИЯ

Борисоглебская ГЭС

Поставка по линии 154 кВ при максимальной мощности 56 МВт

ФИНЛЯНДИЯ

4 ГЭС Пазского каскада: Кайтакоски, Хеваскоски, Раякоски, Янискоски

Поставка по линии 110 кВ при максимальной мощности 75 МВт

ФИНЛЯНДИЯ

Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС

Поставка по линии 110 кВ при максимальной мощности 110 МВт



Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. В первом полугодии 2012 г. в связи с проведением работ по реконструкции ЗРУ-110 кВ на Лесогорской ГЭС экспортные поставки осуществлялись только гидроагрегатом Светогорской ГЭС, при максимальной мощности 28 МВт. С сентября 2012 г. завершение основного этапа работ позволило осуществлять поставки на мощности 87 МВт, с января 2013 г. – 110 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет до 75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

Фактический объем экспортных поставок ОАО «ТГК-1» в 2012 г. составил 731,8 млн кВтч, показав снижение на 45,3% относительно объема 2011 г. Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. В 2012 г. уровень гидробаланса в странах Скандинавии находился выше среднелетней нормы, и складывающаяся неблагоприятная конъюнктура цен послужила основной причиной сокращения экспортных поставок Компании. Кроме того, необходимость проведения работ по модернизации и реконструкции гидроагрегатов на Лесогорской ГЭС и Светогорской ГЭС не позволила осуществлять поставки с Каскада Вуоксинских ГЭС в течение 2012 г. в полном объеме.



В 2013 г. определяющим фактором динамики объемов реализации электроэнергии на экспорт также выступает уровень цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool.

На 2013 г. заключен очередной годичный контракт с концерном Fortum Power and Heat Oy. Действие контрактов с компанией Scaent Europower Ltd. прекращено с ноября 2012 г., при этом на 2013 – 2014 гг. на аналогичных условиях заключены контракты с RAO Nordic Oy. В договоры внесены незначительные корректирующие правки, в целом договорные конструкции сохранены без существенных изменений.

Перечень экспортных контрактов

Период действия	Контрагент	Страна	Дата заключения
2012 г.	Fortum Power and Heat Oy	Финляндия	27.12.2011 г.
2013 г.	Fortum Power and Heat Oy	Финляндия	20.12.2012 г.
До 01.11.2012 г.	Scaent Europower Ltd.*	Норвегия	29.02.2008 г.
До 01.11.2012 г.	Scaent Europower Ltd.*	Финляндия	29.02.2008 г.
01.11.2012 – 2014 гг.	RAO Nordic Oy *	Норвегия	31.10.2012 г.
01.11.2012 – 2014 гг.	RAO Nordic Oy *	Финляндия	31.10.2012 г.

* – контракты с Scaent Europower Ltd и RAO Nordic Oy заключены с привлечением компании-агента – ОАО «Интер РАО ЕЭС» – выступающей от своего имени, но за счет ОАО «ТГК-1» (принципал).

Реализация теплоэнергии

В 2012 г. полезный отпуск тепловой энергии станций ОАО «ТГК-1» потребителям с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил 26 667,7 тыс. Гкал, что на 1,3 % больше аналогичного показателя 2011 г. Полезный отпуск тепловой энергии без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 24 566,8 тыс. Гкал. По итогам 2012 г. выручка от поставленной тепловой энергии ОАО «ТГК-1» увеличилась на 5,4 % до 21 073,6 млн руб.

Полезный отпуск тепловой энергии (с учетом покупной) в 2011 – 2012 гг., Гкал

	2011	2012	Δ, %
Филиал «Невский»	21 496 487	21 735 784	1,1
Филиал «Кольский»	1 130 148	1 102 938	-2,4
Филиал «Карельский»	1 590 542	1 728 092	8,6
ОАО «ТГК-1»	24 217 177	24 566 814	1,4
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 096 408	2 100 894	0,2
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	26 313 585	26 667 708	1,3

Действующая схема реализации тепловой энергии по филиалам Компании

Филиал «Невский»

Теплосбытовую деятельность для филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» на основании агентского договора осуществляет дочернее зависимое общество – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Кроме того, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» оказывает ОАО «ТГК-1» услуги по передачи тепловой энергии от ТЭЦ ОАО «ТГК-1» до конечного потребителя, покупая при этом у ОАО «ТГК-1» тепловую энергию на компенсацию потерь в тепловых сетях.

Протяженность магистральных тепловых сетей, находящихся на балансе ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», составляет 671,5 км труб (Санкт-Петербург и д. Новое Девяткино). Протяженность магистральных тепловых сетей в аренде – 7,4 км (п. Мурино). Протяженность квартальных тепловых сетей – 1 833,1 км труб.

Филиал «Кольский»

Тепловая энергия, реализуемая от Апатитской ТЭЦ филиалом «Кольский» ОАО «ТГК-1», поступает потребителям по договорам теплоснабжения через тепловые сети ОАО «Апатитыэнерго».

В целях обеспечения реализации договоров теплоснабжения ОАО «ТГК-1» заключен договор передачи тепловой энергии с ОАО «Апатитыэнерго», на основании которого ОАО «ТГК-1» оплачивает транзит тепловой энергии, а ОАО «Апатитыэнерго» покупает тепловую энергию для компенсации потерь в тепловых сетях.

Филиал «Карельский»

Деятельность по реализации тепловой энергии, отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, ведет филиал «Карельский».

Поскольку продажа тепловой энергии осуществляется на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «ТГК-1» и потребителя по договору теплоснабжения, договоры передачи тепловой энергии и покупки теплосетевой организацией тепловых потерь отсутствуют. 98 % тепловой энергии отпускается оптовому покупателю-перепродавцу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы».

Общая протяженность тепловых сетей филиала «Карельский» в однотрубном исчислении составляет 41,3 км.

В 2012 г. полезный отпуск тепловой энергии станций ОАО «ТГК-1» составил

26 667,7

тыс. Гкал



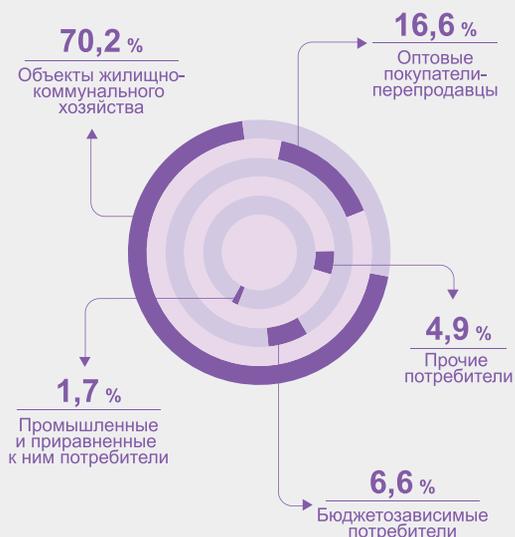
Выручка от реализации тепловой энергии, тыс. руб. без НДС

	2011	2012	Δ, %
филиал «Невский»	17 891 668	18 857 151	5,4
филиал «Кольский»	1 223 946	1 236 831	1,1
филиал «Карельский»	882 957	979 660	11,0
ОАО «ТГК-1»	19 998 571	21 073 642	5,4
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	4 392 163	4 337 992	-1,2

Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2012 г.



Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по потребителям на 31.12.2012 г.



Текущая и просроченная дебиторская задолженность за тепловую энергию по состоянию на 31.12.2012 г., тыс. руб. с НДС

	ВСЕГО	Текущая задолженность (до 1 месяца)	Просроченная задолженность
филиал «Невский»	6 717 493	3 038 555	3 678 939
филиал «Кольский»	686 975	105 029	581 946
филиал «Карельский»	489 855	175 799	314 055
ОАО «ТГК-1»	7 894 323	3 319 383	4 574 940
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 401 818	572 537	1 829 281
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	10 296 141	3 891 920	6 404 221

Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия и Мурманской области по группам потребителей.

 Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию в 2009 – 2013 гг., руб./Гкал

	2009	2010	2011	2012	2013
Филиал «Невский»	645,75	750,00	852,11	892,30	1 011,33
Санкт-Петербург	641,87	745,85	846,92	887,31	1 005,91
Ленинградская область	816,61	961,99	1 100,57	1 133,86	1 257,50
Филиал «Карельский»	473,42	523,46	601,55	626,74	688,54
Филиал «Кольский»	777,00	850,27	927,50	964,95	1 051,73
ОАО «ТГК-1»	640,92	739,81	838,46	877,22	989,74
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1 202,82	1 444,02	1 646,98	1 730,85	1 960,27



Категория события



ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ
И ЗАКУПКИ

Дата события

01.03.12



Видео



11:30:24

Содержание события

ОАО «ТГК-1» признано лучшим абонентом
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
по итогам конкурса «Хрустальная капля».

Топливообеспечение и закупки

Содержание

-  Топливообеспечение
-  Закупочная деятельность

Топливообеспечение

В 2012 г. электростанциями ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 6 397,9 млн м³ газа, 69,7 тыс. тонн мазута, 365,6 тыс. тонн угля. Доля газа в топливном балансе составила 95,3 %, мазута – 1,2 %, угля – 3,5 %.

Основными видами топлива, используемыми на электростанциях ОАО «ТГК-1» являются:

- газ природный и сухой отбензиненный на ТЭЦ филиала «Невский»;
- газ природный на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- уголь энергетический марок Д и Г на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Резервными видами топлива являются:

- топочный мазут, энергетический уголь марки Г на ТЭЦ филиала «Невский»;
- топочный мазут на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».

Аварийно-растопочными видами топлива являются:

- топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Основным топливом, используемым на ОАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут.

Доля газа в топливном балансе Компании составила

95,3 %

Структура топливного баланса в 2012 г., %

	газ	мазут	уголь
филиал «Невский»	98,71	1,26	0,04
филиал «Карельский»	98,52	1,48	-
филиал «Кольский»	-	0,25	99,75
ОАО «ТГК-1»	95,26	1,24	3,50
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	91,00	5,65	3,35

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2012 г. являлись:

- по газу – ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
- по мазуту – ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «Уфаойл»;
- по углю – ОАО «Воркутауголь», ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь», ООО «Центрразрезуголь».

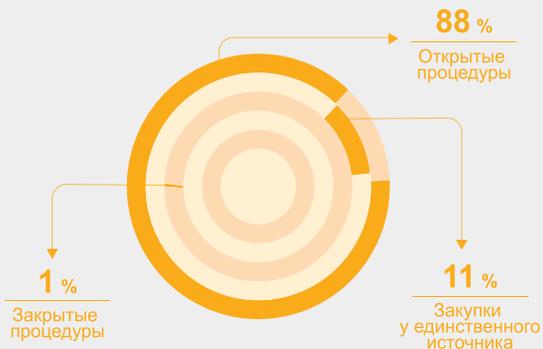
Поставщиками мазута на ОАО «Мурманская ТЭЦ» являлись ЗАО «Уфаойл», ОАО «Газпром нефтехим салават», ЗАО «Башнефть-Регион», ЗАО «Торговый дом «Эллит».

Закупочная деятельность

Основной целью деятельности ОАО «ТГК-1» в области закупок является своевременное и полное обеспечение потребностей ОАО «ТГК-1» в товарах, работах, услугах, совершенствование порядка и повышение эффективности размещения заказов.

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ТГК-1» за 2012 г. выполнена на 96 %. Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2012 г. составила 88 %, из них открытых процедур – 98 %. Из запланированных 1 425 регламентированных конкурентных закупок состоялось 1 355, что составляет 95 %. Первоначальная стоимость лотов составила 10 811,19 млн рублей, однако проведение конкурентных торгов позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для ОАО «ТГК-1». Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 502 млн руб.

Структура закупок по способу проведения в 2012 г.



В 2012 г. при проведении конкурентных закупок использовались Интернет-технологии и современные средства связи. Все открытые конкурентные закупки до 01.10.2012 г. проводились на сайте ОАО «ТГК-1» www.tgc1.ru, после 01.10.2012 г. на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru> с одновременным размещением полного объема материалов по открытым конкурентным процедурам на сайте ОАО «ТГК-1».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.06.2012 г. № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» на сайте Торговая Система «ГазНефтьторг.ру» <http://www.gazneftetorg.ru/> в 2012 г. проведено 8 закупок.

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещались на сайте www.tgc1.ru в разделе «Тендеры и конкурсы». Услуги консультантов по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок в 2012 г. не требовались.



Категория события



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Содержание события

На Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге состоялся торжественный ввод в эксплуатацию парогазового энергоблока ПГУ-450. На мероприятии присутствовали председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер, член Правления ОАО «Газпром» Кирилл Селезнев, губернатор Санкт-Петербурга Георгий Полтавченко, генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» Денис Федоров, представители компаний-подрядчиков.

Видео



12:03:30

Дата события

23.11.12





Инвестиционная деятельность



Содержание



- + Обзор реализации инвестиционной программы в 2012 году
- + Итоги реализации ключевых проектов в 2012 году
- + Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2013 году



Обзор реализации инвестиционной программы в 2012 году

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2012 г. была утверждена Советом директоров Общества 19.12.2011 г. В течение 2012 г. проводились корректировки годового бюджета инвестиционной программы Компании, последняя корректировка утверждена Советом директоров Общества 16.07.2012 г.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2012 г. составило 12 439 млн руб. с НДС, из которых:

- 10 904 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 39 млн руб. – финансирование выкупа земельных участков;
- 400 млн руб. – финансирование участия в уставном капитале ДЗО (выкуп акций ОАО «ХТК»);
- 892 млн руб. – сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 204 млн руб. – финансирование расходов на управление проектами.

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 10 801 млн руб. без НДС, ввод основных средств – 21 153 млн руб. без НДС.

Фактическое
финансирование
инвестиционной
программы в 2012 г.
составило

12 439

млн руб.

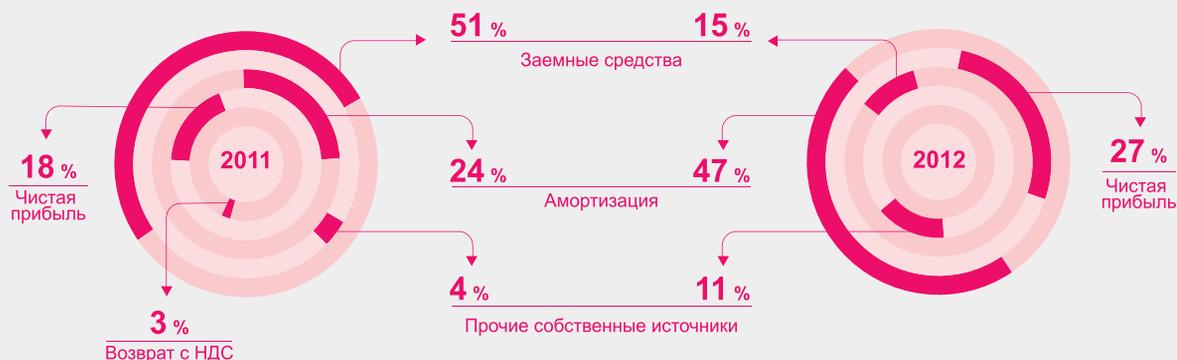
Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2011 – 2012 гг., млн руб. — ☰ X



Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2012 г.

	Финансирование, млн руб. с НДС	Выполнение, млн руб. без НДС	Ввод основных средств, млн руб. без НДС
Инвестиционные проекты, входящие в ДПМ	6 524	6 026	17 532
Центральная ТЭЦ	1 191	935	-
Правобережная ТЭЦ	3 576	3 506	15 398
Первомайская ТЭЦ	471	299	70
Южная ТЭЦ	1	1	648
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 284	1 285	1 416
Инвестиционные проекты, не входящие в ДПМ	5 915	4 776	3 621
ИТОГО	12 439	10 801	21 153

Источники финансирования инвестиционной программы в 2011 – 2012 гг.

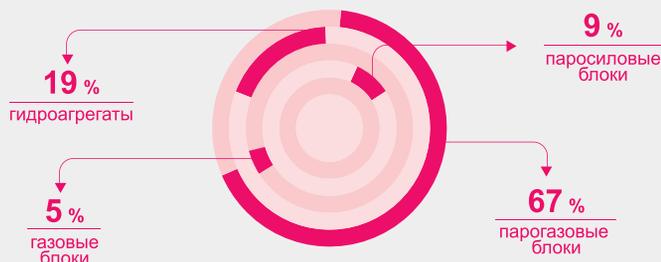


Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ	Строительство блока ПГУ	463	2012
Южная ТЭЦ	Строительство блока ПГУ	457	2011
Первомайская ТЭЦ	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010 – 2011
Лесогорская ГЭС	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009 – 2013
Светогорская ГЭС	Замена всех гидроагрегатов	4×31	2009 – 2012
Центральная ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016

В основу реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» легло принципиальное решение о строительстве новых мощностей преимущественно с применением парогазовой технологии. Производство электроэнергии и тепла на оборудовании такого типа признано на сегодняшний день наиболее эффективным экономически и безопасным с точки зрения влияния на экологию.

Структура вводимых в 2009 – 2016 гг. мощностей



Итоги реализации ключевых проектов в 2012 году

В 2012 г. продолжались работы на следующих крупных объектах: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Первомайская ТЭЦ, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ

В рамках продолжения проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ ведутся работы по строительству объединенного вспомогательного корпуса и хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута.

Реализация данных проектов направлена на дальнейшее совершенствование и повышение надежности системы теплоснабжения промышленной зоны и коммунально-бытового сектора, прилегающего к Первомайской ТЭЦ, с целью покрытия существующих тепловых нагрузок.

Объект: Первомайская ТЭЦ

Строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК)

Объем ввода тепловой мощности	679 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Дорогобужжотломаш», ОАО «Завод котельного оборудования»
Сметная стоимость строительства	4 852 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2015 г.

Проектом предусматривается строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК) с сопутствующими зданиями и сооружениями с последующим выводом из эксплуатации физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного оборудования действующей очереди Первомайской ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния.

Объект: Первомайская ТЭЦ

Строительство хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ)

ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	ООО «АРП-Комплект – Технологии нефтеналива» (оборудование сливо-наливной эстакады)
Сметная стоимость строительства	880 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2014 г.

Строительство нового комплекса хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута обеспечит возможность приема и отгрузки жидкого топлива и мазута с железнодорожного и автомобильного транспорта, а также обеспечит хранение запаса аварийного дизельного топлива для обеспечения нужд аварийного топливоснабжения газовых турбин блоков ПГУ № 1, 2. Кроме того, проектом предусмотрено строительство расходных баков мазута для котлов строящегося ОВК.

Каскад Вуоксинских ГЭС

 Объект: Каскад Вуоксинских ГЭС	
Объем ввода электрической мощности	4×29,5 МВт; 4×30,5 МВт
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Силовые машины»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	5 415 млн руб. без НДС
Планируемый год ввода	2009 – 2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в Каскад Лесогорской ГЭС и Светогорской ГЭС с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до 240 МВт.

В рамках реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС 31.08.2012 г. введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 3 Лесогорской ГЭС, которому с 01.01.2013 г. предоставлено право участия на оптовом рынке. Гидроагрегат ст. № 2 Светогорской ГЭС принят в эксплуатацию 20.12.2012 г. С 01.04.2013 г. он начал поставки электроэнергии и мощности на оптовый рынок. Таким образом, по данному проекту введено семь из восьми планируемых к модернизации гидроагрегатов.

Правобережная ТЭЦ

 Объект: Правобережная ТЭЦ	
Объем ввода электрической мощности	463 МВт
Объем ввода тепловой мощности	163 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ЗАО «УК ОПЭК»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силовые машины»
Сметная стоимость строительства	15 361 млн руб. без НДС
Год ввода	2012 г.

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство энергоблока ПГУ-450. В 2012 г. энергоблок № 2 ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ аттестован в ОАО «СО ЕЭС» и с 01.01.2013 г. включен в реестр генерирующего оборудования поставщиков оптового рынка. В результате реализации проекта установленная электрическая мощность ТЭЦ увеличилась с 180 МВт до 643 МВт, установленная тепловая – с 1 120 Гкал/ч до 1 283 Гкал/ч.

Центральная ТЭЦ

Инвестиционный проект «Центральная ТЭЦ» предусматривает строительство ЗРУ-110/6 кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ и 2-х энергоблоков ГТУ-ТЭЦ мощностью 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ с целью покрытия возрастающих тепловых и электрических нагрузок, замены достигшего предельного технического состояния и морально устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы Центральной ТЭЦ.



Объект: Центральная ТЭЦ – Строительство ЗРУ-110/6 кВ

Сметная стоимость строительства	3 973 млн руб. без НДС
Год ввода	2014 г.

Проектом строительства ЗРУ-110/6 кВ на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ предусмотрено поэтапное замещение существующего выработавшего свой ресурс открытого распределительного устройства с возможностью строительства и присоединения новых генерирующих мощностей. Планируемые технические решения позволят повысить надежность электроснабжения не только потребителей, подключенных к распределительному устройству ЭС-2 Центральной ТЭЦ по линии 6 кВ, но и в целом центра города за счет расширения сети 110 кВ.



Объект: Центральная ТЭЦ – Строительство ГТУ ТЭЦ 2x50 МВт

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	8 685 млн руб. без НДС
Год ввода	2016 г.

На площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ реализуется проект строительства двух энергоблоков ГТУ-ТЭЦ электрической мощностью 50 МВт каждый со сроком ввода в эксплуатацию в 2016 г. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и качество тепло- и электроснабжения в зоне теплоснабжения ЭС-1 Центральной ТЭЦ.

В 2012 г. работы по строительству ЗРУ-110/6 кВ были продолжены, по строительству энергоблоков ГТУ-ТЭЦ согласована схема реализации проекта с ООО «Межрегионэнергострой».

☐ Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2013 году

В 2013 г. реализация инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» будет направлена как на строительство новой мощности, так и на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2013 году:

- завершение реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС, ввод в эксплуатацию гидроагрегата № 4 на Лесогорской ГЭС;
- завершение режимно-наладочных работ блока ПГУ- 450 и работ по благоустройству на Правобережной ТЭЦ;
- завершение строительства здания закрытого распределительного устройства 110/6кВ на ЭС-2 Центральной ТЭЦ; подача напряжения на шины 110 кВ на ЗРУ ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- ввод в эксплуатацию гидроагрегата № 1 на Иовской ГЭС, продолжение реконструкции Иовской ГЭС;
- продолжение строительства ХДТМ на Первомайской ТЭЦ;
- продолжение строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ: начало разработки рабочей документации, строительство главного корпуса;
- завершение работ по реконструкции Апатитской ТЭЦ для обеспечения теплоснабжения г. Кировска;
- повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ;
- ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.



Категория события



ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Содержание события

В главном офисе ТГК-1 в рамках поездки представителей инвестиционных компаний на производственные объекты Группы «Газпром» состоялась встреча, в которой приняли участие более 50 аналитиков и инвесторов. Руководители ОАО «ТГК-1» рассказали об особенностях работы компании как ведущего производителя энергии и тепла на Северо-Западе, уделив особое внимание реализации инвестиционной программы в 2011 – 2012 годах.

Видео



13:07:38

Дата события

06.07.12



Обзор финансовых результатов

Содержание

- + Анализ финансовых результатов по РСБУ
- + Анализ финансового состояния
- + Анализ финансовых результатов по МСФО

Анализ финансовых результатов по РСБУ

Выручка ОАО «ТГК-1» в 2012 г. сформировалась за счет продаж тепловой энергии, электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, поставок на экспорт, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг.

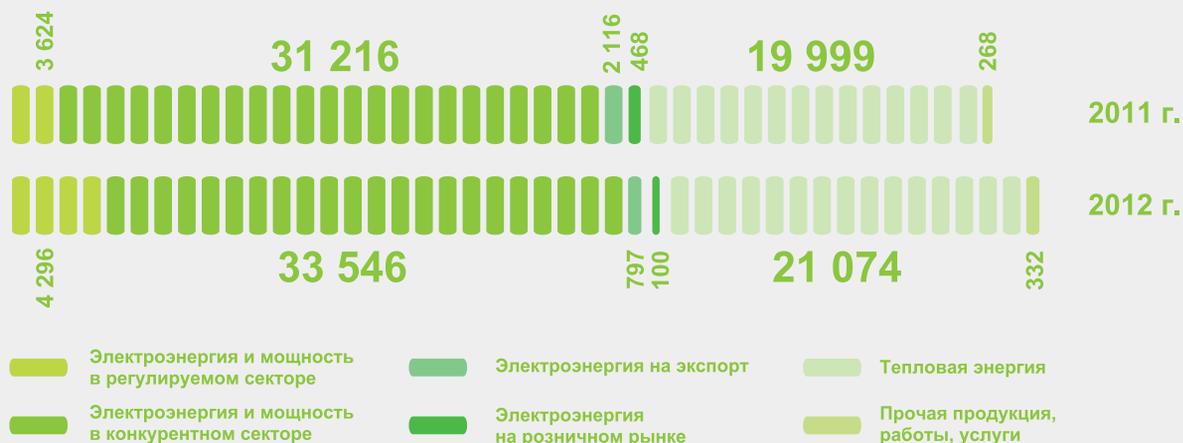
По итогам 2012 г. выручка ОАО «ТГК-1» увеличилась на 4,3 % по сравнению с 2011 г. и составила 60 145 млн руб. Рост суммарной выручки связан с увеличением продаж электрической энергии и мощности в результате увеличения собственной выработки электростанций; с ростом регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность; с вводом второго блока ПГУ-180 на Первомайской ТЭЦ в рамках ДПМ; с увеличением средних тарифов на тепловую энергию на 4,6 % относительно величин 2011 г. Выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг увеличилась из-за роста выручки от услуг по присоединению потребителей к тепловым сетям.

Выручка ОАО «ТГК-1»
в 2012 г. составила

60 145

млн руб.

Структура выручки в 2011 – 2012 гг., млн руб.



Структура выручки в 2011 – 2012 гг.

	2011		2012		Δ, (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность	37 424	64,9	38 739	64,4	3,5
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	3 624	6,3	4 296	7,1	18,5
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	31 216	54,1	33 546	55,8	7,5
электроэнергия на экспорт	2 116	3,7	797	1,3	-62,3
электроэнергия на розничном рынке	468	0,8	100	0,2	-78,6
Тепловая энергия	19 999	34,7	21 074	35,0	5,4
Прочая продукция, работы, услуги	268	0,5	332	0,6	23,9
Выручка всего	57 691	100,0	60 145	100,0	4,3

Рентабельность продаж Компании по итогам 2012 г. снизилась до 8,2 % при 9,6 % в 2011 г. в связи с сокращением валовой прибыли.

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2012 г. составила 55 243 млн руб., в том числе по основной деятельности – 55 090 млн руб., по неосновной – 153 млн руб. Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии – 32 172 млн руб. и теплоэнергии – 22 918 млн руб.



Структура себестоимости по основной деятельности в 2011 – 2012 гг.

	2011		2012		Δ, (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	51 991	100,0	55 090	100,0	6,0
Топливо	22 258	42,8	24 338	44,2	9,3
Покупная энергия	6 659	12,8	5 949	10,8	-10,7
Вода на технологические нужды	2 239	4,3	2 235	4,1	-0,2
Ремонт основных средств	2 958	5,7	2 913	5,3	-1,5
ФОТ и ЕСН	3 873	7,4	3 940	7,2	1,7
Амортизация	4 298	8,3	5 801	10,5	35,0
Транзит теплоэнергии	5 152	9,9	5 488	10,0	6,5
Услуги на оптовом и розничном рынках	786	1,5	716	1,3	-8,9
Аренда	171	0,3	177	0,3	3,5
Налоги	1 123	2,2	935	1,7	-16,7
Прочие	2 474	4,8	2 599	4,7	5,1



Себестоимость производства электроэнергии в 2011 – 2012 гг.

	2011		2012		Δ, (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Себестоимость, всего	30 102	100,0	32 171	100,0	6,9
Топливо	12 478	41,5	13 661	42,5	9,5
Покупная энергия	6 467	21,5	5 743	17,9	-11,2
Вода на технологические нужды	301	1,0	353	1,1	17,3
Ремонт основных средств	2 080	6,9	2 078	6,5	-0,1
ФОТ и ЕСН	2 650	8,8	2 697	8,4	1,8
Амортизация	2 990	9,9	4 593	14,3	53,6
Услуги на оптовом и розничном рынках	786	2,6	716	2,2	-8,9
Аренда	117	0,4	119	0,4	1,7
Налоги	831	2,8	711	2,2	-14,4
Прочие	1 402	4,7	1 501	4,7	7,1

В 2012 г. себестоимость по основной деятельности выросла на 3 099 млн руб. по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. Основными причинами изменения себестоимости являются рост расходов на топливо в связи с увеличением объемов производственной программы на ТЭЦ и рост амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию второго блока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ.



Себестоимость производства теплоэнергии в 2011 – 2012 гг.

	2011		2012		Δ, (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Себестоимость, всего	21 889	100,0	22 918	100,0	4,7
Топливо	9 780	44,7	10 676	46,6	9,2
Покупная энергия	192	0,9	206	0,9	7,3
Вода на технологические нужды	1 938	8,9	1 882	8,2	-2,9
Ремонт основных средств	878	4,0	835	3,6	-4,9
ФОТ и ЕСН	1 223	5,6	1 243	5,4	1,6
Амортизация	1 309	6,0	1 208	5,3	-7,7
Транзит теплоэнергии	5 152	23,5	5 488	23,9	6,5
Аренда	54	0,2	59	0,3	9,3
Налоги	291	1,3	224	1,0	-23,0
Прочие	1 072	4,9	1 098	4,8	2,4

Благодаря повышению эффективности операционной деятельности показатель EBITDA по итогам 2012 г. составил 11 595 млн руб., что на 2 490 млн руб. больше чем в 2011 г. Основными факторами роста данного показателя являются дополнительный доход Компании от продажи имущества во втором полугодии 2012 г. и экономия по таким статьям сметы расходов как затраты на ремонт, затраты на оплату труда, налоговые платежи (не включая налог на прибыль), а также рост амортизационных отчислений.

Прибыль от продаж в 2012 г. снизилась на 654 млн руб. и составила 4 902 млн руб. Прибыль до налогообложения составила 4 406 млн руб. Чистая прибыль Компании в 2012 г. составила 3 353 млн руб., снизившись по сравнению с 2011 г. на 404 млн руб.



Динамика прибыли ОАО «ТГК-1» в 2011 – 2012 гг., млн руб.

	2011	2012	Δ, (%)
Валовая прибыль	5 556,6	4 902,3	-11,8
Прибыль до налогообложения	3 595,7	4 405,6	22,5
Чистая прибыль	3 757,3	3 353,4	-10,7

☐ Анализ финансового состояния

Структура активов

По состоянию на 31.12.2012 г. валюта баланса ОАО «ТГК-1» составляет 121 673 387 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов Компании равна 83,7 %, из которых большая часть приходится на основные средства. По итогам 2012 г. стоимость основных средств увеличилась на 15 093 256 тыс. руб., что является результатом ввода в эксплуатацию энергоблока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ, завершением ряда работ по проекту реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС и части других мероприятий, проводимых в рамках реализации инвестиционной программы Компании.

Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2012 г.



На долгосрочные финансовые вложения приходится 11,6 % от валюты баланса. Рост по данной статье достигнут в результате оплаты денежными средствами дополнительного выпуска акций ОАО «Хибинская тепловая компания» для сохранения Обществом 50 % доли участия в уставном капитале данной компании.

Общая доля оборотных активов в суммарных активах составляет 16,3 %. По итогам 2012г. оборотные активы Компании по сравнению с 2011 г. увеличились на 7,0 %, главным образом, за счет роста текущей дебиторской задолженности на 1 306 005 тыс. руб.

 **Динамика дебиторской задолженности в 2011 – 2012 гг., тыс. руб.**

	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	180 843	1 762
Векселя к получению	-	-
Авансы выданные	-	-
Прочие дебиторы	180 843	1 762
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 491 240	14 797 245
Покупатели и заказчики	8 624 315	11 004 738
Векселя к получению	-	-
Авансы выданные	2 294 306	2 211 419
Прочие дебиторы	2 572 619	1 581 088

По состоянию на 31.12.2012 г. общая сумма дебиторской задолженности составляет 14 799 007 тыс. руб., увеличившись по итогам 2012 г. на 1 126 924 тыс. руб. Рост общей суммы дебиторской задолженности в отчетном периоде является следствием увеличения текущей дебиторской задолженности прочих потребителей электрической и тепловой энергии. Общество проводит постоянную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Величина чистых активов Компании на 31.12.2012 г. составляет 76 597 774 тыс. руб. Уставный капитал Общества на 31.12.2012 г. составляет 38 543 414 тыс. руб., что меньше величины чистых активов Компании. Это удовлетворяет требованиям ст. 35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как уверенного игрока срочного рынка.

Величина чистых активов Компании на 31.12.2012 г. составляет

76 597 774 тыс. руб.

Уставный капитал Общества на 31.12.2012 г. составляет

38 543 414 тыс. руб.

Структура пассивов



По состоянию на 31.12.2012 г. наибольший удельный вес приходится на раздел «Капитал и резервы» – 63 % от валюты баланса или 76 597 774 тыс.руб. Долгосрочные пассивы представлены статьями «Займы и кредиты» – 21 % или 25 498 687 тыс. руб., «Отложенные налоговые обязательства» – 3 %, что составляет 3 698 783 тыс. руб.

Краткосрочные займы и кредиты в валюте баланса составляют 7,3 % или 8 851 093 тыс. руб. По итогам 2012 г. кредитный портфель Компании увеличился на 1 863 109 тыс. руб. и составил 34 349 780 тыс. руб. По сравнению с 2011 г. в структуре заемного капитала произошли изменения в сторону увеличения долгосрочных заемных ресурсов и снижения краткосрочных обязательств Компании. Общий объем кредитов снизился с 81,3 % до 72,8 %, а общая величина займов, соответственно, увеличилась с 18,7 % до 27,3 %. При этом повышение уровня заемных ресурсов в структуре капитала Компании находится в пределах допустимого, с точки зрения обеспечения необходимого уровня финансовой устойчивости Компании.

Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю по итогам 2012 г. составила 8,11 % годовых, что выше уровня 2011 г. на 0,01 %. Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Общество полностью удовлетворяет ковенантам, предписанным в кредитных соглашениях.

Динамика кредиторской задолженности в 2011 – 2012 гг., тыс. руб.

	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Кредиторская задолженность	6 963 811	6 699 772
В том числе:		
Поставщики и подрядчики	4 422 790	4 551 643
Векселя к уплате	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	157 726	172 327
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	54 171	67 289
Задолженность по налогам и сборам	289 910	537 961
Авансы полученные	693 930	382 744
Прочие кредиторы	1 345 284	987 808

На 31.12.2012 г. общая сумма кредиторской задолженности составила 6 699 772 тыс. руб. Снижение по отношению к 2011 г. было достигнуто за счет сокращения задолженности по авансам полученным на 311 186 тыс. руб. и задолженности перед прочими кредиторами на 357 476 тыс. руб. Вся задолженность является текущей образовавшейся по условиям оплаты договоров.

Анализ ликвидности

По итогам 2012 г. коэффициенты ликвидности продемонстрировали положительную динамику по сравнению с 2011 г. Рост значений данных показателей является результатом планомерной работы по снижению краткосрочной задолженности по кредитам и займам Общества для соблюдения всех установленных лимитов по кредитной политике.



Коэффициенты ликвидности ОАО «ТГК-1» за 2011 – 2012 гг.

Наименование коэффициентов	2011	2012
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,12	0,15
Коэффициент быстрой ликвидности	0,91	1,11
Коэффициент текущей ликвидности	1,08	1,28
Коэффициент финансовой независимости	0,63	0,63

Анализ рентабельности

Показатели рентабельности по итогам 2012 г. демонстрируют отрицательный прирост, за исключением рентабельности совокупного капитала и рентабельности по EBITDA, чья положительная динамика обеспечена ростом прочих доходов Компании в отчетном году в результате продажи части непрофильных активов. Причинами снижения показателей рентабельности, за исключением рентабельности совокупного капитала и рентабельности по EBITDA, является снижение цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед, сокращение в 2012 г. объема мощности, поставляемой объектами вынужденной генерации, сокращения объемов экспортируемой электроэнергии в результате сложившейся неблагоприятной конъюнктуры на внешнем рынке, рост расходов на топливо и амортизационных отчислений.



Коэффициенты рентабельности ОАО «ТГК-1» за 2011 – 2012 гг.

Наименование коэффициентов	2011	2012
Рентабельность продаж	9,6%	8,2%
Рентабельность основной деятельности	10,7%	8,9%
Рентабельность совокупного капитала	3,1%	3,6%
Рентабельность собственного капитала	5,4%	4,5%
Рентабельность по EBITDA	15,8%	19,3%

Анализ деловой активности

Кoeffициенты анализа деловой активности ОАО «ТГК-1» за 2011 – 2012 гг.

Наименование коэффициентов	2011	2012
Производительность труда (тыс. руб./чел.)	7 993	8 537
Фондоотдача	0,9	0,8
Фондовооруженность (тыс. руб.)	7 838	11 257
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	5,3	4,2
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	68,5	86,4
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	21,6	23,9
Период оборачиваемости запасов (в днях)	16,7	15,0
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	12,4	8,5
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	29,1	42,4
Продолжительность операционного цикла (в днях)	85,1	101,4
Продолжительность финансового цикла (в днях)	56,1	59,0

Анализ финансовых результатов по МСФО

Консолидированная выручка Компании за 2012 г. выросла на 3,7 % по сравнению с 2011 г. и составила 62 484 млн руб. На увеличение выручки оказали влияние:

- выход на оптовый рынок второго блока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ;
- рост выработки гидроэлектростанций, обусловленный высокой водностью второго полугодия 2012 г.;
- подключение новых потребителей тепловой энергии, а также повышения тарифов на тепло.

Основные показатели, млн руб.

	2011	2012	Δ, %
Выручка	60 252	62 484	3,7
Операционные расходы	(53 235)	(52 625)	-1,1
Операционная прибыль	7 017	9 859	40,5
ЕБИТДА*	11 837	15 445	30,5
Прибыль	3 902	6 242	60,0

* – ЕБИТДА рассчитывается как «операционная прибыль+ амортизация основных средств, нематериальных активов и инвестиционной собственности».

Структура выручки, млн руб.

	2011	2012	Δ, %
Электроэнергия	24 727	25 586	3,5
Мощность	9 338	10 964	17,4
Тепловая энергия	23 460	24 012	2,4
Экспорт	2 116	797	- 62,3
Прочая реализация	610	1 124	84,2
Итого выручка	60 252	62 484	3,7

Операционные расходы в 2012 г. выросли на 1,7 % по сравнению с предыдущим отчетным периодом до 54 691 млн руб. Увеличение пришлось на переменные затраты и рост амортизационных отчислений.

Структура операционных затрат, млн руб.

	2011	2012	Δ, %
Постоянные затраты	(14 918)	(13 640)	- 8,6
Переменные затраты	(34 040)	(35 464)	4,2
Амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(4 820)	(5 587)	15,9
Операционные расходы	(53 777)	(54 691)	1,7
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	-	549	-
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	(27)	-	-
Прочие операционные доходы	570	1 517	166,1
Итого операционные расходы	(53 235)	(52 625)	-1,1

На изменение операционных расходов оказали влияние следующие факторы:

- рост расходов на топливо на 9,3 % до 27 214 млн руб., обусловленный увеличением выработки электроэнергии, а также индексацией цены на газ;
- увеличение амортизационных отчислений на 15,9 % до 5 587 млн руб. в связи с вводом в эксплуатацию нового оборудования;
- снижение расходов на покупную электрическую и тепловую энергию на 17,5 % до 4 901 млн руб., связанное с падением цен на РСВ и балансирующем рынке, а также с существенным снижением объемов покупки в обеспечение экспорта электроэнергии;
- прибыль от реализации непрофильных активов в размере 561 млн руб.

Снижение постоянных затрат на 8,6% в основном обусловлено восстановлением резерва по сомнительной дебиторской задолженности, которая была погашена в 2012 г., и снижением расхода по налогу на имущество в связи с предоставленной льготой.

Операционная прибыль за 2012 г. увеличилась на 40,5% до 9 859 млн руб. EBITDA выросла на 30,5% до 15 445 млн руб., из них 1 358 млн руб. получены в результате успешной реализации инициатив Программы повышения акционерной стоимости (эффект от Программы рассчитан на основе управленческой отчетности). Прибыль увеличилась на 60,0% и составила 6 242 млн руб.



Категория события



ЦЕННЫЕ БУМАГИ
И КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ



Видео



14:23:50



Дата события



16.04.12



12



Содержание события



Совет директоров утвердил
новую организационную структуру
Компании.





Ценные бумаги и корпоративное управление



Содержание

- + Структура акционерного капитала
- + Обращение ценных бумаг
- + Органы управления и контроля
- + Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»



Структура акционерного капитала

Уставный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 руб. и разделен на 3 854 341 416 571 и 3/7 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. В течение года изменений в структуре основных акционеров ОАО «ТГК-1» не происходило.

По состоянию на 19.11.2012 г. – дату закрытия реестра для участия во внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» – общее количество акционеров Компании составило 324 293, в том числе:

- владельцы – юридические лица – 1 863,
- в том числе юридические лица нерезиденты – 348;
- владельцы – физические лица – 322 425,
- в том числе физические лица нерезиденты – 831;
- Федеральные органы исполнительной власти субъектов РФ – 5.

Структура акционерного капитала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г.



22,55 %
Другие
акционеры



25,66 %
Fortum Power
and Heat Oy

51,79 %
ООО «Газпром
энергохолдинг»

Обращение ценных бумаг

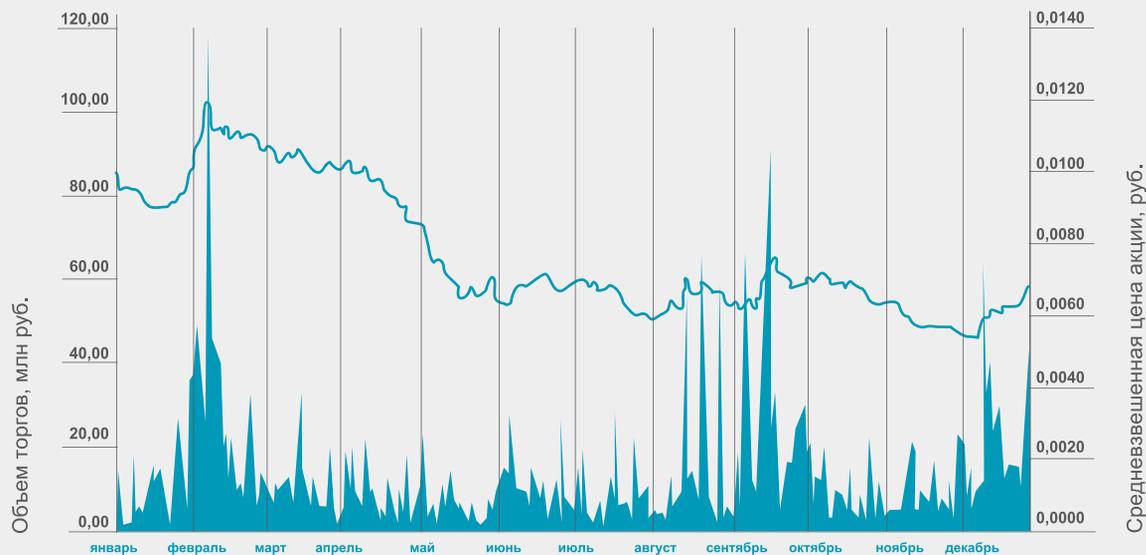
Акции

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – ОАО «Московская Биржа ММВБ-РТС». Торги ценными бумагами проводятся в трех секторах: Основной рынок (Сектор Т+0), рынки Standard и Classica. Акции ОАО «ТГК-1» включены в Котировальный список «А» первого уровня.

Объем торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в основном режиме торгов в 2012 г. составил 3 702,5 млн руб., что на 17,2 % ниже аналогичного показателя 2011 г. За 12 месяцев 2012 г. индексы ММВБ и РТС увеличились на 5,2 % и 10,5 % соответственно, отраслевые индексы «ММВБ энергетика» и «РТС электроэнергетика» снизились на 16,8 % и 11,8 % соответственно. На конец 4-го квартала 2012 г. капитализация ОАО «ТГК-1» составила 26 105 454 414,4 руб., снизившись на 28,2 % по сравнению с 2011 г., что отражает падение российского сектора электроэнергетики за данный период.

В ответ на негативную динамику изменения котировок акций руководство ОАО «ТГК-1» разработало и в 2012 г. внедрило Программу повышения акционерной стоимости Компании, направленную на снижение издержек, повышение операционной и финансовой эффективности, и как следствие повышение инвестиционной привлекательности акций ОАО «ТГК-1».

Динамика торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в 2012 г. (основной режим)



Дивиденды и дивидендная политика

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24 декабря 2010 г. одобрена Дивидендная политика Общества. Ежегодно Компания планирует направлять на выплату дивидендов от 5 % до 35 % чистой прибыли при условии полностью сформированного Резервного Фонда.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» от 18.06.2012 г., принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2011 г. в размере 0,000048741 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Общая сумма объявленных дивидендов ОАО «ТГК-1» по итогам 2011 г. составила 187 866 тыс. руб. или 5 % от чистой прибыли. По состоянию на 31.12.2012 г. выплачено дивидендов по итогам 2011 г. на сумму 182 986 тыс. рублей или 97,4 %. Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2012 г. органами управления Компании не принималось.

Облигации

11 марта 2012 г. облигационный займ ОАО «ТГК-1» серии 04 объемом 2 млрд руб. размещен на Московской Бирже, ставка первого купона – 7,6 % годовых. В связи со сложившейся конъюнктурой рынка капитала облигационные займы серий 05 и 06 не были размещены. Таким образом, в настоящий момент на Московской Бирже находятся в обращении четыре облигационных займа ОАО «ТГК-1» серий 01-04.

14 декабря 2012 г. Совет директоров ОАО «ТГК-1» в целях рефинансирования кредитного портфеля одобрил размещение в 2013 – 2014 гг. не менее четырех облигационных займов на общую сумму не более 20 млрд руб. Планы по размещению новых облигационных займов в 2013 – 2014 гг. предполагают не привязанный к величине инфляции механизм определения величины купонного дохода, что наряду с повышением эффективности операционной деятельности выступит катализатором повышения интереса инвесторов к бумагам Компании.

Обращение ценных бумаг за рубежом

Общая информация о ГДР ОАО «ТГК-1»	
Вид ГДР	Reg. S / спонсированная Rule 144A / спонсированная
Коэффициент ГДР	1 ГДР = 5000 обыкновенных акций
Номер CUSIP	Reg. S – 88145T206 144A – 88145T107
Обращение	Reg. S – нет 144A – система PORTAL
ISIN	Reg. S – US88145T2069 144A – US88145T1079

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «ТГК-1» была запущена 9 июля 2008 г. Открытие программы было инициировано для обеспечения прав держателей депозитарных расписок РАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге. По состоянию на 31 декабря 2012 г. доля ГДР в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 0,07 %, при этом количество ГДР по Правилу 144A – 314 902, ГДР по Положению S – 234 456. Банком-депозитарием был выбран The Bank of New York Mellon

Органы управления и контроля

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. В 2012 г. было проведено два собрания акционеров ОАО «ТГК-1»: годовое Общее собрание акционеров – 18.06.2012 г., внеочередное Общее собрание акционеров – 25.12.2012 г.

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «ТГК-1», утвержденным Годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2009 г., Совет директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В 2012 г. Совет директоров провел 26 заседаний.

Составы Совета директоров ОАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2012 г.:

Совет директоров, избранный 18.06.2012 г.

Гавриленко Анатолий Анатольевич	генеральный директор ЗАО «Лидер»
Граве Ирина Вадимовна	вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения Россия
Душко Александр Павлович	заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
Казаченков Валентин Захарьевич	генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
Кари Йоханнес Каутинен	вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения
Кукушкин Владимир Александрович	заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга
Митюшов Алексей Александрович	генеральный директор ООО «Севинвест»*
Селезнев Кирилл Геннадьевич	член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Федоров Денис Владимирович	начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Филиппов Андрей Николаевич	генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Чуваев Александр Анатольевич	исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум»

* – Должности на момент избрания - генеральный директор ООО «Газпромэнерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2»



Совет директоров, действовавший в период с 27.06.2011 г. по 18.06.2012 г.**

Гавриленко Анатолий Анатольевич	генеральный директор ЗАО «Лидер»
Граве Ирина Вадимовна	вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения Россия
Драчук Андрей Александрович	директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «СО ЕЭС»
Душко Александр Павлович	заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
Казаченков Валентин Захарьевич	генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
Кари Йоханнес Каутинен	вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения
Митюшов Алексей Александрович	генеральный директор ООО «Газпромэнерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Сергеев Алексей Иванович	вице-губернатор Санкт-Петербурга
Федоров Денис Владимирович	начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Чуваев Александр Анатольевич	исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум»

** – Должности указаны на момент избрания.

Биографические сведения членов Совета директоров

Селезнев Кирилл Геннадьевич, председатель Совета директоров

Родился в 1974 г. Окончил Балтийский государственный технический университет им. Д. Ф. Устинова по специальности «Импульсные устройства и автоматические роторные линии» (1997 г.) и Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Финансы и кредит» (2002 г.).

1997 – 1998 гг. – менеджер ООО «Балтийская финансовая компания».

1998 – 1999 гг. – технический аналитик по инструментам денежного рынка, специалист, ведущий специалист по ценным бумагам отдела фондовых операций ОАО «Инвестиционно-финансовая группа «Менеджмент. Инвестиции. Развитие».

1999 – 2000 гг. – главный специалист группы по координации инвестиционной деятельности ОАО «Морской порт Санкт-Петербург».

2000 – 2001 гг. – начальник налоговой группы ОАО «Балтийская трубопроводная система» («БТС»), затем филиала «БТС» ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы».

2001 – 2002 гг. – заместитель руководителя Аппарата Правления – помощника председателя Правления ОАО «Газпром».

С 2002 г. – начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», член Правления ОАО «Газпром».

С 2003 г. – генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз».

С 2008 г. – председатель Совета Директоров ОАО «ТГК-1».

Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Федоров Денис Владимирович, заместитель председателя Совета директоров

Родился в 1978 г. Окончил МГТУ им. Н. Э. Баумана и аспирантуру Московского Энергетического института, кандидат экономических наук.

2001 – 2003 гг. – работал в РАО «ЕЭС России», затем в ЗАО НПВП «Турбоконт».

2003 – 2006 гг. – возглавлял Управление инвестиционных технологий и технологических проектов ООО «ЕвроСибЭнерго-инжиниринг» и инвестиционное Управление ООО «Корпорация «Газэнергопром».

2006 – 2007 гг. – советник генерального директора ООО «Межрегионгаз».

2006 – 2008 гг. – генеральный директор ОАО «Межрегионэнергообеспечение».

С 2007 г. – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

С 2009 г. – генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг».

С 2009 г. – генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Чуваев Александр Анатольевич, заместитель председателя Совета директоров

Родился в 1960 г. В 1983 г. окончил МГТУ им. Н. Э. Баумана, квалификация – «Инженер-механик».

1991 – 1999 гг. – занимал различные позиции в компании Solar Turbines Europe S.A. в Европе и США.

1999 – 2005 гг. – занимал различные позиции в компании General Electric в США и Канаде.

2005 – 2006 гг. – директор по операциям ОАО «ОМЗ».

2006 г. – генеральный региональный менеджер GE Oil & Gas (Россия и СНГ).

2006 – 2008 гг. – управляющий директор ОАО «Силовые машины».

2008 – 2009 гг. – директор по инвестиционному развитию ОАО «СУЭК».

С 2009 г. – исполнительный директор GE Oil & Gas (Россия и СНГ); генеральный директор ОАО «УТСК»; генеральный директор ООО «ФОРТУМ ЭНЕРГИЯ»; генеральный директор ОАО «Фортум»; исполнительный вице-президент, член Правления, президент дивизиона «Россия», глава представительства корпорации Fortum в Москве и в Санкт-Петербурге.

С 2012 г. – генеральный директор ОАО «ЧЭР».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Гавриленко Анатолий Анатольевич, член Совета директоров

Родился в 1972 г. Окончил МГУ им. М. В. Ломоносова в 1995 г. по специальности «Экономическая кибернетика», в 2001 г. – по специальности «Гражданское право». В 2001 г. окончил Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров и специалистов РЭА им. Г. В. Плеханова, специализация «Оценка стоимости предприятий (бизнеса)».

С 2004 г. – генеральный директор ЗАО «Лидер».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Граве Ирина Вадимовна, член Совета директоров

Родилась в 1968 г. В 1992 г. окончила юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение», в 2000 г. – факультет менеджмента по специальности «Финансовый менеджмент».

2000 – 2004 гг. – юрист и адвокат ООО «Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл».

2005 – 2007 гг. – вице-президент и глава представительства Fortum Power and Heat Oy (Финляндия) в Санкт-Петербурге.

С 2007 г. – вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения Россия.

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Душко Александр Павлович, член Совета директоров

Родился в 1964 г. Окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет. 2001 – 2002 гг. – начальник управления развития ТЭК и потребительского рынка ОАО «Газпром». 2002 – 2002 гг. – начальник управления планирования бюджета ОАО «Газпром», заместитель начальника Департамента корпоративного финансирования ОАО «Газпром». С 2002 г. – заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром». Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Казаченков Валентин Захарьевич, член Совета директоров

Родился в 1949 г. В 1972 г. окончил Брянский технологический институт по специальности «Турбиностроение». Работал начальником цеха, директором Завода энергетического машиностроения в Ленинграде. 1994 – 1996 гг. – заместитель, с 1996 по 1999 г. – генеральный директор предприятия «Сигма-газ». С 1999 г. – генеральный директор ООО «Петербургрегионгаз». С 2004 г. – генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» (ранее ЗАО «Петербург-регионгаз»). Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кари Йоханнес Каутинен, член Совета директоров

Родился в 1964 г. В 1989 г. окончил Университет Хельсинки, кандидат юридической наук. С 2005 г. – вице-президент Fortum Power and Heat Oy. С 2007 г. – вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения. Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кукушкин Владимир Александрович, член Совета директоров

Родился в 1954 г. В 1986 г. окончил Ленинградский институт водного транспорта, специальность – «Инженер-механик». 2005 – 2010 гг. – директор по развитию ООО «Энергопромстрой». 2010 – 2012 гг. – заместитель главы администрации Красносельского района. С 2012 г. – заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга. Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Митюшов Алексей Александрович, член Совета директоров

Родился в 1975 г. В 1997 г. окончил Балтийский государственный технический университет (г. Санкт-Петербург) по специальности «Импульсные устройства и автоматические роторные линии»; в 1999 г. – факультет международных образовательных программ Северо-Западного заочного политехнического института; в 2008 г. – Санкт-Петербургский Международный институт менеджмента (ИМИСП), «Мастер делового администрирования». 1997 – 2003 гг. – работал на предприятиях Санкт-Петербурга (АОЗТ «Открытые системы», АО «Кировский завод», ЗАО «Развитие сервис-индустрии», ОАО «Электросила», ООО «Невка – СПб»). 2003 – 2007 гг. – начальник Управления по имуществу и корпоративной работе ООО «Межрегионгаз». 2003 – 2007 гг. – генеральный директор ОАО «Межрегионтеплоэнерго» (по совместительству). 2007 – 2012 гг. – генеральный директор ООО «Газпромэнерго». 2008 – 2011 гг. – генеральный директор, председатель Правления ОАО «ОГК-6». 2010 – 2012 гг. – генеральный директор, председатель Правления ОАО «ОГК-2». С 2012 г. – генеральный директор ООО «Севинвест». Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Филиппов Андрей Николаевич, член Совета директоров

Родился в 1959 г. В 1981 г. окончил Ленинградское Высшее военно-морское инженерное училище им. В. И. Ленина по специальности «Военный инженер – механик энергетических установок», в 2002 г. Санкт-Петербургский Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д. Ф. Устинова по специальности «Менеджмент».

1999 – 2005 гг. – занимал руководящие должности в ОАО «Ленэнерго».

2005 г. – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

2006 – 2007 гг. – заместитель генерального директора ООО «Петербургтеплоэнерго».

2007 – 2009 гг. – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

2010 – 2011 гг. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

2011 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Комитеты Совета директоров

Целью деятельности комитетов является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов отнесенных к его компетенции. В настоящее время при Совете директоров ОАО «ТГК-1» действует 4 комитета:

- комитет по аудиту;
- комитет по бизнес-стратегии и инвестициям;
- комитет по кадрам и вознаграждениям;
- комитет по надежности.

Ревизионная комиссия

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- осуществление контроля соответствия законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества;
- содействие повышению эффективности управления активами Общества и иной финансово-хозяйственной деятельности Общества, снижению финансовых и операционных рисков, совершенствованию системы внутреннего контроля.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной Уставом ОАО «ТГК-1». Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Компании. 22 апреля 2011 г. Совет директоров ОАО «ТГК-1» избрал генеральным директором и председателем Правления Общества Андрея Николаевича Филиппова.

Состав Правления на 31.12.2012 г.:

Филиппов Андрей Николаевич (председатель Правления)

Родился в 1959 г. В 1981 г. окончил Ленинградское Высшее военно-морское инженерное училище им. В. И. Ленина по специальности «Военный инженер – механик энергетических установок», в 2002 г. Санкт-Петербургский Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д. Ф. Устинова по специальности «Менеджмент».

1999 – 2005 гг. – занимал руководящие должности в ОАО «Ленэнерго».
 2005 г. – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».
 2006 – 2007 гг. – заместитель генерального директора ООО «Петербургтеплоэнерго».
 2007 – 2009 гг. – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».
 2010 – 2011 гг. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».
 2011 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».
 Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

Родился в 1948 г. Окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности.
 2000 – 2005 гг. – первый заместитель генерального директора – главный инженер; главный инженер ОАО «Ленэнерго».
 2005 – 2007 гг. – главный инженер ОАО «ТГК-1».
 С 2007 г. – первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер ОАО «ТГК-1»; заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский».
 Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,000005 %.

Тузников Михаил Алексеевич

Родился в 1961 г. Окончил Ленинградский политехнический институт им. М. И. Калинина в 1985 г. и Санкт-Петербургский государственный университет в 2004 г.
 2007 – 2012 гг. – директор производственного центра «СевЗапВНИПИэнергопром – СевЗапЭнергомонтаж-проект».
 С 2012 г. – директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».
 Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Редькин Сергей Михайлович

Родился в 1977 г. Окончил Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет.
 2006 – 2008 гг. – начальник департамента развития РАО «ЕЭС России».
 2008 – 2009 гг. – директор проектов компании ООО «СПБ Управком».
 С 2009 г. – заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»; директор по развитию ОАО «ТГК-1»; директор по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».
 Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

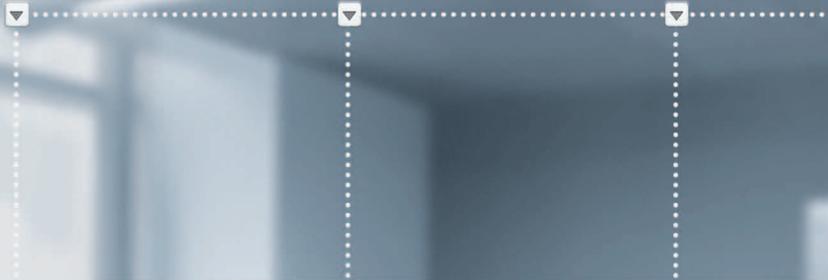
Родился в 1953 г. Окончил Ленинградский политехнический институт.
 2005 – 2007 гг. – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».
 С 2007 г. – заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».
 Акции ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

Родилась в 1959 г. Окончила Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса.
 1994 – 2005 гг. – ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету – заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности ОАО «Ленэнерго».
 С 2005 г. – главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».
 Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,0000001 %.



Состав Правления на 30 апреля 2013 г.



Филиппов
Андрей Николаевич

Генеральный директор



Соколов
Андрей Геннадьевич

Директор по логистике



Лисицкий
Эдуард Николаевич

Директор по развитию



Тузников
Михаил Алексеевич

Директор по экономике и финансам



Станишевская
Раиса Владимировна

Главный бухгалтер

— ☐ X



 Лапутко
Сергей Дмитриевич

 Заместитель
генерального
директора –
главный инженер,
директор филиала
«Невский»



— ☐ X



 Белов
Валерий Владимирович

 Заместитель
генерального
директора –
директор филиала
«Карельский»



— ☐ X



 Антипов
Александр Геннадьевич

 Заместитель
генерального
директора –
директор филиала
«Кольский»



— ☐ X



 Маракин
Юрий Владимирович

 Директор
по корпоративной
защите



— ☐ X



 Кругляков
Сергей Васильевич

 Директор
по маркетингу
и сбыту



— ☐ X



 Ведерчик
Вадим Евгеньевич

 Директор
по капитальному
строительству



Маракин Юрий Вадимович

Родился в 1960 г. Окончил Калининградское Высшее Военно-морское Училище.

2008 – 2009 гг. – начальник отдела развития бизнеса ОАО «СОЛЛЕРС».

2009 – 2010 гг. – начальник отдела развития бизнеса ОАО «Заволжский моторный завод».

2010 – 2012 гг. – заместитель генерального директора по безопасности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

С 2012 г. – директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

Родился в 1972 г. Окончил Санкт-Петербургский технический университет.

2004 г. – первый заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

2005 г. – первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Карелэнергогенерация».

2005 – 2007 гг. – директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. – заместитель генерального директора – директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» – 0,00000002 %.

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 г. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 г. – заместитель директора по ремонтам и капитальному строительству ОАО «Ленэнерго».

2005 – 2008 гг. – заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».

С 2008 г. – заместитель генерального директора по закупкам и логистике ОАО «ТГК-1»; директор по логистике ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Ведерчик Вадим Евгеньевич

Родился в 1979 г. Окончил Санкт-Петербургский государственный политехнический университет.

В 2005 – 2011 гг. занимал руководящие должности в ОАО «ТГК-1»: заместитель начальника цеха по эксплуатации электрического цеха Выборгской ТЭЦ; начальник отдела технической политики и развития департамента производственного планирования и технического развития; начальник отдела технической политики и развития департамента перспективного планирования и технического развития; заместитель начальника департамента перспективного планирования и технического развития; заместитель начальника департамента инвестиций и капитального строительства; заместитель начальника департамента инвестиций; начальник департамента реализации проектов капитального строительства.

С 2011 г. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лисицкий Эдуард Николаевич

Родился в 1973 г. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет.

В 2005 – 2009 гг. занимал руководящие должности в ОАО «ТГК-1»: начальник департамента инвестиций и капитального строительства; начальник департамента производственного планирования и технического развития; начальник департамента перспективного планирования и технического развития; начальник департамента инвестиций.

2010 – 2012 гг. – директор Правобережной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

С 2012 г. – директор по развитию ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Изменения в составе Правления, произошедшие в 2013 г.

С 22.04.2013 г. Кругляков Сергей Васильевич назначен на должность директора по маркетингу и сбыту и избран членом Правления ОАО «ТГК-1» в связи с переходом Редькина Сергея Михайловича на новое место работы.

Кругляков Сергей Васильевич

Родился в 1979 г. Окончил Мурманский государственный технический университет по специальности «Финансы и кредит».

2001 – 2005 гг. – занимал различные позиции в Мурманском филиале ОАО Банк «МЕНАТЕП СПб».

2005 – 2010 гг. – заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

2010 г. – сентябрь 2012 г. – директор по экономике и финансам филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Сентябрь 2012 г. – апрель 2013 г. – начальник финансового департамента ОАО «ТГК-1».

С апреля 2013 г. – директор по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров, членам Правления и генеральному директору ОАО «ТГК-1» (управленческий персонал)

В 2012 г. Компания выплатила управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 110 947 тыс. руб., в 2011 г. – 130 666 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Долгосрочные вознаграждения и займы, предоставленные членам Совета директоров и Правления, отсутствуют.

☐ **Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»**



ОАО «Мурманская ТЭЦ»

В настоящее время в составе Мурманской ТЭЦ – теплоэлектроцентраль и 2 котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1111 Гкал/ч и 12 МВт. Общая протяженность тепловых сетей в однострунном исчислении – 103,5 км.

Доля обыкновенных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», принадлежащих ОАО «ТГК-1» составляет 95,03 %, а доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 90,34 %.

В рамках реализации мер по оптимизации издержек 03 июня 2011 г. Советом директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» было принято решение об учреждении ООО «Кольская тепловая компания» со 100 % участием в его капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ». 17 июня 2011 г. ООО «Кольская тепловая компания» было зарегистрировано.

16 сентября 2011 г. имущество ОАО «Мурманская ТЭЦ», целью использования которого является производство тепловой энергии (электрокотельные и тепловые сети, расположенные в пгт. Мурмаши и пос. Верхне-туолский), было передано в качестве вклада в уставный капитал ООО «Кольская тепловая компания». Передача данного имущества ОАО «Мурманская ТЭЦ» позволила отделить его от мощностей, работающих на топочном мазуте. 27 Апреля 2012 г. 100 % акций ООО «Кольская тепловая компания» было продано третьей стороне.

ОАО «Хибинская тепловая компания»

Цель создания ОАО «Хибинская тепловая компания» – выполнение функции заказчика при реализации инвестиционного проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировска с установкой ЦТП», ввод в действие теплотрассы и ее эксплуатация. Учредителями ОАО «ХТК» выступили в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит».

В 2012 г. было продолжено начатое в 2011 г. строительство тепломагистрали. Продолжаются, начатые одновременно со строительством тепломагистрали, работы по реконструкции Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский». В настоящее время объем строительных работ по реконструкции Апатитской ТЭЦ выполнен более чем на 90 %, проект планируется к окончанию в 2013 г.

22 августа 2011 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «ХТК» в количестве 800 млн штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая, размещаемых путем закрытой подписки. С февраля по май 2012 г. ОАО «ТГК-1» был оплачен денежными средствами дополнительный взнос в уставный капитал ОАО «ХТК» в размере 400 млн руб., доля владения при этом осталась неизменной, так как ОАО «Апатит» сделало эквивалентный взнос. 02 августа 2012 г. решением ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ХТК».

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Операционная деятельность ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» началась с 1 мая 2010 г. Агентская деятельность по сбыту тепловой энергии в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1» на праве аренды магистральных тепловых сетей ОАО «ТГК-1» и внутриквартальных сетей ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» – с 1 июля 2010 г.

В декабре 2010 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительную эмиссию акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которой приняли участие ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга». 31 декабря 2010 г. между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» были заключены договоры по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» с оплатой имуществом учтенным на балансе предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

В декабре 2011 г. завершено размещение и утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Обществом размещено дополнительно 31 304 269 380 обыкновенных

именных акций. По итогам размещения акций изменилась структура акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: ОАО «ТГК-1» владеет 74,9997 %, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003 % от размещенных акций Общества. В январе 2012 г. ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. По результатам эмиссии акций уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз и составил 31 334 млн рублей.

ООО «ТГК-1 – Сервис»

В 2011 г. для оптимизации и повышения качества ремонтных работ на электростанциях ОАО «ТГК-1» совместно с ОАО «Электроцентромонтаж» было создано специализированное ремонтное предприятие – ООО «ТГК-1–Сервис». Компания осуществляет операционную деятельность по ремонту основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» и других энергетических предприятий Северо-Западного региона, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики. Доля участия ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ООО «ТГК-1 – Сервис» – 26 %.



Категория события



СОЦИАЛЬНАЯ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Содержание события

На Нижне-Тулумской ГЭС открылся рыбоход для нереста семги – уникальное гидротехническое и экологическое сооружение в Мурманской области.

Видео



15:08:35

Дата события

01.06.12



Социальная ответственность

Содержание

- + Персонал
- + Спонсорство и благотворительность
- + Охрана окружающей среды

Персонал

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г. составила 7 098 человек. Численность персонала по Компании в целом снизилась на 110 человек (1,5 %). Изменение численности произошло в результате проведения мероприятий, направленных на повышение акционерной стоимости ОАО «ТГК-1» – вывода из организационной структуры ОАО «ТГК-1» автотранспортного предприятия и централизации складского хозяйства ТЭЦ, вывода оборудования Правобережной ТЭЦ, реорганизации топливно-транспортного цеха и вывода оборудования Первомайской ТЭЦ.

Динамика численности персонала ОАО «ТГК-1» в период 2011 – 2012 гг.

	Списочная численность, чел.		Δ	
	на 31.12.2011 г.	на 31.12.2012 г.	чел.	%
Управление ОАО «ТГК-1»	415	422	7	1,7%
филиал «Невский»	4 295	4 192	- 103	-2,4%
филиал «Карельский»	948	949	1	0,1%
филиал «Кольский»	1 550	1 535	- 15	-0,9%
ОАО «ТГК-1»	7 208	7 098	- 110	-1,5%

Штат Компании состоит на 18,8 % из работников возраста до 30 лет, 44,6 % – работники в возрасте от 30 до 50 лет и 36,6 % составляют работники старше 50 лет. Средний возраст работников Компании – 43 года.

ОАО «ТГК-1» поддерживает и поощряет стремление сотрудников к профессиональному развитию и рассматривает обучение и развитие персонала как залог достижения поставленных бизнес-целей. В 2012 г. обучены 5 404 человека, что составило 77 % от среднесписочной численности персонала Компании, в том числе в Учебном центре ОАО «ТГК-1» прошли повышение квалификации, предаттестационную подготовку, обучение по профессии 3 057 работников Компании.

Одной из ключевых в области кадровой политики для ОАО «ТГК-1» является работа по привлечению молодых специалистов и удержанию их в Компании. Ежегодно Учебным центром ОАО «ТГК-1» организуется практика студентов профильных вузов и техникумов на предприятиях и в структурных подразделениях Компании, проводятся Дни компании, круглые столы, лекции, модерационные сессии с привлечением ведущих специалистов Компании. С целью привлечения перспективных студентов ежегодно проводятся Конкурсы дипломных работ.

Важным направлением социальной программы является организация отдыха работников и членов их семей. Одной из важнейших задач также является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников.

Спонсорство и благотворительность

Участие ОАО «ТГК-1» в благотворительных акциях:

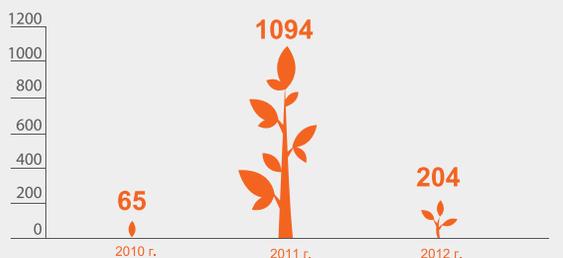
- профинансированы операции разного уровня сложности детям от 1 до 12 лет;
- в рамках благотворительной программы «Особые дети» приобретено 10 инвалидных колясок AMRW 18P-EL для детей-сирот инвалидов с ДЦП;
- оказана благотворительная помощь в организации и проведении «Кубка Континентов» по спортивным танцам на колясках и участия в Международном турнире по баскетболу на колясках в Литве;
- издано за счет Компании 19 комплектов «Атлас восприятия иллюстраций» для маленьких слепых и слабовидящих детей из детского сада № 53;
- организована поездка детей из Дневного центра реабилитации безнадзорных детей в Израиль на фестиваль духовной музыки;
- при содействии Правительства Санкт-Петербурга и ОАО «ТГК-1» в рамках благотворительной акции Рождественской ярмарки были оборудованы три компьютерных класса в детском доме № 167 Санкт-Петербурга;
- стартовал проект «Час энергетики», проводимый ОАО «ТГК-1» совместно с досуговым центром «Умникум» для учащихся школ, лицеев, гимназий и детей из детских домов и интернатов Санкт-Петербурга и Ленинградской области;
- Компания приняла участие в финансировании ежегодного проекта издательства «КОНТАКТ-КУЛЬТУРА» – издание альбома «Энергетика России в плакате». Ко Дню Победы в Великой Отечественной войне ОАО «ТГК-1» подарило Российской национальной библиотеке изданные при содействии и по инициативе Компании альбомы «Плакаты военного Ленинграда».

Общее количество получателей благотворительной помощи в 2012 г. в рамках бюджета ОАО «ТГК-1» составило 33 организации.

Охрана окружающей среды

В 2012 г. в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» был выполнен ряд природоохранных мероприятий.

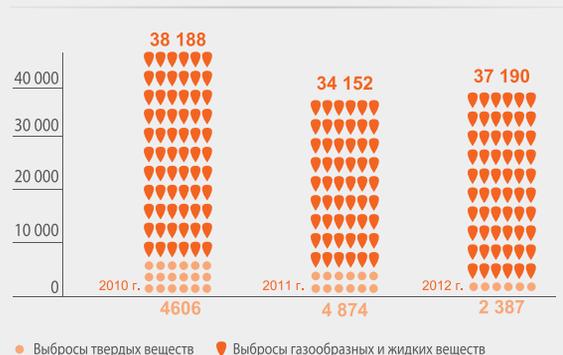
Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, млн руб.



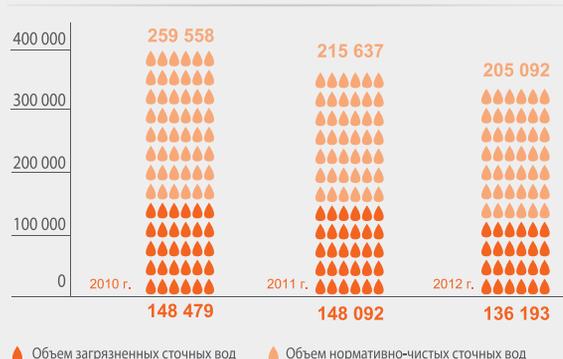
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по ОАО «ТГК-1» в 2012 г. увеличились по сравнению с предыдущим годом на 525 тонн (на 1,3 %), что обусловлено в основном увеличением выработки электроэнергии.

По сравнению с предыдущими годами объем водоотведения снизился на 11,9 млн м³ (8 %), за счет эксплуатации новых блоков ПГУ-180 ст. № 1 и № 2 с оборотной системой технического водоснабжения и выводом части морально и физически устаревшего оборудования на Первомайской ТЭЦ филиала «Невский».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, т



Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты, тыс. м³



В 2012 г. в Управлении и структурных подразделениях филиала «Кольский» успешно проведен сертификационный аудит на соответствие системы экологического менеджмента (СЭМ) международному стандарту ISO 14001:2004. Филиал «Невский» успешно прошел инспекционный аудит.

Из результатов внутренних аудитов СЭМ и последующих корректирующих действий в структурных подразделениях Компании следует, что в структурных подразделениях филиалов «Невский» и «Кольский» система экологического менеджмента поддерживается в действии и развивается в соответствии с принципом постоянного улучшения. СЭМ в целом результативна и соответствует требованиям ISO 14001:2004.

В 2013 г. запланировано расширение области сертификации СЭМ на филиал «Карельский».



Категория события



УПРАВЛЕНИЕ
РИСКАМИ

Содержание события

В поселке Мурмаши Мурманской области прошли соревнования оперативного персонала гидроэлектростанций ОАО «ТГК-1». Победу одержали специалисты Каскада Серебрянских ГЭС. Информационное сопровождение мероприятия обеспечивали журналисты из Мурманска, Петрозаводска, Санкт-Петербурга, Москвы.

Дата события

03.09.12

12

Видео



16:44:26



Управление рисками



Содержание



- + Принципы построения системы управления рисками ОАО «ТГК-1»
- + Карта основных рисков



Принципы построения системы управления рисками ОАО «ТГК-1»

Политика ОАО «ТГК-1» в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые Компания принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению и перераспределению тех рисков, позиция по которым рассматривается Компанией как неприемлемо высокая. Целевой задачей функционирования системы управления рисками ОАО «ТГК-1» является снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь ОАО «ТГК-1» в случае реализации рисков.

Управление рисками в ОАО «ТГК-1» организовано на следующих принципах:

- выделение и идентификация всех значимых для ОАО «ТГК-1» видов рисков путем создания и периодического обновления карты рисков;
- разделение сфер ответственности по управлению отдельными видами рисков между органами, руководителями и функциональными подразделениями ОАО «ТГК-1»;
- определение Советом директоров ОАО «ТГК-1» общей политики Компании в отношении рисков;
- регулярное осуществление каждым функциональным подразделением ОАО «ТГК-1» ответственным за управление определенным видом рисков полного цикла действий, связанных с управлением рисками: выявление новых рисков и мониторинг ситуации по ранее выявленным рискам, оценка общего уровня рисков, в случае признания уровня риска неприемлемо высоким (подлежащим минимизации – всесторонняя оценка возможного воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск (в рамках общей политики Компании));
- выбор и соблюдение в отношении основных видов рисков наиболее подходящей стратегии управления ими (уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска) и своевременное изменение стратегии (в случае изменения внешних условий или общей политики Компании в отношении рисков);

- незамедлительное реагирование на вновь выявленные риски и на приближение уровня ранее выделенных и идентифицированных видов рисков к показателям (уровням), определенным уполномоченными органами или руководителями ОАО «ТГК-1» как предельные (неприемлемо высокие);
- осуществление риск-ориентированного внутреннего аудита бизнес-процессов ОАО «ТГК-1» и независимого анализа эффективности деятельности ОАО «ТГК-1» в области управления рисками;
- принятие Советом директоров ОАО «ТГК-1» решений о начале реализации крупных инвестиционных проектов (в соответствии с международными стандартами управления проектами) на основе всестороннего анализа информации о возможных рисках.

В 2013 г. в рамках проекта развития системы управления рисками планируется:

- продолжить реинжиниринг системы управления рисками ОАО «ТГК-1» с целью повышения ее эффективности;
- начать реализацию проекта создания системы управления рисками в ключевом дочернем обществе ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Карта основных рисков

Политические и регуляторные риски

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры по его управлению
Страновой риск	<ul style="list-style-type: none"> • Особенности социально-экономической и политической ситуации в России • Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1», находящаяся на завершающей стадии реализации, ориентирована на рост спроса на электрическую энергию (в случае стагнации экономики России рост спроса на электрическую энергию будет ниже ожидаемого) 	●	<ul style="list-style-type: none"> • Страновой риск является для ОАО «ТГК-1» слабоуправляемым, при этом он учитывается при принятии и уточнении стратегических решений
Риск экономически необоснованных ограничений при госрегулировании тарифов на тепловую энергию	<ul style="list-style-type: none"> • Принятие решений госорганами по замораживанию или искусственному ограничению темпов роста тарифов на тепловую энергию 	●	<ul style="list-style-type: none"> • Активное взаимодействие с регулятором (тарифными комиссиями в регионах / городах, в которых работают ТЭЦ ОАО «ТГК-1»)
Риск неустойчивости условий формирования цены на новую мощность	<ul style="list-style-type: none"> • Изменяемая в периоде реализации инвестпроектов схема возмещений на долгосрочном рынке мощности и механизма формирования цен на новую мощность 	●	<ul style="list-style-type: none"> • Поддержка предложений по распространению принципов ДГМ на проекты капитальной реконструкции существующих мощностей



Операционные риски

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры по его управлению
Производственно-технические риски (Риски технических аварий и инцидентов)	<ul style="list-style-type: none"> Ущерб от безвозвратного повреждения производственных комплексов (ключевых его элементов) Упущенная выгода из-за снижения производственных возможностей по поставкам электроэнергии на оптовый рынок электроэнергии и мощности Ущерб от увеличения затрат на производство тепловой энергии по сравнению с вариантом плановой работы оборудования 		<ul style="list-style-type: none"> Планомерная реализация Технической политики, Инвестиционной программы и Бюджета ОАО «ТГК-1» Контроль проведения ремонтов в установленных сроках и объемах
Прекращение функционирования производственного оборудования из-за терактов, стихийных бедствий в регионе	<ul style="list-style-type: none"> Наличие террористических и природных угроз 		<ul style="list-style-type: none"> Проведение антитеррористических мероприятий в соответствии с требованиями законов РФ Организация защиты от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий Страхование имущества и персонала
Риски невыполнения обязательств со стороны подрядчиков	<ul style="list-style-type: none"> Невыполнение договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ, по поставкам оборудования и комплектующих 		<ul style="list-style-type: none"> Усиление системы предварительного анализа рисков контрагентов и контроля исполнения обязательств контрагентами
Коррупционные риски (риски возникновения конфликтов интересов)	<ul style="list-style-type: none"> Убытки из-за экономически неоправданных условий операций с контрагентами и оплаты фактически не совершенных работ 		<ul style="list-style-type: none"> Усиление внутреннего контроля отсутствия конфликта интересов Разработка программы антикоррупционных мер



 **Финансовые риски**

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры по его управлению
Рыночные риски			
Риск уменьшения дельты между стоимостью электроэнергии и стоимостью топлива для ТЭЦ	<ul style="list-style-type: none"> Разнонаправленные колебания цен на рынке электроэнергии 		<ul style="list-style-type: none"> Заключение долгосрочных двусторонних договоров с основными потребителями электроэнергии
Процентный риск	<ul style="list-style-type: none"> Портфель заимствований ОАО «ТГК-1» и степень его чувствительности к росту уровня процентной ставки 		<ul style="list-style-type: none"> Анализ подверженности процентному риску на регуляторной основе Принятие решений по управлению долговым портфелем с учетом задач управления процентным риском
Валютный риск	<ul style="list-style-type: none"> Открытая валютная позиция и динамика валютных курсов 		<ul style="list-style-type: none"> Учет фактора валютного риска в бизнес-планировании Ограничение размера открытой валютной позиции
Инфляционный риск	<ul style="list-style-type: none"> Риск инфляции может привести к росту затрат ОАО «ТГК-1», не предусмотренному Бизнес-планом. Источник потерь - сдерживание тарифов на тепловую энергию и цен на электроэнергию при свободной динамике цен на факторы издержек 		<ul style="list-style-type: none"> Учет фактора инфляционных рисков в бизнес-планировании Ориентация на оптимизацию факторов издержек с наиболее высоким потенциалом роста цен
Кредитный риск	<ul style="list-style-type: none"> Рост задолженности по поставленной тепловой энергии Задержки в принятии подзаконных актов для взыскания задолженности, ограничения и приостановки подачи тепловой энергии должникам. 		<ul style="list-style-type: none"> Взаимодействие с государственными и контролирующими органами по вопросам принятия нормативов потребления Внедрение новых схем реструктуризации дебиторской задолженности Привлечение коллекторов
Риск ликвидности	<ul style="list-style-type: none"> Возможные трудности, связанные с привлечением кредитных ресурсов для финансирования текущей деятельности и инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» 		<ul style="list-style-type: none"> Удлинение сроков погашения в портфеле займов

 **Стратегический риск**

Риск	Факторы риска	Степень влияния	Меры по его управлению
Стратегический риск	<ul style="list-style-type: none">• Ошибки при долгосрочном планировании развития Компании• Риск сокращения части рынка пользователей системы центрального отопления и горячего водоснабжения• Успехи программ энергосбережения и энергоэффективности		<ul style="list-style-type: none">• Поддержание стратегии развития Компании в актуальном состоянии• Экспертиза проектов решений, проводимая независимыми директорами в Комитетах Совета директоров ОАО «ТГК-1»



риски высокой степени значимости



риски выше средней степени значимости



риски средней степени значимости



риски низкой степени значимости



Категория события



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ
РАЗВИТИЯ В 2013 ГОДУ

Содержание события

Проект «Бережливое производство в ТГК-1» победил во всероссийском конкурсе ПроЛин Консалтинг.

Дата события

05.10.12

12

Видео



17:25:45

Основные направления развития в 2013 году

Содержание

-  [Переворужение генерации](#)
-  [Модернизация теплосетевого бизнеса](#)
-  [Повышение эффективности операционной деятельности](#)

Переворужение генерации

Основными направлениями развития Компании в рамках инвестиционной деятельности являются:

- завершение реализуемых приоритетных инвестиционных проектов;
- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из состава действующего выработавшего свой ресурс оборудования;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ОАО «ТГК-1»;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусматривающей модернизацию устаревших генерирующих мощностей и использование оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- замена энергетического оборудования ГЭС, достигшего предельного технического состояния;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

В перспективе до 2016 г. прирост новых мощностей, а, следовательно, и предложение электроэнергии участниками оптового рынка электроэнергии ограничены договорами предоставления мощности (ДПМ). В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» осуществлено строительство высокоэффективных современных парогазовых установок (ПГУ) суммарной мощностью 1280 МВт. В 2010 – 2012 гг. были введены в эксплуатацию 2 ПГУ-180 на Первомайской ТЭЦ, ПГУ-450 на Южной ТЭЦ, ПГУ-450 на Правобережной ТЭЦ. Кроме того, ОАО «ТГК-1» проводит работы по техническому перевооружению и реконструкции основного оборудования гидроэлектростанций Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, вводу в эксплуатацию современных автоматизированных систем управления технологическими процессами, телемеханики и связи. К 2016 г. ОАО «ТГК-1» планирует ввести в эксплуатацию более 1600 МВт новой электрической мощности.

Одновременно с пуском новых мощностей ОАО «ТГК-1» начала последовательный вывод из состава действующего оборудования не просто отдельных устаревших агрегатов, а целых станций. Завершилась история первой построенной по плану ГОЭЛРО ТЭЦ – электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. На очереди – выработавшие ресурс энергоблоки Первомайской и Центральной ТЭЦ. С целью покрытия существующих и перспективных тепловых нагрузок в случае вывода из эксплуатации выработавшего свой ресурс действующего оборудования ТЭЦ Компания рассматривает возможность строительства водогрейных котельных (по аналогии со строительством объединенного вспомогательного корпуса на Первомайской ТЭЦ).

Модернизация теплосетевого бизнеса

В ближайшие годы изменения коснутся теплосетевого бизнеса Компании. Тепловые мощности остро нуждаются в модернизации. Несмотря на подключение новых потребителей к энергоисточникам ОАО «ТГК-1», увеличение потребления тепла не прогнозируется вследствие развития городских программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности. С целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области с учетом перспективных тепловых нагрузок Компания намерена оптимизировать издержки, привлечь внешних инвесторов и повысить эффективность работы теплосетей.

В Санкт-Петербурге и Ленинградской области теплосетевой бизнес Компании осуществляет ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (75 % акционерного капитала принадлежит ОАО «ТГК-1», 25 % – ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»), доставляя тепловую энергию от теплоисточников ОАО «ТГК-1» до конечных потребителей. Основным направлением деятельности ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» является повышение надежности системы теплоснабжения и расширение зоны теплоснабжения ОАО «ТГК-1» за счет строительства новых теплопроводов с целью подключения объектов новых кварталов массовой жилой застройки и перевода потребителей других источников тепла, выработавших свой эксплуатационный ресурс на централизованное теплоснабжение от энергоисточников ОАО «ТГК-1».

В 2012 г. было продолжено начатое в 2011 г. строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировска Мурманской области. Новую тепломагистраль планируется ввести в эксплуатацию в 2013 г., что позволит обеспечить передачу тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до тепловых сетей г. Апатиты и г. Кировска. Проект реализуется ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств ОАО «ХТК».

Повышение эффективности операционной деятельности

Одним из приоритетных направлений деятельности Компании на ближайшую перспективу является повышение эффективности операционной деятельности. Работа в этом направлении началась в 2011 г. совместно с международным консультантом Booz&Company. В 2012 г. Программа повышения акционерной стоимости (повышения эффективности операционной деятельности) утверждена Советом директоров, а ее развитие продолжается и по настоящее время.

Основными инициативами Программы являются:

- широкое внедрение инструментов бережливого производства на электростанциях ОАО «ТГК-1»: экономия топливно-энергетических и природных ресурсов, сокращение длительности и стоимости ремонтов, повышение производительности труда эксплуатационного и ремонтного персонала;
- оптимизация путем оценки экономической эффективности условно-постоянных расходов;
- увеличение доли конкурентных закупок, повышение их эффективности за счет максимального использования рыночной конъюнктуры;

- повышение уровня собираемости средств за тепловую и электрическую энергию;
- снижение и исключение просроченной дебиторской задолженности за отпущенную электрическую и тепловую энергию;
- продажа неэффективных и непрофильных активов;
- снижение и исключение неэффективных запасов товарно-материальных ценностей.

Реализация инициатив бережливого производства в период 2012 – 2014 гг. позволит повысить эффективность операционной деятельности (дополнительно 363 млн руб. EBITDA).

В 2012 – 2014 гг. сокращение расходов на эксплуатацию составит 106 млн руб. Эффективная реализация программы закупок на конкурентной основе позволит сократить 581 млн руб. расходов по операционной деятельности и 493 млн руб. расходов – по инвестиционной. В 2012 г. в результате проведения конкурентных процедур стоимость закупок по операционной деятельности снизилась на 9 % от плановой. Наибольшая эффективность в 2012 г. достигнута по закупкам услуг производственного характера.

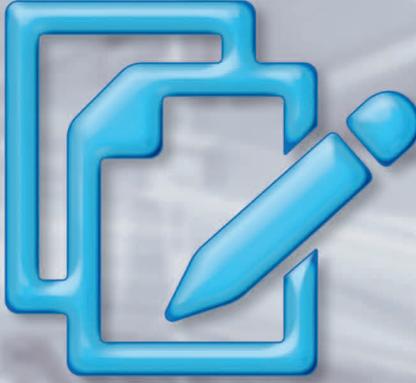
Эффект от непрерывной работы по погашению просроченной дебиторской задолженности ожидается на уровне 200 млн руб. с 2012 г. по 2014 г.

Продажа непрофильных активов приносит основной эффект при реализации программы повышения эффективности операционной деятельности. Общий эффект от продажи непрофильных активов составляет 57 % от программы в целом. Наиболее крупные объекты отчуждаемых непрофильных активов: автотранспортное предприятие, старые очереди теплоэлектроцентралей, выводимых из эксплуатации, электрические распределительные устройства электростанций.

В 2012 г. общий дополнительный эффект от реализации инициатив Программы повышения эффективности операционной деятельности составил 1 358 млн руб. На 2013 – 2014 гг. запланирован эффект от реализации Программы в 1 618 млн руб.



Категория события



ПРИЛОЖЕНИЯ

Видео



18:35:00

Дата события

28.11.12

12

Содержание события



В 2012 году ТГК-1 приступила к созданию уникальной обучающей игры для планшетов на базе школьного курса «Безопасное и экономное энергопотребление».

Приложения

Содержание

- Приложение 1. Справочная информация для акционеров и инвесторов
- Приложение 2. Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2012 год по российским стандартам бухгалтерской отчетности
- Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ТГК-1» по международным стандартам финансовой отчетности за 2012 год

Приложение 1.

Справочная информация для акционеров и инвесторов

Информация о регистраторе ОАО «ТГК-1»

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»)

Номер лицензии	10-000-1-00291
Дата выдачи	26.12.2003, без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ
Место нахождения / Почтовый адрес	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32
Телефон	+7 (495) 719-40-44
Факс	+7 (495) 719-45-85
Адрес в интернете	http://www.draga.ru
Адрес электронной почты	info@draga.ru

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором:
23.12.2010 г.



Информация об аудиторе ОАО «ТГК-1»

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

Номер лицензии	E000376
Дата выдачи	20 мая 2002 года
Орган, выдавший лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Место нахождения / Почтовый адрес	125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, дом 10
Телефон	+7 (495) 967 6000
Факс	+7 (495) 967 6001
Адрес в интернете	http://www.pwc.ru/

Банковские реквизиты

ИНН 7841312071, КПП 780501001
 Р/счет 40702810309000000005
 в ОАО «АБ «РОССИЯ»
 г. Санкт-Петербург
 К/счет 30101810800000000861
 БИК 044030861 ОГРН 1057810153400
 ОКПО 76201586

Контактная информация:

The Bank of New York Mellon (Банк-депозитарий программы ГДР ОАО «ТГК-1»)

Роман Кумиц (Нью-Йорк)
 The Bank of New York Mellon Depository Receipts
 ADR Division/EEMEA
 Tel: 212 815 5948
 Fax: 212 571 3050
Roman.Kumits@bnymellon.com

Ирина Байчорова (Москва)
 Tel.: +7 (495) 967-31-10
 Fax: +7 (495) 967-31-06
irina.baichorova@bnymellon.com

ОАО «ТГК-1»

Максимова Антонина Николаевна
 Начальник департамента корпоративного
 управления
 Тел.: +7 (812) 901-3131
 E-mail: Maksimova.AN@tgc1.ru

Ващенко Светлана Андреевна
 Начальник отдела акционерного капитала
 и работы с инвесторами
 Тел.: + 7 (812) 901-3504
 E-mail: Vaschenko.SA@tgc1.ru

Шпунгина Екатерина Сергеевна
 Начальник сектора по работе с инвесторами
 Тел.: + 7 (812) 901-3297
 E-mail: Shpungina.ES@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович
 Корпоративный секретарь,
 Начальник отдела по работе с акционерами
 Тел.: +7 (812) 901-3591
 E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru

Приложение 2.

Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2012 год по российским стандартам бухгалтерской отчетности

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 10578101534000 от 25 марта 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем – Общества), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской

отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

1 марта 2013



В. Я. Соколов



Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 г. (тыс. руб.)

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	27 977	31 927	35 876
Результаты исследований и разработок	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	-	-	-
Материальные поисковые активы	-	-	-
Основные средства	87 031 461	82 776 802	84 596 137
Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
Финансовые вложения	14 153 069	13 752 178	492 198
Отложенные налоговые активы	281 364	99 358	52 480
Прочие внеоборотные активы	295 244	596 408	1 019 260
Итого по разделу I	101 789 115	97 256 673	86 195 951
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	2 299 413	2 419 383	2 156 836
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	244 825	267 572	565 217
Дебиторская задолженность	14 799 007	13 672 084	12 067 836
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1 672 693	1 723 632	1 591 369
Денежные средства и денежные эквиваленты	691 252	331 187	233 903
Прочие оборотные активы	177 082	172 521	143 242
Итого по разделу II	19 884 272	18 586 379	16 758 403
БАЛАНС	121 673 387	115 843 052	102 954 354

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 г. (тыс. руб.)

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	9 760 573	10 076 655	16 386 651
Добавочный капитал (без переоценки)	23 285 600	23 285 600	23 285 600
Резервный капитал	590 992	403 126	222 779
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	4 417 195	1 123 429	(8 583 189)
Итого по разделу III	76 597 774	73 432 224	69 855 255
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	25 498 687	22 242 415	16 514 578
Отложенные налоговые обязательства	3 698 783	2 437 187	2 281 955
Оценочные обязательства	-	-	-
Прочие обязательства	-	-	-
Итого по разделу IV	29 197 470	24 679 602	18 796 533
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	8 851 093	10 244 256	6 182 115
Кредиторская задолженность	6 699 772	6 963 811	7 733 329
Доходы будущих периодов	-	-	11
Оценочные обязательства	327 278	523 159	387 111
Прочие обязательства	-	-	-
Итого по разделу V	15 878 143	17 731 226	14 302 566
БАЛАНС	121 673 387	115 843 052	102 954 354

Директор по экономике и финансам

Тузников М. А.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

1 марта 2013 г.



Отчет о финансовых результатах за 2012 год (тыс. руб.)

	За 2012 г.	За 2011 г.
Выручка	60 145 053	57 690 806
Себестоимость продаж	(55 242 773)	(52 134 240)
Валовая прибыль (убыток)	4 902 280	5 556 566
Коммерческие расходы	-	-
Управленческие расходы	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	4 902 280	5 556 566
Доходы от участия в других организациях	-	-
Проценты к получению	189 474	165 462
Проценты к уплате	(1 567 258)	(1 359 503)
Прочие доходы	4 451 656	5 926 514
Прочие расходы	(3 570 555)	(6 693 381)
Прибыль (убыток) до налогообложения	4 405 597	3 595 658
Текущий налог на прибыль	-	(218 961)
в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	157 828	209 592
Изменение отложенных налоговых обязательств	(1 261 596)	(756 641)
Изменение отложенных налоговых активов	222 649	46 878
Прочее	(13 235)	1 090 384
Чистая прибыль (убыток)	3 353 415	3 757 318
СПРАВОЧНО	За 2012 г.	За 2011 г.
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
Совокупный финансовый результат периода	3 353 415	3 757 318
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,00087	0,00097
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	-	-

Директор по экономике и финансам

Тузников М. А.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

1 марта 2013 г.

Приложение 3

Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ТГК-1» по международным стандартам финансовой отчетности за 2012 год

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2012 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

15 марта 2013
Москва, Российская Федерация

В. Я. Соколов, Директор
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»




ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА (в тысячах рублей)

	31 Декабря 2012 г	31 Декабря 2011 г
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	129 056 534	120 546 141
Инвестиционная собственность	105 596	109 808
Нематериальные активы	383 036	448 505
Инвестиции в ассоциированные компании	450 900	50 900
Отложенные налоговые активы	535 692	728 389
Прочие внеоборотные активы	114 899	56 222
Итого внеоборотные активы	130 646 657	121 939 965
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	719 975	375 545
Краткосрочные инвестиции	8 264	5 847
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	13 854 113	12 131 647
Предоплата по налогу на прибыль	94 439	525 950
Запасы	2 585 733	2 912 669
	17 262 524	15 951 658
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	26 705	50 512
Итого оборотные активы	17 289 229	16 002 170
ИТОГО АКТИВЫ	147 935 886	137 942 135



ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА (в тысячах рублей)

	31 Декабря 2012 г	31 Декабря 2011 г
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы	(1 209 011)	(1 209 011)
Нераспределенная прибыль	28 699 167	22 926 052
Итого капитал, причитающийся акционерам ТГК-1	82 860 299	77 087 184
Доля неконтролирующих акционеров	7 909 081	7 619 391
ИТОГО КАПИТАЛ	90 769 380	84 706 575
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	10 094 780	8 618 980
Долгосрочные кредиты и займы	26 159 467	22 467 746
Прочие долгосрочные обязательства	74 769	-
Пенсионные обязательства	914 600	891 625
Итого долгосрочные обязательства	37 243 616	31 978 351
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	10 586 306	11 499 426
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	8 427 495	8 932 356
Задолженность по уплате налога на прибыль	1 319	82 412
Задолженность по уплате прочих налогов	907 770	743 015
Итого краткосрочные обязательства	19 922 890	21 257 209
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	57 166 506	53 235 560
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	147 935 886	137 942 135

Утвердили для опубликования и подписали 15 Марта 2013 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Филиппов А. Н.

Станишевская Р. В.



ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА (в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012	За год, закончившийся 31 Декабря 2011
Выручка		
Продажа электроэнергии	37 346 956	36 181 480
Продажа тепловой энергии	24 012 367	23 459 879
Прочая реализация	1 124 479	610 401
Итого выручка	62 483 802	60 251 760
Операционные расходы		
Операционные расходы	(54 691 449)	(53 777 205)
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	549 368	-
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	-	(27 417)
Прочие операционные доходы	1 516 905	570 037
Итого операционные расходы	(52 625 176)	(53 234 585)
Операционная прибыль	9 858 626	7 017 175
Финансовые доходы		
Финансовые доходы	78 701	19 694
Финансовые расходы		
Финансовые расходы	(1 819 449)	(1 750 806)
Итого финансовые расходы, нетто	(1 740 748)	(1 731 112)
Прибыль до налогообложения	8 117 878	5 286 063
Налог на прибыль	(1 875 988)	(1 384 297)
Прибыль за год	6 241 890	3 901 766
Прочий совокупный доход		
Прочий совокупный доход за год, с учетом налогов	-	-
Итого совокупный доход за год	6 241 890	3 901 766
Прибыль за год, причитающаяся:		
Акционером ТГК-1		
Акционером ТГК-1	5 960 980	3 736 690
Неконтролирующим акционером		
Неконтролирующим акционером	280 910	165 076
Прибыль за год	6 241 890	3 901 766
Совокупный доход причитающийся:		
Акционером ТГК-1		
Акционером ТГК-1	5 960 980	3 736 690
Неконтролирующим акционером		
Неконтролирующим акционером	280 910	165 076
Итого совокупный доход за год	6 241 890	3 901 766
Прибыль на акцию, причитающаяся акционером ТГК-1, – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0015	0,0010

ОАО «ТГК-1», 2013



Адрес местонахождения:
Россия, 198188, Санкт-Петербург,
ул. Броневая, д. 6, литера Б

Почтовый адрес:
Россия, 197198, Санкт-Петербург,
пр. Добролюбова, д. 16, корп. 2, литера А

Телефон: +7 (812) 901 36 06,

Факс: +7 (812) 901 34 77

office@tgc1.ru

www.tgc1.ru

Идея, дизайн, верстка:

Дизайн-агенство FOLX

по заказу ОАО «ТГК-1»

www.folx.ru

Печать:

Типография «Капли дождя»

www.kapliprint.ru



— □ ×



**ДО ВСТРЕЧИ
ONLINE!**