

Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «ТГК-1»
от «27» августа 2012 г.
(Протокол № 19)

УТВЕРЖДЕН
Решением Общего собрания
акционеров ОАО «ТГК-1»
от «18» июня 2012 г.
(Протокол № 1)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2011 год

Главный бухгалтер
ОАО «ТГК-1»


/Р.В. Станишевская/

_____ 2012 г.

Генеральный директор
ОАО «ТГК-1»


/А.Н. Филиппов/

_____ 2012 г.



Санкт-Петербург
2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	6
2.1. Ключевые показатели Компании	6
2.2. Общие сведения о Компании	7
2.3. Организационная структура Компании на 01.05.2012 г.	8
2.4. Основные события в Компании и отрасли в 2011 г.	9
3. ТГК-1 в экономике и отрасли	12
3.1. Ситуация в экономике и энергетической отрасли	12
3.1.1. Основные итоги социально-экономического развития России в 2011 г.	12
3.1.2. Электроэнергетика России в 2011 году	13
3.2. Конкурентное окружение	15
3.2.1. Рынок теплоэнергии	15
3.2.2. Рынок электроэнергетики	16
3.3. Основные направления развития в 2012 г.	18
3.4. Управление рисками	19
4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	25
4.1. Производственные мощности	25
4.2. Производство электрической энергии	26
4.3. Производство тепловой энергии	29
4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»	30
4.5. Энергосбережение и энергоэффективность	31
4.6. Ремонтная программа	32
5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	35
5.1. Реализация электроэнергии и мощности	35
5.1.1. Обзор основных событий на ОРЭМ в 2011 г.	35
5.1.2. Принципы и цели сбытовой политики Компании	36
5.1.3. Покупка электроэнергии и мощности	42
5.1.4. Экспорт электроэнергии	43
5.2. Реализация теплоэнергии	45
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ	47
6.1. Топливообеспечение	47
6.2. Закупочная деятельность	49
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»	51
7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2011 году	51
7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2011 году	54
7.3. Новые системы и технологии	64
7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2012 году	65
8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	68
8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании	68
8.2. Принципы учетной политики	69
8.3. Анализ финансовых результатов	72
8.4. Анализ финансового состояния	76
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	85
9.1. Структура акционерного капитала	85
9.2. Обращение ценных бумаг	85
9.3. Принципы и практика корпоративного управления	89
9.4. Органы управления и контроля	90
9.4.1. Общее собрание акционеров	90
9.4.2. Совет директоров	92
9.4.3. Комитеты Совета директоров	97
9.4.4. Ревизионная комиссия	101
9.4.5. Правление	103

9.5. Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»	106
9.5.1. <i>Принципы управления дочерними и зависимыми обществами</i>	106
9.5.2. <i>Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2011 г.</i>	107
10. ПЕРСОНАЛ	110
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики. Изменения в 2011 году.....	110
10.2. Численность и структура персонала.....	111
10.3. Оплата труда, социальные льготы и гарантии.....	113
10.4. Система развития и мотивации персонала.....	114
10.5. Программа оздоровительного отдыха.....	117
11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	119
11.1. Основные мероприятия в сфере охраны окружающей среды в 2011 году.....	119
11.2. Формирование системы экологического менеджмента.....	121
11.3. Спонсорство и благотворительность.....	121
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	125
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2011 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ	127
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «ТГК-1» ПО ИТОГАМ 2011 ГОДА	146
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 ГОД	147
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО ФСФР	153
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2011 ГОДУ	162

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Основной приоритет деятельности Группы «Газпром» в электроэнергетике – надежное обеспечение электроэнергией и теплом потребителей. В реалиях современной российской электроэнергетики это невозможно без реализации масштабных инвестиционных программ.

Более того, в условиях глобальной конкуренции новые технологии и инновационные проекты, направленные на экономию энергоресурсов и снижение воздействия на окружающую среду, необходимы для решения задачи повышения эффективности выработки энергии и использования имеющихся мощностей на уровне крупнейших мировых электроэнергетических компаний.

За последние пять лет, со времени вхождения «Газпрома» в электроэнергетику, в рамках договоров о предоставлении мощности мы уже ввели 4 ГВт новейших мощностей и стали безусловным лидером в стране по обновлению производственных фондов.

2011 год стал знаменательным периодом в развитии генерирующих компаний Группы. Было завершено строительство новейших парогазовых энергоблоков в Москве, Санкт-Петербурге и Ленинградской области, а также новых гидроагрегатов на Каскаде Вуоксинских ГЭС. Проекты во многих других регионах перешли в стадию активной реализации. В прошедшем году в ОАО «ТГК-1» появилось 665 МВт «новой энергии». При этом современные парогазовые энергоблоки, построенные на Южной и Первомайской ТЭЦ в Санкт-Петербурге, – это фактически, новейшие электростанции, которые кардинально изменили производственную структуру и значительно повысили эффективность Компании в целом.

Работа парогазовых энергоблоков стала одним из главных благоприятных факторов динамики финансово-экономических показателей ТГК-1 в 2011 году. Несмотря на снижение производства тепла из-за погодных условий, выручка Компании выросла на 14 % по сравнению с аналогичным показателем 2010 года, достигнув 57,7 млрд. рублей. Чистая прибыль составила 3,8 млрд. рублей, что на 4 % выше показателя предыдущего периода. Стоимость активов за год возросла на 12,5 %.

Подводя итоги 2011 года, можно отметить, что менеджмент ТГК-1 выполнил поставленные в рамках бизнес-плана задачи. В корпоративной сфере сформирована целевая структура акционерного капитала дочернего предприятия ТГК-1 – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». В Мурманской области активно развивалась реализация проекта строительства тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до Кировска.

Положительное влияние на развитие ОАО «ТГК-1» оказал и переход на единые для генерирующих компаний «Газпрома» корпоративные стандарты, направленные на повышение эффективности систем управления и сокращение затрат.

Впереди перед Компанией стоят сложные, но очень интересные задачи. У нас большой потенциал для развития, и мы его обязаны использовать в полной мере.

Уверен, что ключом к успеху и впредь будет конструктивная совместная работа Совета директоров, менеджмента и акционеров Компании!

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

Кирилл Селезнев

Уважаемые акционеры!

В историю нашей Компании минувший год войдет как самый насыщенный по объему введенной генерации и количеству новых объектов. Установленная электрическая мощность ТГК-1 увеличилась на девять процентов. По состоянию на начало 2012 года Компания стала второй среди территориальных генерирующих компаний России, уступая по показателю установленной мощности теперь только Мосэнерго. Повысилась надежность энергоснабжения потребителей, расширяются районы теплоснабжения, обеспечивается развитие Северо-Западного региона в целом.

В Санкт-Петербурге в 2011 году заработали два новых энергоблока на Первомайской ТЭЦ. Это первые парогазовые установки в производственном комплексе ТГК-1. В ближайшее время мы выведем из эксплуатации оборудование старой очереди, и Первомайская ТЭЦ станет одной из самых экологичных в России. Также в Санкт-Петербурге в 2011 на Южной ТЭЦ вошла в строй новая ПГУ-450. Теперь эта электростанция по установленной мощности крупнейшая в структуре нашей Компании. Строительство ПГУ-450 мы ведем и на Правобережной ТЭЦ. Ввод нового энергоблока планируется в 2012 году.

Мы приступили к работам на площадке петербургской Центральной ТЭЦ, где будут строиться два энергоблока ГТУ-ТЭЦ. Для нас это особая станция, ведь она объединяет три старейших генерирующих предприятия ТГК-1 – первенцев российской электроэнергетики и пионеров теплофикации. Здесь уникальное оборудование с вековой историей, но оно требует незамедлительной модернизации. Более того, реконструкция нашей электростанции позволит закрыть старые городские котельные, и в целом качество теплоснабжения центра Санкт-Петербурга будет соответствовать современному мировому уровню.

В Ленинградской области ТГК-1 также продолжает программу обновления своих генерирующих активов. В 2011 году заработали два новых гидроагрегата на станциях Каскада Вуоксинских ГЭС.

Стартовал проект по повышению эффективности гидрогенерации и в Мурманской области, где мы приступили к реконструкции Иовской ГЭС. Эта станция входит в состав самого крупного в Заполярье Каскада Нивских ГЭС. Он производит более трети всей электроэнергии Кольского полуострова.

В целом на инвестиционные цели в 2011 году мы направили свыше 18 млрд. рублей. При этом ввод основных средств составил почти 25 млрд. рублей. И позитивное влияние таких вложений на результаты производственной деятельности мы уже реально ощутили. Экономится топливо, улучшены экологические показатели, растет общая эффективность технологического комплекса. Важно отметить, что при реализации инвестиционной программы мы применяем оборудование в основном российского производства. Это лучшие образцы нашей энергетической промышленности, которые отвечают международным стандартам энергоэффективности и экологической безопасности.

В минувшем 2011 году исполнилось 125 лет со дня создания энергосистемы Петербурга, 80 лет Карельской и 75 лет Кольской энергетике. Нашей Компании принадлежат уникальные по архитектуре и ландшафту электростанции — как образцы исторического наследия, так и современные «пусковые» ТЭЦ. Из года в год, от поколения к поколению передается опыт и лучшие традиции. Надежность и ответственность — были и остаются нашими главными принципами. При поддержке акционеров и властей регионов, опираясь на историю и знания наших сотрудников, мы приложим все усилия, чтобы сохранить уникальность ТГК-1 и обеспечить ее развитие в будущем.

*Генеральный директор,
Председатель Правления ОАО «ТГК-1»*

Андрей Филиппов

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2.1. Ключевые показатели Компании

Ключевые операционные показатели ОАО «ТГК-1»*

	2010	2011	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	6 278	6 837	8,9
Установленная тепловая мощность, Гкал	14 368	14 616	1,7
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	27 162	28 362	4,4
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч**	32 034	32 961	2,9
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	28 818	26 053	-9,6
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	27 985	26 314	-6,0

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

** - с учетом покупной энергии.

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

	2010	2011	Δ, %
Выручка	50 612	57 691	14,0
Себестоимость	44 707	52 134	16,6
Операционная прибыль	5 905	5 557	-5,9
Прибыль до налогообложения	4 680	3 596	-23,2
Чистая прибыль	3 613	3 757	4,0
ЕВИТДА	9 329	9 105	-2,4
Всего активов	102 954	115 843	12,5
Прибыль на акцию, руб.	0,00094	0,00097	3,2

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

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

	2010	2011	Δ, %
	С учетом корректировки финансовой отчетности за 2010 год		
Выручка	50 487	60 252	19,3
Операционные затраты	(42 102)	(53 235)	26,4
Операционная прибыль	8 384	7 017	-16,3
ЕВИТДА**	11 768	11 837	0,6
Скорректированная ЕВИТДА ***	7 804	11 864	52,0
Прибыль до налогообложения	8 262	5 286	-36,0
Прибыль за год	6 517	3 902	-40,1
Скорректированная прибыль***	3 345	3 924	17,3

* - отчетность ОАО «ТГК-1» по МСФО консолидированная.

** - ЕВИТДА = операционная прибыль + амортизация основных средств и нематериальных активов.

*** - Для скорректированных значений исключено влияние статей «Восстановление резерва по обесценению основных средств за год» и «Начисление резерва по обесценению основных средств за год».

2.2. 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 производителей электроэнергии в мире.

Основными акционерами ОАО «ТГК-1» являются:

- ООО «Газпром энергохолдинг» - 51,79 % акций,
- Fortum Power and Heat Oy - 25,66 % акций.

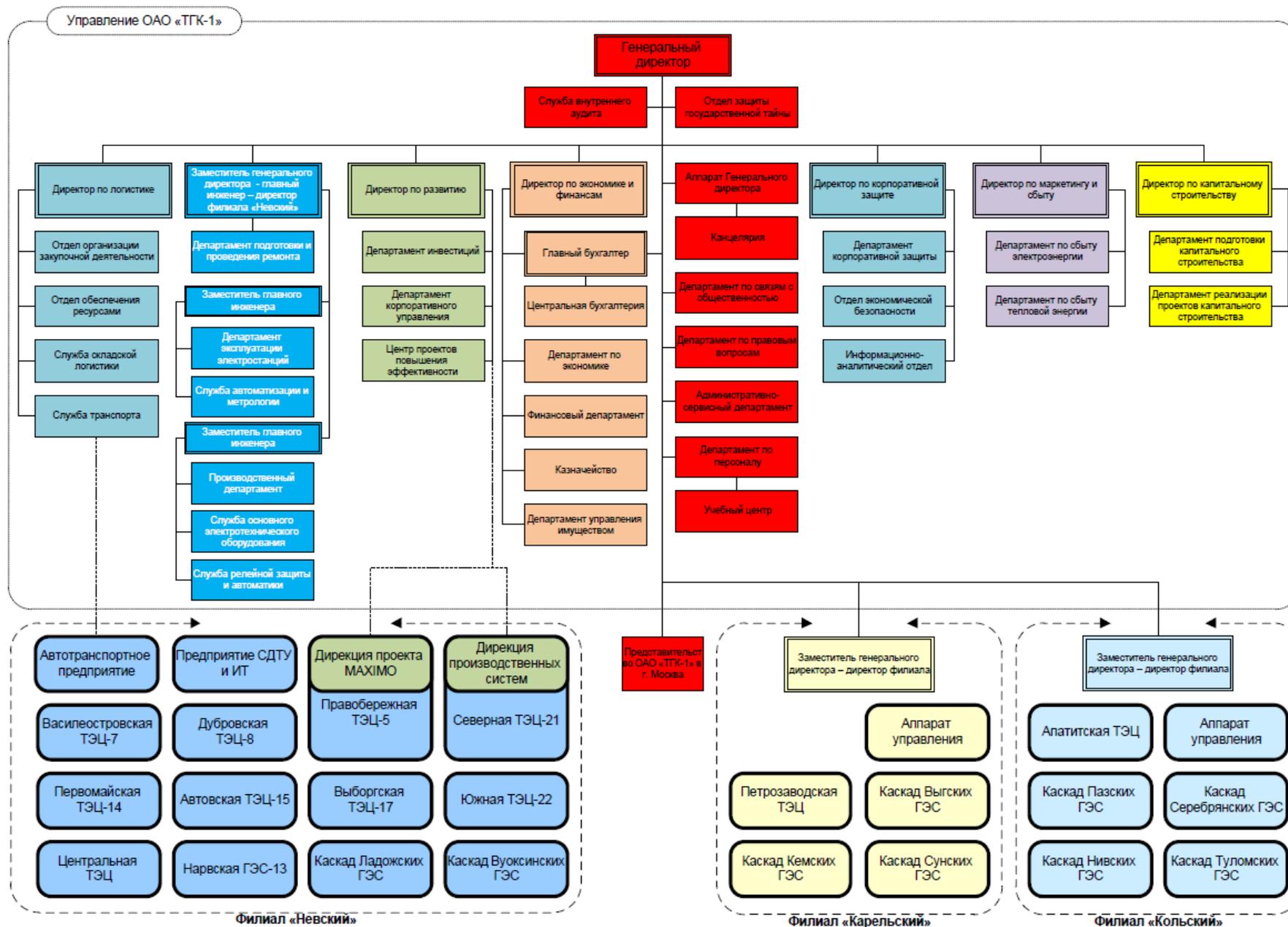
Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ОАО «ММВБ-РТС».

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.



2.3. Организационная структура Компании на 01.05.2012 г.



2.4. Основные события в Компании и отрасли в 2011 г.

Февраль

ОАО «ТГК-1» совместно с ОАО «Электроцентромонтаж» создали специализированное ремонтное предприятие – ООО «ТГК-1-Сервис».

В рамках рабочего совещания по итогам работы энергетической отрасли в 2010 г. состоялся визит председателя Правительства РФ В.В. Путина на Южную ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Прошли торжественные мероприятия по случаю ввода в эксплуатацию нового гидроагрегата общей мощностью 30 МВт на Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.

Март

Новый блок ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» начал поставки мощности на рынок.

ЗАО «Уральский турбинный завод» и ООО «ТГК-1 – Сервис» подписали соглашение о сотрудничестве.

Апрель

Председатель ОАО «Газпром» Алексей Миллер совместно с нападающим ФК «Зенит» Александром Кержаковым принял участие в пуске в эксплуатацию парогазового энергоблока ПГУ-450 Южной ТЭЦ Санкт-Петербурга. Новый блок Южной ТЭЦ ОАО «ТГК-1» начал поставки мощности по ДПМ.

На Иовской ГЭС Нивского Каскада ОАО «ТГК-1» завершился капитальный ремонт гидроагрегата № 2.

ОАО «Фондовая биржа РТС» по заявлению ОАО «ТГК-1» перевела обыкновенные акции Компании из Котировального списка «Б» ОАО «Фондовая биржа РТС» в раздел «Ценные бумаги, допущенные к торгам без процедуры прохождения листинга».

Май

Совет директоров избрал Андрея Филиппова генеральным директором ОАО «ТГК-1».

ОАО «ТГК-1» объявлено победителем конкурса на право Санкт-Петербургской Рождественской ярмарки 2011-2012 гг.

ОАО «ТГК-1» отпраздновало 75-летие Кольской энергосистемы.

Июнь

Совет директоров ОАО «ТГК-1» на очередном заседании одобрил учреждение дочернего общества ОАО «Мурманская ТЭЦ» – ООО «Кольская тепловая компания», на баланс которого будут переданы электрические котельные ОАО «Мурманская ТЭЦ».

В Санкт-Петербурге в рамках мероприятий Минэнерго России «Отрасль. ТЭК-2011» состоялась панельная сессия «Состояние, проблемы и перспективы развития электроэнергетики» с участием генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Дениса Федорова.

80-летие Карельской энергетики. По инициативе ТГК-1 состоялось открытие Аллеи Энергетиков в Петрозаводске.

В Санкт-Петербурге прошел Международный экономический Форум, в котором приняли участие дочерние компании ООО «Газпром энергохолдинг».

Состоялись годовые общие собрания акционеров ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ» — дочернего общества ОАО «ТГК-1».

Июль

Первое заседание Совета директоров ОАО «ТГК-1» в новом составе, избранном годовым Общим собранием акционеров Компании 27 июня 2011 года.

Началась реконструкция гидроагрегата № 3 Нива ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Петербургская энергетическая система отметила 125 лет со дня основания первого «Общества Электрического освещения 1886 года».

Август

Первая газовая турбина второго блока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ в ходе испытаний синхронизирована с энергосистемой.

Состоялось заседание Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Представлена концепция Программы модернизации электроэнергетики на период до 2020 года.

Сентябрь

В Санкт-Петербурге состоялась рабочая встреча Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера и Губернатора Санкт-Петербурга Георгия Полтавченко. В ходе встречи «Газпром» провел презентацию деятельности компании в Санкт-Петербурге.

Октябрь

Совет директоров ОАО «ТГК-1» утвердил проспект эмиссии облигаций с 3 по 6 серии.

Минэнерго России внесло в Правительство Российской Федерации проект Распоряжения о распределении из федерального бюджета субсидий на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности. Проект согласован со всеми заинтересованными федеральными ведомствами, и в ближайшее время ожидается подписание документа Председателем Правительства РФ.

Ноябрь

Завершены корпоративные процедуры по реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6». ОАО «ОГК-6» как юридическое лицо прекратило свое существование. 1 ноября 2011 года соответствующая запись о реорганизации ОАО «ОГК-2» и о прекращении деятельности ОАО «ОГК-6» внесена в Единый государственный реестр юридических лиц.

Окончание модернизации гидроагрегата № 1 Раякоски ГЭС.

В Кировске (Мурманская область) состоялись торжественные мероприятия, посвященные началу строительства тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска.

Пуск в эксплуатацию нового гидроагрегата № 4 Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС. В режиме телемоста дистанционно ввод нового гидрогенератора в эксплуатацию осуществил руководитель Администрации Президента Российской Федерации Сергей Нарышкин.

Декабрь

На старейшей ГЭС России – ГЭС Хямекоски Каскада Сунских ГЭС в Республике Карелия, работающей на оригинальном оборудовании с 1903 года, завершён капитальный ремонт гидроагрегата № 5.

Облигации ОАО «ТГК-1» серий 03-06 зарегистрированы ФСФР России.

В Санкт-Петербурге открылась Рождественская Ярмарка, организатором которой впервые стало ОАО «ТГК-1».

Открытие Виртуального музея истории энергетики Северо-Запада.

ОАО «ТГК-1» разместило облигации серии 03 для финансирования инвестпрограммы.

3. ТГК-1 В ЭКОНОМИКЕ И ОТРАСЛИ

3.1. Ситуация в экономике и энергетической отрасли

3.1.1. Основные итоги социально-экономического развития России в 2011 г.¹

В 2011 году рост ВВП продолжился, и по оценке Росстата составил 4,3 %. Динамика ВВП соответствует динамике 2010 года. Со стороны производства динамика ВВП в 2011 году обусловлена, прежде всего, ростом обрабатывающих производств, строительства, небывало высокими темпами в сельском хозяйстве.

В январе-июле 2011 года благоприятная конъюнктура мировых рынков энергоносителей способствовала сохранению значительного притока средств от внешнеторговой деятельности в экономику России. Вместе с тем усиление осторожности инвесторов к операциям на мировых финансовых рынках с начала августа 2011 года привело к возрастанию чистого оттока капитала частного сектора с российского финансового рынка и ослаблению рубля.

В целом в экономике России в 2011 году, несмотря на возросшую неопределенность внешних условий, по многим ключевым экономическим показателям, среди которых индекс промышленного производства, потребительские расходы, товарный экспорт и импорт, превышены максимальные предкризисные значения середины 2008 года. Улучшилась ситуация на рынке труда.

Промышленное производство в 2011 году выросло на 4,7 %. На протяжении всего года опережающими темпами росли обрабатывающие производства, за год прирост составил 6,5 %. Лидером роста является машиностроение, в первую очередь, за счет производства транспортных средств и оборудования (прирост за год на 24,6 %). Прирост производства в сельском хозяйстве на фоне низкой базы 2010 года и очень удачного урожая составил 22,1 %, что в значительной степени перекрыло падение 2010 года. Индекс сферы деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» в 2011 году составил 100,1 %, вклад в общий рост 0,3 %.

В 2011 году инфляция на потребительском рынке составила 6,1 %, что является наименьшим значением с 1991 года.

Определенную роль на замедлении инфляции издержек оказали принятые Правительством Российской Федерации меры в первой половине года по сдерживанию роста цен на электроэнергию в условиях расширения либерализации цен на зерно и продовольствие в связи с неурожаем и угрозой дефицита. В результате этих мер в 2011 году резко замедлился рост цен на социально-значимые товары - до 5,0 % (для сравнения в 2010 году цены на них выросли на 14,0 %). Также более низкими темпами подорожали регулируемые тарифы на услуги населению (ЖКХ, транспорт и связь в регулируемом секторе) – на 11,1% против 13,2 % годом ранее.

После роста цен на электроэнергию в начале 2011 года Правительством были приняты меры, которые изменили условия функционирования рынка и внесли коррективы в механизмы установления тарифов в регулируемом сегменте электроэнергетики. На электроэнергию для всех категорий потребителей, по оценке Минэкономразвития России, за январь – ноябрь 2011 года (статистика идет с опозданием на месяц) цены и тарифы повысились в среднем на 7,8 % (в 2010 году – на 20,1 %). В промышленном производстве за год цены выросли на 12,0 % (в 2010 году – на 16,7 %).

¹ По данным «Мониторинга и анализа социально-экономического развития Российской Федерации и отдельных секторов экономики», опубликованном на сайте Минэкономразвития России 2 февраля 2012 г. (<http://www.economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/monitoring/>)

3.1.2. Электроэнергетика России в 2011 году

На конец 2011 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила **218 235,8 МВт**. Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 4 907,3 МВт, в том числе:

- ввод новой мощности в 2011 году на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 4 688,3 МВт;
- увеличение мощности в связи с модернизацией – 219 МВт.

Выведено из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 1 507,2 МВт.

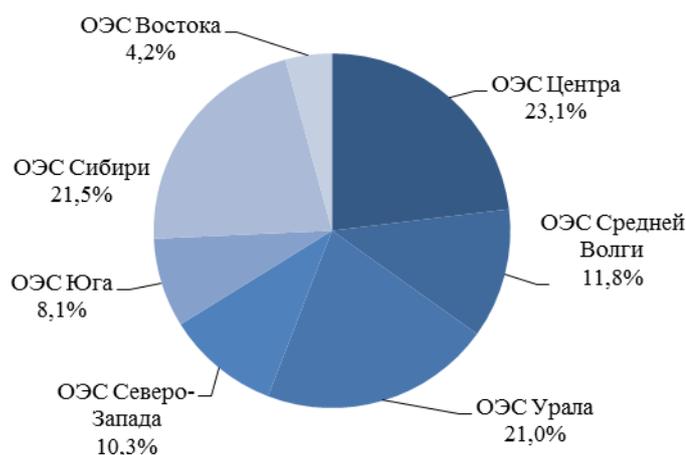


Рис. 1. Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России

Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2012 составила 22 466,7 МВт, увеличившись на 4,1% по сравнению с аналогичным показателем 2010 года. В общей величине установленной мощности ЕЭС России доля ОЭС Северо-Запада – 10,3 %. Структура генерирующих мощностей ОЭС Северо-Запада следующая: ТЭС – 61,3 %, ГЭС – 13,1 %, АЭС – 25,6 %, тогда как для ЕЭС России: ТЭС – 68,4 %, ГЭС – 20,4 %, АЭС – 11,2 %.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, в 2011 году составила 1 019,4 млрд. кВтч (прирост к 2010 году составил 1,5 %), в том числе:

- ТЭС – 691,4 млрд. кВтч (прирост на 2,3 %);
- ГЭС – 155,5 млрд. кВтч (снижение на 2,2 %);
- АЭС – 172,5 млрд. кВтч (прирост на 1,5 %).

Выработка электроэнергии электростанциями оптовых и территориальных генерирующих компаний составила:

- Электростанции ОГК – 350,1 млрд. кВтч (прирост к 2010 году 3,7 %)
- Электростанции ТГК – 253,0 млрд. кВтч (прирост на 0,4 %)

Объем выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2011 году – 105 900 млн. кВтч, что составляет 10,4% от всей выработки ЕЭС России. Рост выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2011 году по сравнению с 2010 годом зафиксирован на уровне 4,4 %: выработка ТЭС и АЭС увеличилась на 7,2 % и 5,1 % соответственно, выработка ГЭС снизилась на 7,4 %, выработка электростанциями промышленных предприятий выросла на 1,1 %.

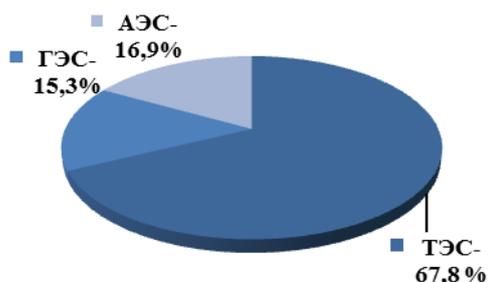


Рис. 2. Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2011 году



Рис. 3. Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2011 году

Фактическое потребление электроэнергии по ЕЭС России составило в 2011 году 1 000 069,5 млн. кВтч, что выше факта 2010 года на 1,1 % и выше факта 2009 года на 5,7 %.

В течение девяти месяцев 2011 года среднее увеличение объемов потребляемой электроэнергии по ЕЭС России по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. составило 1,4 %. В четвертом квартале 2011 года произошло изменение динамики потребления электроэнергии, обусловленное в основном температурным фактором.

В октябре 2011 года температура наружного воздуха превышала температурную норму на 3,5°C и на 1,7°C среднемесячную аналогичного периода прошлого года. В связи с этим в октябре 2011 года электропотребление в целом по ЕЭС России снизилось на 0,8 %.

По сравнению с теплым ноябрем 2010 года (отклонение среднемесячной температуры по ЕЭС России от нормы составило +5,4°C) прирост электропотребления в ноябре 2011 году составил 4,5 %.

В декабре 2010 года среднемесячная температура по ЕЭС России соответствовала норме -11,9°C, в декабре 2011 года наблюдалось значительное повышение температуры, так среднемесячная температура по ЕЭС России на 5,4°C превысила температурную норму. Снижение объема электропотребления в декабре 2011 года по ЕЭС России в сравнении с аналогичным периодом 2010 года составило 1,8 %.

В итоге увеличение годового объема электропотребления составило 1,1 % к факту 2010 года.

Значительное увеличение годового объема электропотребления наблюдалось по регионам с большой долей промышленных потребителей (Липецкая, Нижегородская, Свердловская, Челябинская и Самарская области, Республики Татарстан и Башкортостан, Пермский и Краснодарский края).

Годовой максимум нагрузки потребителей ЕЭС России зафиксирован 20 января 2011 г. в 18:00 (мск) при частоте электрического тока 50,00 Гц, и составил 147 769 МВт. При этом нагрузка электростанций ЕЭС России составила 149 603 МВт.

Таблица 1. Динамика потребления электроэнергии по энергосистемам России, млн. кВтч

	2009	2010	2011	2011/2009,%	2011/2010,%
ЕЭС РОССИИ	946 454,2	988 960,6	1 000 069,5	5,7	1,1
ОЭС Центра	211 709,0	221 847,2	223 676,6	5,7	0,8
ОЭС Средней Волги	99 344,2	104 992,0	108 005,0	8,7	2,9
ОЭС Урала	239 320,4	248 730,5	254 597,5	6,4	2,4
<i>ОЭС Северо-Запада</i>	<i>88 811,6</i>	<i>92722,7</i>	<i>92554,1</i>	<i>4,2</i>	<i>-0,2</i>
ОЭС Юга	78 099,3	82 408,5	85 748,6	9,8	4,1
ОЭС Сибири	200 924,1	208 353,9	204 966,3	2,0	-1,6
ОЭС Востока	28 245,6	29 905,8	30 521,4	8,1	2,1

Таблица 2. Динамика потребления электроэнергии по ОЭС Северо-Запада, млн. кВтч

	2009	2010	2011	2011/2009,%	2011/2010,%
ОЭС Северо-Запада	88 811,6	92722,7	92554,1	4,2	-0,2
Архангельская область	7 534,3	7 745,9	7 631,5	1,3	-1,5
Калининградская область	3 864,1	4093,3	4 157,1	7,6	1,6
Республика Карелия	8 633,3	9 127,0	8 989,4	4,1	-1,5
Мурманская область	13 122,5	13 269,5	13 113,2	-0,1	-1,2
Республика Коми	8 713,9	8 747,3	8 865,6	1,7	1,4
Новгородская область	3 914,8	4 164,1	4 174,0	6,6	0,2
Псковская область	2 084,8	2 182,6	2 137,0	2,5	-2,1
Санкт-Петербург и Ленинградская область	40 943,9	43 393,0	43 486,3	6,2	0,2

3.2. Конкурентное окружение

3.2.1. Рынок теплоэнергии

Филиал «Невский»

На сегодняшний день рынок тепловой энергии Санкт-Петербурга представлен следующими предприятиями:

- ОАО «ТГК-1»;
- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- ООО «Ижора-Энергосбыт»;
- ЗАО «Лентеплоснаб»;
- ОАО «Интер РАО ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ).

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

Основным конкурентом на рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга для ОАО «ТГК-1» является ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», в состав которого входят крупные районные и квартальные котельные. Предприятие имеет мощную систему тепловых сетей – 4 100 км.

Кроме того, в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга работают 3 ведомственных ТЭЦ, 48 котельных ЗАО «Лентеплоснаб», 140 котельных ООО «Петербургтеплоэнерго», 28 котельных ОАО «Петербургэнергосбыт», 179 ведомственных котельных.

Суммарная установленная мощность всех источников теплоснабжения составляет около 34,6 тыс. Гкал/час, подключенная мощность – 24,8 тыс. Гкал/ч.

В Ленинградской области работают такие крупные производители тепла как Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-2») и Ленинградская атомная электростанция (ОАО «Концерн Росэнергоатом»). В свою очередь ОАО «ТГК-1» представлена в области следующими тепловыми станциями: Северная ТЭЦ-21 и Дубровская ТЭЦ-8.

С целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в соответствии с трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» 1 февраля 2010 г. на базе структурного подразделения ОАО «ТГК-1» было основано ОАО «Теплосеть Санкт-

Петербурга». Более подробная информация об ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» приведена в разделе 9.5.2.

Филиал «Карельский»

Деятельность Компании по теплообеспечению в филиале «Карельский» осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ (на 80 %). Ее установленная тепловая мощность составляет 689 Гкал/час. Остальные производители тепловой энергии в регионе представлены локальными котельными.

Филиал «Кольский»

Апатитская ТЭЦ, входящая в состав ОАО «ТГК-1», является крупнейшей тепловой электростанцией Мурманской области и основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения города Апатиты и прилегающей промышленной зоны. С 2011 г. ОАО «ТГК-1» совместно с Правительством Мурманской области и ОАО «Апатит» приступило к реализации проекта строительства тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до города Кировск Мурманской области. Реализация данного проекта позволит изъять дорогостоящий мазут из топливного баланса Кировско-Апатитского района, а также увеличить нагрузку на Апатитскую ТЭЦ, имеющую значительный резерв мощности.

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее общество ОАО «ТГК-1» – ОАО «Мурманская ТЭЦ». Она является основным поставщиком тепла для потребителей Мурманска, обеспечивая три четверти всех предприятий и жилого фонда города. Ее установленная тепловая мощность – 1 111 Гкал/час

Кроме того, крупным локальным производителем и поставщиком тепловой энергии в Мурманске и Мурманской области является ГОУТП «ТЭКОС», включающее 13 котельных и располагающее установленной тепловой мощностью в размере 907,23 Гкал/час.

3.2.2. 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».

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения. Регионы присутствия ОАО «ТГК-1» характеризуются растущим промышленным потенциалом, что способствует увеличению полезного отпуска электроэнергии Компании.

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 ЕЭС» (Северо-Западная ТЭЦ), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

Ленинградская АЭС и Ленинградская АЭС-2

Ленинградская АЭС расположена в городе Сосновый Бор Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый. На ЛАЭС установлены водо-графитовые реакторы РБМК-1000. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт/ч. В распределительной системе ОАО «Ленэнерго», охватывающей территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, ЛАЭС обеспечивает около 50 % энергопотребления.

В настоящее время ОАО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей ЛАЭС – ЛАЭС-2 в городе Сосновый Бор. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2014 г., второго – на 2015 г., третьего – на 2017 г., четвертого – на 2019 г. Электрическая мощность каждого блока составит 1198,8 МВт, тепловая мощность – 250-300 Гкал/час.

Кольская АЭС

Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска и 12 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для потребителей Мурманской области и Карелии. В эксплуатации станции находятся 4 энергоблока типа ВВЭР мощностью 440 МВт каждый, что составляет около 50 % установленной мощности региона. В настоящее время станция имеет избыточную установленную мощность в размере около 400–500 МВт, возникшую в связи со спадом потребления электроэнергии в Мурманской области и Карелии после 1991 г.

Киришская ГРЭС

ГРЭС расположена в Киришском районе Ленинградской области в 150 км на Юго-Восток от Санкт-Петербурга. Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2,6 тыс. МВт, в том числе 2,3 тыс. МВт на КЭС (конденсационная часть) и 300 МВт на ТЭЦ (теплофикационная часть). Установленная тепловая мощность станции составляет 1,2 тыс. Гкал/час. Существует ограничение сезонного характера: с декабря по март – 300 МВт (11,5 % от установленной мощности); июль-август – 600 МВт (23 %). Это связано с обитанием в реке Волхов сиговых пород рыб и ограничениями на температуру сбрасываемой станцией воды.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ, расположенная в Приморском районе Санкт-Петербурга на берегу Финского залива, является первой в России электростанцией с парогазовым бинарным циклом. На станции установлено два энергоблока электрической мощностью 450 МВт и тепловой мощностью 350 Гкал/час каждый.

3.3. Основные направления развития в 2012 г.

Переворужение генерации

Основными направлениями развития Компании в рамках инвестиционной деятельности являются 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;

- проектов, направленных на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

В перспективе до 2016 года прирост новых мощностей, а, следовательно, и предложение электроэнергии участниками оптового рынка электроэнергии, ограничены договорами предоставления мощности (ДПМ). В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» осуществляет строительство высокоэффективных современных парогазовых установок (ПГУ) суммарной мощностью 1260 МВт. В 2012 году планируется ввести в эксплуатацию 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. Компания 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 ТЭЦ, построенной по плану ГОЭЛРО, - электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. На очереди - выработавшие ресурс энергоблоки Первомайской и Центральной ТЭЦ.

Модернизация сетевого 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 оптимизации и теплоэффективности. 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.

Реорганизация теплового бизнеса в Петербурге должна стать примером для тепловых активов в других регионах присутствия Компании. В 2011 г. закончилось формирование структуры акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которую помимо ОАО «ТГК-1» вошло ГУП «ТЭК СПб». Новая бизнес-единица занимается поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Компании в Петербурге. 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 на

централизованное теплоснабжение от энергоисточников ОАО «ТГК-1» потребителей других источников тепла, выработавших свой эксплуатационный ресурс.

В 2011 г. начато строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Одновременно начаты работы по реконструкции Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский», планируемые к окончанию в 2012 году. В дальнейшем новая тепломагистраль обеспечит передачу тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до тепловых сетей г. Апатиты и г. Кировск. Тепломагистраль планируется ввести в эксплуатацию в 2013 году. 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». Ежегодная дополнительная выработка теплоэнергии Апатитской ТЭЦ после реконструкции составит более 650 тыс. Гкал.

3.4. Управление рисками

3.4.1. Перечень рисков, связанных с деятельностью ОАО «ТГК-1»

ОАО «ТГК-1» в рамках осуществления своей деятельности сталкивается как с рисками, характерными для любой территориальной генерирующей компании, созданной в РФ в 2005 году в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО ЕЭС России «5+5», принятой Советом директоров ОАО РАО ЕЭС России 29 мая 2003 года, так и с рисками, в большей мере характерными нашей компании.

Основным производственным активом территориальных генерирующих компаний, созданных в 2005 году, являлись ТЭЦ, ранее построенные в городах (либо рядом с ними) с целью комбинированного производства тепловой энергии (для централизованного отопления и обеспечения горячей водой многоквартирных городских домов) и электрической энергии, а также, в отдельных случаях - магистральные и внутриквартальные тепловые сети (для передачи тепловой энергии от ТЭЦ до домов, в которых внутридомовые коммуникации обеспечивали доставку тепловой энергии до конечных потребителей).

Контрольные пакеты акций территориальных генерирующих компаний были переданы государством как основным собственником ОАО РАО ЕЭС России инвесторам – крупным российским и иностранным компаниям - на условиях реализации инвестиционных программ по созданию новых генерирующих мощностей, обеспечению мощностями роста спроса на тепловую и электрическую энергию и по обеспечению надежности за счет замены оборудования, выработавшего свой ресурс.

Передача в 2005 году государством контроля над генерирующими активами и тепловыми сетями частным компаниям (путем целевой передачи данным компаниям контрольных пакетов акций вновь созданных в форме ОАО территориальных генерирующих компаний) с одновременным заключением инвестиционных соглашений в значительной степени была вынужденной – из-за многолетнего недофинансирования государством как конечным собственником предприятий, входивших в единый энергетический комплекс ОАО РАО ЕЭС России, в период с 1991 по 2005 годы накопилась «критическая масса» основного генерирующего оборудования и тепловых сетей, выработавшего свой ресурс и требующего значительных инвестиций для их замены. Аналогичная ситуация (техническая инфраструктура выработала свой ресурс, недостаток вложений государства как собственника инфраструктуры, исчерпание резервов и рост вероятности аварий при пиковых нагрузках) сложилась к 2005 году в электросетевом хозяйстве, что было системной причиной возникновения энергетических аварий, в том числе – аварии, начавшейся на подстанции «Чагино» и закончившейся долгосрочным общим отключением подачи электричества в Москве и ряде центральных регионов России 25 мая 2005 года.

В связи с тем, что процесс создания территориальных генерирующих компаний как юридических лиц, передача им генерирующих активов, заключение инвестиционных соглашений с инвесторами растянулся на длительный период, часть территориальных генерирующих компаний начала выполнять инвестиционную программу незадолго до начала экономического кризиса 2008 года, а часть компаний фактически ее реализовывала в 2008 – 2010 годах на минимальном уровне. Это привело ряд территориальных генерирующих компаний к задержке ввода нового генерирующего оборудования и замены теплосетей относительно графика, установленного инвестиционными обязательствами.

Предусмотренная в законодательстве РФ схема предпоставки тепловой и электрической энергии с последующей ее оплатой потребителями (покупателями), невозможность прекращения поставки тепловой энергии в период отопительного сезона даже при наличии задолженности по ее оплате, наличие отдельных оптовых покупателей электрической энергии, не оплачивающих ее приобретение в полном объеме, и невозможность прекращения работы с ними создают предпосылки для возможного ухудшения финансового положения ряда территориальных генерирующих компаний.

Ранее обещанные государственными органами общие условия по тарифам и договорам на поставку мощностей (ДПМ), формировавшие для инвесторов приемлемые условия возврата вложенных средств, в 2011 году были существенно изменены в худшую сторону. В сочетании с государственным регулированием тарифов на тепловую и электрическую энергию, не позволяющим в отдельных случаях в полном объеме скомпенсировать рост цен на сжигаемое при производстве энергии топливо, это снизило инвестиционную привлекательность российской электроэнергетики даже на общем фоне снижающейся инвестиционной активности России в 2011 году.

Описанные выше общие системные предпосылки сформировали следующие риски, характерные как для ОАО «ТГК-1», так и для иных территориальных генерирующих компаний в 2011 году:

1. Страновые риски

ОАО «ТГК-1» свою деятельность ведет на территории Российской Федерации и в связи с этим принимает на себя страновые риски России, которые оцениваются на общемировом уровне как выше среднего и на общем уровне для стран группы БРИК как средние. ОАО «ТГК-1» является российским юридическим лицом – налогоплательщиком, не использующим для оптимизации налогообложения офшоры. В связи с этим ОАО «ТГК-1» в полной мере зависимо от общей экономической и социально-политической ситуации и проводимой налоговой политики в России.

Выручка от экспорта электроэнергии в страны Скандинавии (Финляндия и Норвегия) стабильно составляет около 1 % от общей выручки ОАО «ТГК-1», то есть развитие экспорта не является для ОАО «ТГК-1» инструментом защиты от странового риска РФ. ОАО «ТГК-1» относит данный риск к слабоуправляемым.

В связи с имевшей место в декабре 2011 года политической активизацией части жителей крупных городов РФ данная ситуация отдельными инвесторами в российские активы оценивалась негативно, что ухудшало общую конъюнктуру долгового рынка России в целом и оказывало незначительное негативное влияние на спрос на облигации серии 03, которые размещались ОАО «ТГК-1» в данный период.

2. Отраслевые риски

В 2011 годы негативным фактором, повлиявшим на общее состояние отрасли, стало косвенное администрирование тарифов на электричество, прямое установление тарифов на тепловую энергию Комиссиями по тарифам при органах власти субъекта РФ и высокие средние температуры в отопительный период.

К этой же группе рисков относятся характерные для энергетики риски «ценовых ножиц» (риск роста стоимости топлива и роста иных расходов при ограниченной мобильности в условиях регулируемых государством тарифов).

Снижение цен на электричество в свободном секторе рынка возможно из-за изменений в балансе спроса и предложения.

В рамках единой ценовой зоны могут быть запущены новые существенные мощности (Киришская ГРЭС ОАО «ТГК-2», входящая в группу генерирующих компаний ООО «Газпром энергохолдинг»; новый энергоблок Ленинградской АЭС, иные крупные поставщики после их модернизации)

Возможно расширение распределительных электросетей между основной для ОАО «ТГК-1» и другими зонами также несет в себе риск появления дополнительного предложения более дешевой энергии.

Так как ОАО «ТГК-1» планирует продолжить свою основную деятельность в рамках бизнеса по генерации тепловой и электрической энергии, сохранится зависимость ОАО «ТГК-1» от общих рисков данной отрасли, которые слабоуправляемы силами одной компании или группы компаний.

Возможными методами изменения ситуации является лоббирование интересов отрасли в государственных органах и активное сопровождение принятия решений Комиссиями по тарифам в случае обсуждения экономически неприемлемых вариантов.

3. Финансовые риски

ОАО «ТГК-1» в связи с финансированием инвестиционной программы за счет привлечения заимствований подвержен процентному риску (рisku потерь в случае изменения рыночного уровня процентных ставок). В 2011 году в целях снижения уровня данного риска ОАО «ТГК-1» «удлинило» свой долговой портфель - заменило дорожающие краткосрочные банковские кредиты выпуском облигаций, процентный купон по которым фиксируется на определенный период.

В связи с ограниченным размером открытой валютной позиции уровень валютного риска ОАО «ТГК-1» незначителен.

К финансовым рискам относится и риск дальнейшего роста дебиторской задолженности из-за активизации неоплаты поставленной тепловой энергии. К этому могут привести задержки в принятии подзаконных актов для упрощения процедуры взыскания задолженности, ограничения и приостановки подачи тепловой энергии. Наличие совместных контактов с ГУП ТЭК Санкт-Петербурга в рамках управления капиталом ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» позволяет активизировать работу с дебиторской задолженностью в предприятиях сферы ЖКХ, значительная доля которых фактически осталась под контролем городских властей.

Риск ликвидности (риск задержки по расчетам с поставщиками, контрагентами и сотрудниками ОАО «ТГК-1») оценивается как существенный, но управляемый. Имеется повышенная трудоемкость работы по управлению данным риском из-за значительности портфеля заимствований как по общему объему, так и из-за активного графика выплат процентов и частей основной суммы долга по разным заимствованиям.

4. Правовые риски

ОАО «ТГК-1» осуществляет операции по видам деятельности, в области которых Федеральные законы и подзаконные акты органов исполнительной власти либо недостаточны, либо активно меняются в периоде реализации долгосрочных инвестиционных проектов. Это создает повышенный уровень правовых рисков.

Рисками, специфичными для ОАО «ТГК-1» по сравнению с иными ТГК, являются:

1. Региональный риск

ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в Санкт-Петербурге, Ленинградской области, Республике Карелия и Мурманской области.

Хотя такая география ведения бизнеса выгодна для теплогенерирующей компании, в Мурманской области инвестиционный климат в 2011 году был не оптимальный, а при согласовании тарифов на электроэнергию ОАО «Мурманская ТЭЦ» не удавалось доказать их заведомую нереальность. Частично компенсировать потери ОАО «Мурманская ТЭЦ» удалось только после получения субсидий.

2. Риск низкого уровня «водности».

ОАО «ТГК-1», в отличие от иных ТГК, имеет в своем составе гидроэлектростанции и, в связи с этим, зависит от уровня водности рек, на которых стоят ГЭС. Уровень водности зависит от погодных условий, поэтому данный риск слабоуправляем.

3. Ответственность по задолженности и по финансированию инвестиционных программ дочерних компаний.

ОАО «ТГК-1» до 2011 года предоставляло займы ОАО «Мурманская ТЭЦ», которые не всегда погашались вовремя из-за периодических кассовых разрывов.

Начиная с 2011 года ОАО «ТГК-1» предоставляет не займы, а поручительства, при наличии которых ОАО «Мурманская ТЭЦ» может привлечь банковские кредиты.

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» рассматривает варианты финансирования своей инвестиционной программы по ускоренной замене участков магистральных теплосетей путем получения целевого финансирования ОАО «ТГК-1».

4. Риски из-за несвоевременного выполнения обязательств генеральными подрядчиками по договорам ДПМ.

В целях минимизации данного риска в отношении генеральных подрядчиков ведется работа по мониторингу их финансового состояния и контролю за их работой с субподрядчиками.

3.4.2. Система управления рисками ОАО «ТГК-1»

Система управления рисками ОАО «ТГК-1» функционирует на основе следующих организационных принципов:

- 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 (путем утверждения в числе целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) предельных показателей, ограничивающих риск-позицию ОАО «ТГК-1» по отдельным видам рисков, и путем контроля за их соблюдением менеджментом);

- 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.

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, принятых на себя ОАО «ТГК-1» при осуществлении производственной, финансово-экономической или иной деятельности (рисков основных и вспомогательных бизнес-процессов ОАО «ТГК-1»).

В системе управления рисками реализовано следующее распределение ответственности между различными органами и руководителями:

1. Стратегическое управление рисками осуществляет Совет директоров и комитеты Совета директоров ОАО «ТГК-1»:

1.1. Совет директоров ОАО «ТГК-1» определяет общую политику компании в отношении рисков (в том числе – при установлении стратегических бизнес-целей либо определяет готовность компании к принятию на себя дополнительных рисков, либо формулирует стратегические задачи по уменьшению риск-позиции в целях предотвращения возможных потерь, а также устанавливает стратегические ограничения по основным видам рисков);

1.2. Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «ТГК-1» подготавливает рекомендации по определению стратегической позиции Совета директоров ОАО «ТГК-1» и контролирует ситуацию в отношении финансовых рисков ОАО «ТГК-1» (риск ликвидности, кредитный риск, процентный риск и валютный риск);

1.3. Комитет по надежности Совета директоров ОАО «ТГК-1» подготавливает рекомендации по определению стратегической позиции Совета директоров ОАО «ТГК-1» и контролирует ситуацию в отношении операционных рисков (в части основной ее составляющей - рисков надежности функционирования ключевых производственных комплексов ОАО «ТГК-1»);

1.4. Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ТГК-1» подготавливает рекомендации по определению стратегической позиции Совета директоров ОАО «ТГК-1» и контролирует ситуацию в отношении операционных рисков (в части организационных и кадровых рисков, коррупционных рисков и рисков конфликтов интересов на уровне высших менеджеров ОАО «ТГК-1»).

1.5. Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет анализ эффективности деятельности компании в области управления рисками (внешнюю оценку своевременности и адекватности принятия решений).

2. Оперативное управление рисками ОАО «ТГК-1» осуществляет генеральный директор, иные высшие менеджеры ОАО «ТГК-1» и функциональные подразделения (в

соответствии с распределением их ответственности за управление соответствующими видами рисков согласно Карте рисков).

3. Процесс интеграции отдельных элементов управления рисками в единую систему курируется Директором по корпоративной защите ОАО «ТГК-1»

4. Регулярный свод информации от ответственных подразделений в целях оценки общей риск-позиции ОАО «ТГК-1» (по основным видам рисков) и внутренний контроль за эффективностью и достаточностью принимаемых мер по управлению рисками осуществляет Служба внутреннего аудита.

На 2012 год запланированы:

- анализ существующей нормативной базы ОАО «ТГК-1» в целях инвентаризации и систематизации действующих в ОАО «ТГК-1» норм, относящихся к вопросам управления рисками;

- реинжиниринг системы управления рисками;

- подготовка общих документов по вопросам управления рисками.

4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Производственные мощности

На конец 2011 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия – ОАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 6 837,1 МВт электрической и 14 616,0 Гкал/ч – тепловой мощности.

Основу производственных мощностей ОАО «ТГК-1» составляют 55 электростанций, в их числе: 41 гидроэлектростанция (ГЭС) с учетом Лужской ГЭС и 14 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие – ОАО «Мурманская ТЭЦ». Основное предназначение состоящей на балансе ОАО «ТГК-1» Лужской ГЭС-2 установленной электрической мощностью 540 кВт – регулирование стока воды по реке Быстрица. Большинство ГЭС, расположенных последовательно по течению водного потока и связанных между собой общностью водного режима, объединены в каскады.

Основная часть производственных мощностей ОАО «ТГК-1» сконцентрирована в филиале «Невский», в который входят 11 ТЭЦ установленной электрической мощностью 3 310,5 МВт и 12 081,0 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС (включая Лужскую ГЭС), общей установленной электрической мощностью 683,3 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ установленной мощностью 280,0 МВт и 689,0 Гкал/ч и 17 ГЭС, объединенных в 4 каскада, совокупной установленной мощностью 633,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 323,0 МВт и 735,0 Гкал/ч – и 17 ГЭС в составе 4-х каскадов общей установленной мощностью 1 594,6 МВт. Наряду с этим в Мурманской области осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии ОАО «Мурманская ТЭЦ». Установленная мощность ТЭЦ – 12,0 МВт электрической и 1 111,0 Гкал/ч тепловой мощности.

Таблица 3. Производственные мощности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011 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	66,3	газ/мазут
Правобережная ТЭЦ	180,0	1 120,0	180,0	55,2	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0	1 213,0	135,0	65,0	газ/мазут
Дубровская ТЭЦ	192,0	185,0	190,0	15,7	газ/мазут, уголь, торф
Первомайская ТЭЦ	454,0	1 596,0	454,0	47,8	газ/мазут
Автовская ТЭЦ	321,0	1 849,0	321,0	52,0	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ	278,0	1 110,0	278,0	40,5	газ/мазут
Северная ТЭЦ	500,0	1 188,0	500,0	52,9	газ/мазут
Южная ТЭЦ	1 175,0	2 480,0	1 200,0	62,4	газ/мазут
Каскад Ладожских ГЭС	345,0	-	262,68	47,5	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	213,5	-	213,5	53,8	-
Нарвская ГЭС	124,8	-	124,8	69,0	-
Итого филиал «Невский»	3 993,8	12 081,0	3 934,48	53,0	
Филиал «Карельский»					

Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689,0	280,0	43,2	газ/мазут
Каскад Выгских ГЭС	240,0	-	160,0	48,8	-
Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	122,1	32,5	-
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	25,6	40,4	-
Группа малых ГЭС	13,1	-	11,0	57,6	-
Итого филиал «Карельский»	913,7	689,0	598,7	40,9	
Филиал «Кольский»					
Апатитская ТЭЦ	323,0	735,0	323,0	13,9	уголь
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	564,3	58,1	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6	-	187,6	61,0	-
Каскад Туломских ГЭС	324,0	-	324,0	44,6	-
Каскад Серебрянских ГЭС	513,5	-	511,5	32,3	-
Итого филиал «Кольский»	1 917,6	735,0	1 910,4	41,8	
Итого ОАО «ТГК-1» (без ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	6 825,1	13 505,0	6 443,58	48,1	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 111,0	12,0	28,1	мазут
ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»	6 837,1	14 616,0	6 455,58	48,1	

* - КИУМ - коэффициент использования установленной мощности.

Установленная мощность в течение 2011 г. изменилась на следующих станциях:

- 1) увеличилась на Южной ТЭЦ в связи с вводом блока ПГУ ст.№ 4 установленной электрической мощностью 425 МВт;
- 2) увеличилась на Первомайской ТЭЦ в связи с вводом ПГУ №1 установленной электрической мощностью 180 МВт и выводом 50 МВт ТГ-6;
- 3) увеличилась на Лесогорской ГЭС каскада Вуоксинских ГЭС на 6 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст.№ 2 после модернизации;
- 4) уменьшилась на 2 МВт в связи с продажей прав собственности на дизельную электростанцию о. Валаам Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы.

Располагаемая мощность в течение 2011 г. изменилась на следующих станциях:

- 1) снизилась на Дубровской ТЭЦ из-за увеличения величины сезонных ограничений;
- 2) увеличилась на Южной ТЭЦ в связи с оформлением сезонных ограничений с отрицательной величиной на блоке ПГУ ст.№ 4;
- 3) увеличилась на Волховской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС из-за снижения величины сезонных ограничений;
- 4) увеличилась на Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. №2 после модернизации.

4.2. Производство электрической энергии

В 2011 г. в целом по ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» выработка электроэнергии составила 28 362,1 млн. кВтч, увеличившись на 4,4 % по сравнению с аналогичным показателем 2010 г. По филиалу «Невский» выработка увеличилась на

12,7 %, по филиалу «Карельский» уменьшилась на 17,3 %, по филиалу «Кольский» снизилась на 2,1 %.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2011 г. составил 48,1 %, для ГЭС он зафиксирован на уровне 47,2 %, для ТЭЦ – 48,9 %.

Таблица 4. Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2011 г., %

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	52,9	53,4	53,0
Филиал «Карельский»	43,1	39,9	40,9
Филиал «Кольский»	13,9	47,4	41,8
ОАО «ТГК-1»	48,9	47,2	48,1
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	28,1	-	28,1

Рис. 4. Выработка электроэнергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2011 г.

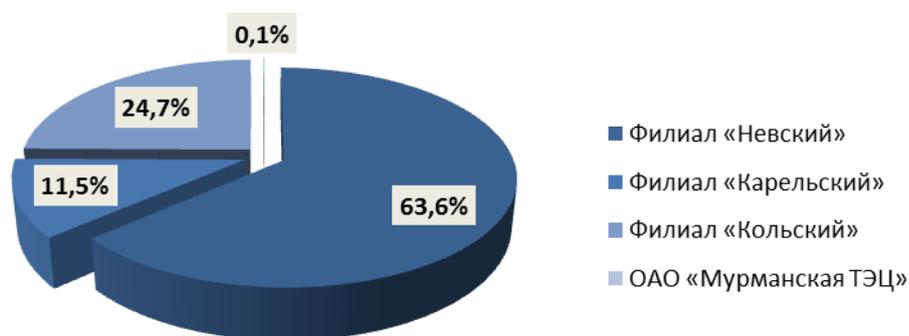
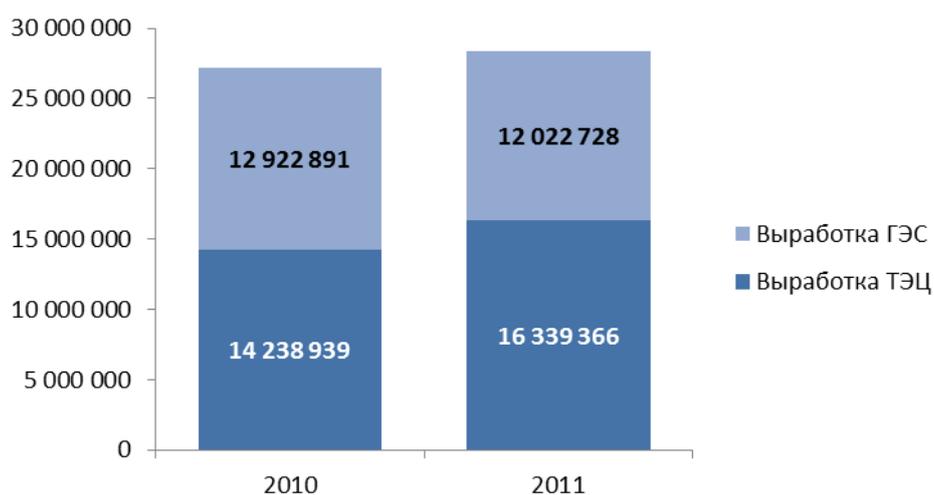


Рис. 5. Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2010-2011 гг., тыс. кВт·ч



По итогам 2011 г. выработка на ТЭЦ ОАО «ТГК-1» увеличилась на 14,8 %, выработка на ГЭС снизилась на 7 % по причине низкой относительно среднесезонных значений водности в Республике Карелия и Ленинградской области. Ввод в эксплуатацию новых энергоблоков Южной и Первомайской ТЭЦ позволил существенно увеличить суммарную выработку Компании, вклад новых блоков в общую выработку составил 11,8 %.

Таблица 5. Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2010-2011 гг., тыс. кВт·ч

	2010	2011
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	437 932	438 263
Правобережная ТЭЦ	1 236 817	869 721
Василеостровская ТЭЦ	770 086	768 765
Дубровская ТЭЦ	356 143	264 198
Первомайская ТЭЦ	1 106 108	1 900 199
Автовская ТЭЦ	1 416 798	1 463 356
Выборгская ТЭЦ	1 171 055	985 754
Северная ТЭЦ	2 319 709	2 317 602
Южная ТЭЦ	3 782 012	5 848 209
Нарвская ГЭС	768 485	754 536
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 143 552	999 035
Каскад Ладожских ГЭС	1 497 512	1 434 267
Всего по филиалу «Невский»	16 006 209	18 043 907
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 173 966	1 059 924
Каскад Выгских ГЭС	1 228 717	1 026 717
Каскад Кемских ГЭС	1 260 374	940 249
Каскад Сунских ГЭС	224 171	179 182
Малые ГЭС	67 203	66 046
Дизельная ЭС	82	0
Всего по филиалу «Карельский»	3 954 514	3 272 118
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	430 207	393 530
Каскад Нивских ГЭС	3 092 302	2 898 392
Каскад Пазских ГЭС	1 010 166	1 002 319
Каскад Туломских ГЭС	1 231 921	1 267 059
Каскад Серебрянских ГЭС	1 398 488	1 454 926
Всего по филиалу «Кольский»	7 163 083	7 016 225
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	38 024	29 844
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	27 123 805	28 332 251
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	27 161 830	28 362 094
Всего ТЭЦ	14 238 939	16 339 366
Всего ГЭС	12 922 891	12 022 728

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

Филиал «Невский»

Степень водности в 2011 г. для Каскада Ладожских ГЭС была незначительно выше средней, а для Нарвской ГЭС и Каскада Вуоксинских ГЭС наблюдалась средняя водность. Выработка ГЭС филиала «Невский» в 2011 г. составила 3 187,8 млн. кВт·ч,

что примерно на 6,5 % ниже показателей 2010 г. Снижение выработки связано, в первую очередь, с общим падением водности региона, а также с проведением реконструкции на гидроагрегатах Светогорской и Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.

Филиал «Карельский»

Водность прошедшего 2010 года можно считать относительно низкой. В 2011 г. приточность в водохранилища ГЭС составила в среднем 465 м³/с и оказалась ниже среднемноголетней (613 м³/с), а также ниже фактической (528 м³/с) водности 2010 г. Выработка ГЭС филиала «Карельский» в 2011 г. составила 2 212,2 млн. кВтч, что примерно на 20 % ниже показателей 2010 г. Снижение выработки связано со снижением полезного притока в водохранилища ГЭС.

Филиал «Кольский»

Для Кольского филиала 2011 год по водности характеризуется как средний. Объем годовых притоков воды к водохранилищам ГЭС филиала составил 52,03 куб. км с обеспеченностью 45 %. Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2010 г. составила 6 622,7 млн. кВтч, что примерно на 1,6 % ниже показателей 2010 г. Снижение связано с незначительным снижением водности региона.

4.3. Производство тепловой энергии

В 2011 г. отпуск тепловой энергии с коллекторов по Компании в целом составил 26 052,9 тыс. Гкал, уменьшившись на 9,6 % по сравнению с 2010 г. по причине значительно более высоких температур в отопительный сезон. Снижение отпуска по филиалам «Невский», «Карельский», «Кольский» составило 9,5 %, 11,6 % и 11,1 % соответственно. Отпуск теплоэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» меньше аналогичного показателя 2010 г. на 8,4 %.

Рис. 6. Отпуск тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2011 г., %

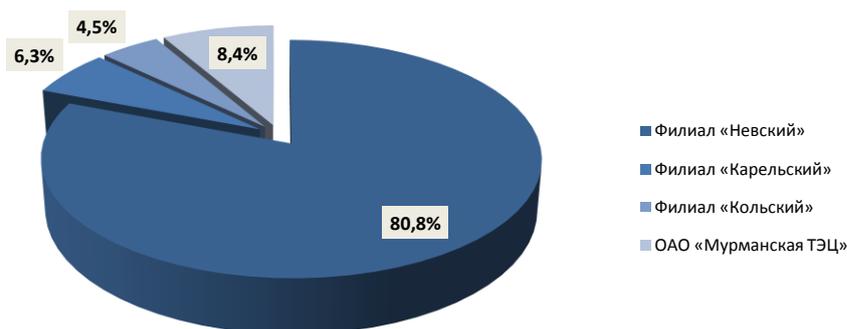


Таблица 6. Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2010-2011 гг., Гкал

	2010	2011
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	2 767 341	2 486 876
Правобережная ТЭЦ	2 620 573	2 305 220
Василеостровская ТЭЦ	2 202 975	1 998 112
Дубровская ТЭЦ	295 013	245 781
Первомайская ТЭЦ	2 173 967	1 957 773
Автовская ТЭЦ	4 071 356	3 604 737
Выборгская ТЭЦ	1 473 554	1 315 678
Северная ТЭЦ	3 285 266	3 094 715
Южная ТЭЦ	4 366 145	4 045 176
Котельные	5 170	4 741
Всего по филиалу «Невский»	23 261 360	21 058 809
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 860 905	1 645 174
Всего по филиалу «Карельский»	1 860 905	1 645 174
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	1 279 575	1 157 719
Электрические бойлерные	35 874	11 794
Всего по филиалу «Кольский»	1 315 449	1 169 513
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 380 264	2 179 450
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	26 437 714	23 873 496
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	28 817 978	26 052 946

4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»

Основным показателем, оценивающим уровень топливоиспользования на ТЭЦ Компании, является удельный расход условного топлива. По итогам 2011 г. в целом по ОАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 291,5 г/кВтч, что на 3,3 % ниже показателя 2010 г. В то время как удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию повысился на 0,3 % и составил 138,7 кг/Гкал.

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

Таблица 7. Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2010-2011 гг.

	2010		2011	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал
Филиал «Невский»				
Центральная ТЭЦ	404,9	158,9	400,8	159,9
Правобережная ТЭЦ	280,4	144,9	280,6	151,4
Василеостровская ТЭЦ	285,7	133,2	300,8	133,4
Дубровская ТЭЦ	454,6	158,2	478,6	159,0
Первомайская ТЭЦ	351,7	148,8	292,9	147,8
Автовская ТЭЦ	338,0	133,4	340,5	129,9
Выборгская ТЭЦ	315,5	132,8	310,2	133,7
Северная ТЭЦ	287,7	124,0	286,4	125,3
Южная ТЭЦ	268,3	136,4	265,4	136,0
В среднем по филиалу «Невский»	302,1	138,6	291,6	138,9
Филиал «Карельский»				
Петрозаводская ТЭЦ	286,1	132,6	281,2	133,1
В среднем по филиалу «Карельский»	286,1	132,6	281,2	133,1
Филиал «Кольский»				
Апатитская ТЭЦ	323,5	143,5	320,6	143,1
В среднем по филиалу «Кольский»	325,3	143,5	320,6	143,1
В среднем по ОАО «ТГК-1»	301,4	138,4	291,5	138,7
Мурманская ТЭЦ	448,5	171,6	445,9	172,8

4.5. Энергосбережение и энергоэффективность

В 2011 г. в соответствие с Федеральным законом «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. и Постановлением Правительства РФ «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» №1225 от 31.12.2009 г., постановлением Правительства №340 от 15.05.2010г. и протоколом совещания в Минэнерго от 09.09.2010 г. в ОАО «ТГК-1» была принята и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011-2013 годы.

Основные направления, реализованные в рамках программы энергосбережения:

- внедрение нового высокотехнологичного оборудования (ПГУ БЛ-1,2 на Первомайской ТЭЦ; ПГУ БЛ-4 на Южной ТЭЦ; ГА-2 на Лесогорской ГЭС; ГА-4 на Светогорской ГЭС);
- техническое перевооружение и реконструкция существующего основного генерирующего и вспомогательного оборудования;
- мероприятия, выполняемые во время ремонтной программы;
- проведение обязательных энергетических обследований энергетических объектов (ЭС-1 ЦТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Василеостровская ТЭЦ, Дубровская ТЭЦ, Выборгская ТЭЦ, Северная ТЭЦ, каскад Ладожских ГЭС, Нарвская ГЭС, Петрозаводская ТЭЦ, каскад Выгских ГЭС, Апатитская ТЭЦ, Нива ГЭС-2, Янискоски ГЭС-5, Хевоскоски ГЭС-7, Серебрянская ГЭС-16, Верхне-Териберская ГЭС-18);

- прочие организационно-технические мероприятия.

В филиале «Невский» в 2011 г. в целом было проведено 44 мероприятия по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера на большинстве ТЭЦ филиала. Суммарный экономический эффект этих мероприятий составил 28 013 тонн условного топлива (тут) и 233 тыс. кВтч.

В филиале «Карельский» в 2011 г. из мероприятий по повышению энергоэффективности были реализованы следующие:

- Реконструкция градирни БГ-1600 (ст. № 2) Петрозаводской ТЭЦ;
 - замене трубок во внешней половине конденсатора "А" и замена трубок во внешней половине конденсатора "А" турбоагрегата Т-110 ст.№3;
- модернизация системы освещения шахт генераторов Кондопожской и Пальеозерской ГЭС.

Суммарный эффект от проведенных мероприятий составил 277 тут и 6 570 кВтч, предполагаемый годовой эффект от реконструкции градирни в будущем может составить 1 180 тут.

В филиале «Кольский» в 2011 г. было проведено мероприятие с эффектом энергосбережения на ТГ-8 Апатитской ТЭЦ, а также замена ламп на энергосберегающие на каскадах ГЭС. Суммарный годовой объем экономии в результате выполненных работ составил 1 540 тут и 32 тыс. кВтч.

4.6. Ремонтная программа

Ремонтная программа Компании 2011 года была сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Основная задача ремонтной программы – это выполнение мероприятий обеспечивающих:

- надежную работу оборудования, зданий и сооружений электрических станций;
- соблюдение требований промышленной безопасности;
- обеспечение надежной эксплуатации нового оборудования парогазовых энергоблоков;
- выполнение предписаний надзорных органов.

Ремонтная программа ОАО «ТГК-1» на 2011 год разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного оборудования электростанций;
- годовых графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений электростанций;
- результатов технического диагностирования и ремонтной кампании 2010 года;
- балансовой стоимости основных средств структурных подразделений;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды;
- методических рекомендаций ЦКБ «Энергоремонт».

Таблица 8. Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 2011 г.

Наименование оборудования	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Паровые котлы (ед. /т/ч)	12/4115	3/1260	0	15/5375
Водогрейные котлы (ед. /Гкал/ч)	2/280	0	0	2/280
Турбоагрегаты (ед. /МВт)	6/636	1/110	1/68	8/814
Гидроагрегаты (ед. /МВт)	2/31	2/10,9	4/180	8/221,9

Таблица 9. Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования

Число ремонтов	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Текущие ремонты, ед.	494	141	373	1 008

Таблица 10. Объем ремонтной программы 2009-2011 гг., тыс. руб. (без НДС)

	2009	2010	2011
ОАО «ТГК-1»	2 608 863	2 273 056	2 957 677
Филиал «Невский»	1 935 361	1 517 124	2 072 060
Филиал «Карельский»	292 076	330 778	425 489
Филиал «Кольский»	381 426	425 154	460 128

Таблица 11. Структура затрат на ремонт основных фондов в 2011 г., тыс. руб. (без НДС)

Филиалы	Всего	Хозяйственный способ	Доля в общем объеме затрат	Подрядный способ	Доля в общем объеме затрат
Невский	2 072 060	510 738	24,6%	1 561 322	75,4%
Карельский	425 489	76 269	17,9%	349 220	82,1%
Кольский	460 128	271507	59,0%	188 621	41,0%
ОАО "ТГК-1"	2 957 677	858 514	29,0%	2 099 163	71,0%

Таблица 12. Доля ремонтных затрат в себестоимости электрической и тепловой энергии в 2011 г.

	Электроэнергия	Теплоэнергия
Филиал «Невский»	6,4 %	4,2 %
Филиал «Карельский»	9,5 %	11,1 %
Филиал «Кольский»	8,1 %	6,9 %
ОАО «ТГК-1»	7,0 %	5,2 %

Задачи ремонтной кампании 2012 года:

- выполнение программы ремонта по номенклатуре основных фондов и в установленные сроки;
- восстановление технико-экономических характеристик оборудования;
- повышение надежности оборудования электростанций и трубопроводов тепловых сетей;

- выполнение мероприятий по подготовке энергообъектов ОАО «ТГК-1» к работе в ОЗП 2012/2013 гг.;
- сокращение продолжительности плановых и неплановых ремонтов;
- повышение качества ремонтных работ и более широкое применение новых материалов и технологий.

В соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования в 2012 году необходимо выполнить 32 капитальных и средних ремонта агрегатов. Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2012 году составляют 3 236 519 тыс. руб. С целью выполнения в 2012 году мероприятий, обеспечивающих надежную эксплуатацию вновь введенных парогазовых энергоблоков, в ремонтном фонде Первомайской ТЭЦ-14 и Южной ТЭЦ-22 предусмотрены затраты для сервисного обслуживания основного оборудования ПГУ.

5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5.1. Реализация электроэнергии и мощности

5.1.1. Обзор основных событий на ОРЭМ в 2011 г.

ОАО «ТГК-1» является участником оптового рынка электроэнергии и мощности и осуществляет операции купли-продажи энергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и по свободным ценам. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 г. № 205 с 1 января 2011 г. объем электроэнергии, реализуемый по свободным ценам, составил 100 % от базового прогнозного объема электроэнергии на 2007 г. Таким образом, до 1 января 2011 г. в РФ существовала переходная модель оптового энергорынка, действие которой завершилось с полной либерализацией цен для всех групп потребителей, кроме населения и приравненных к ней категорий.

Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 г. № 89 были утверждены изменения в Правила оптового рынка, обеспечивающие запуск модели долгосрочного рынка мощности. Как и в части торговли электроэнергией, с 2011 года по регулируемым договорам поставляется мощность только в объемах, необходимых для поставки населению и приравненным категориям потребителей.

Переходный рынок мощности обеспечил возможность реализации части мощности по нерегулируемым ценам, в рамках договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ), в том числе на бирже, и купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора. С 2011 года в силу установления предельного размера цены на мощность (price cap) в результате конкурентного отбора мощности (КОМ) механизм СДЭМ стал экономически неэффективным.

КОМ на 2011 год проведен ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 г. № 643. По результатам КОМ 2011 года в зоне свободного перетока I ценовой зоны была установлена максимальная цена на мощность в размере 118 125 руб. за 1 МВт/месяц. Объем располагаемой мощности ОАО «ТГК-1», прошедшей КОМ 2011 г. (по декабрю), составил 3 803 МВт.

С 1 января 2011 г. Правилами оптового рынка введено новое понятие – вынужденная генерация (генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме) – оборудование, неотобранное на КОМ, но необходимое для обеспечения параметров работы ЕЭС России и систем жизнеобеспечения. Перечень станций ОАО «ТГК-1», которым на 2011 год был присвоен данный статус, определялся Компанией самостоятельно. Так 8 станций ОАО «ТГК-1» работали в 2011 году в вынужденном режиме. Изначально для объектов вынужденной генерации действовали тарифы, установленные ФСТ РФ исходя из экономически обоснованных затрат. Однако с 01.04.2011 г. тариф на мощность был установлен ФСТ РФ на уровне price cap, а с 01.05.2011 г. электроэнергия в РСВ реализовывалась по свободным ценам. Оба этих фактора повлияли на значительное снижение выручки Компании за 2011 год. В части поставок по регулируемым договорам тариф на электроэнергию не изменился и регламентировался Приказом ФСТ №498-Э/3 от 30.12.2010 г.

КОМ на 2012 год проведен в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 (с изменениями от 6 октября 2011 г., утв. ПП РФ №813). Итоги КОМ 2012 года опубликованы 01.10.2011 г. Объем располагаемой мощности ОАО «ТГК-1», прошедшей КОМ 2012 г. (по декабрю), составил 5 130 МВт. Price cap сохранился на уровне 2011 года.

В 2011 году заработал новый механизм торговли мощностью, который отсутствовал в переходной модели оптового рынка, – договоры о предоставлении мощности (ДПМ). В декабре 2010 г. завершилась первая кампания по подписанию ДПМ. В рамках ДПМ в 2011 году на оптовый рынок электроэнергии и мощности выведены следующие объекты ОАО «ТГК-1»:

- с 01.01.2011 г. 50 МВт Василеостровской ТЭЦ, 61 МВт Светогорской ГЭС и 29,5 МВт Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС;
- с 01.03.2011 г. 180 МВт Первомайской ТЭЦ;
- с 01.04.2011 г. 425 МВт Южной ТЭЦ;
- с 01.07.2011 г. 29,5 МВт Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.

Выход на ОРЭМ новых мощностей снизил рост цены на РСВ, поскольку темпы ввода опережают темпы электропотребления. С 1 июля 2011 года в соответствии с изменениями в регламенты ОРЭМ увеличился объем ценопринимания в РСВ, что так же привело к снижению цены продажи электроэнергии на 3-5% в течение осенне-зимнего периода 2011-2012 гг.

В 2011 году произошли существенные изменения модели оплаты мощности генерирующих компаний. Так в 2010 году оплачивался объем максимально располагаемой мощности, далее по Соглашению об обеспечении поставки мощности производились дополнительные расчеты. В 2011 году оплачивался объем фактически поставленной на рынок мощности, который определяется по итогам месяца в зависимости от степени готовности генерирующего оборудования к выработке в соответствующем периоде, с учетом собственного потребления.

5.1.2. Принципы и цели сбытовой политики Компании

Цель сбытовой функции Компании – получение максимального маржинального дохода от работы электростанций на рынках электроэнергии, мощности и при реализации тепловой энергии.

Принципы сбытовой политики Компании:

- мониторинг технических, концептуальных изменений на оптовом рынке, активное влияние Компании в проводимых изменениях, контроль исполнения всеми структурными подразделениями Правил оптового рынка;
- окупаемость производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии на всех секторах рынка;
- развитие экспортных поставок электроэнергии;
- разработка предложений по увеличению маржинального дохода от реализации электроэнергии, теплоэнергии и мощности на основе анализа результатов сбытовой деятельности.

Рис. 7. Реализация электроэнергии (с учетом покупной) по секторам рынка, млн. кВтч



Таблица 13. Реализация (с учетом покупной) электроэнергии по филиалам в 2011 г., млн. кВтч

	ОАО «ТГК-1»	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
РД	4 293	2 365	656	1 272
РСВ	23 724	15 243	2 617	5 865
БР	1 472	1 170	68	234
СДЭМ	0	0	0	0
СДД	1 746	36	867	843
Экспортные поставки	1 337	626	0	711
Розничные поставки	375	374	0	2
ИТОГО	32 948	19 813	4 209	8 926

Рис. 8. Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2011 г.

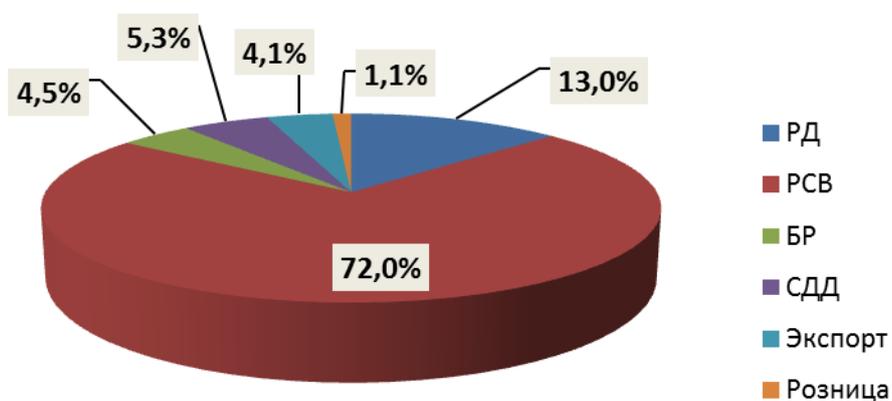


Рис. 9. Реализация (с учетом покупной) мощности по секторам рынка в 2010-2011 гг., МВт (среднемесячные значения)

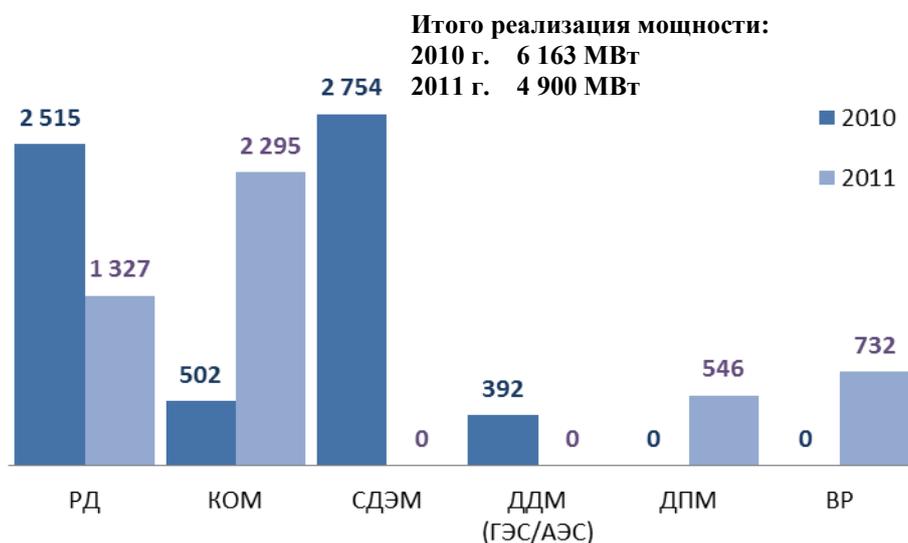
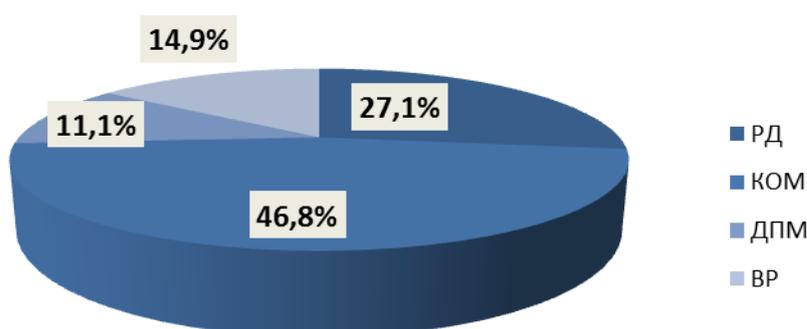


Таблица 14. Реализация (с учетом покупной) мощности по филиалам в 2011 г., МВт

	ОАО «ТГК-1»	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
РД	1 327	699	145	482
КОМ	2 295	999	332	964
ДПМ	546	546	0	0
ВР (вынужденный режим)	732	616	0	116
ИТОГО	4 900	2 860	478	1 562

Рис. 10. Структура реализации мощности по секторам рынка в 2011 г.



В 2011 году 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 с января по апрель включительно осуществлялись по тарифам ФСТ РФ, начиная с мая - по ценам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов. 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 договоров ДПМ, - по ценам, утверждаемым НП «Совет рынка».

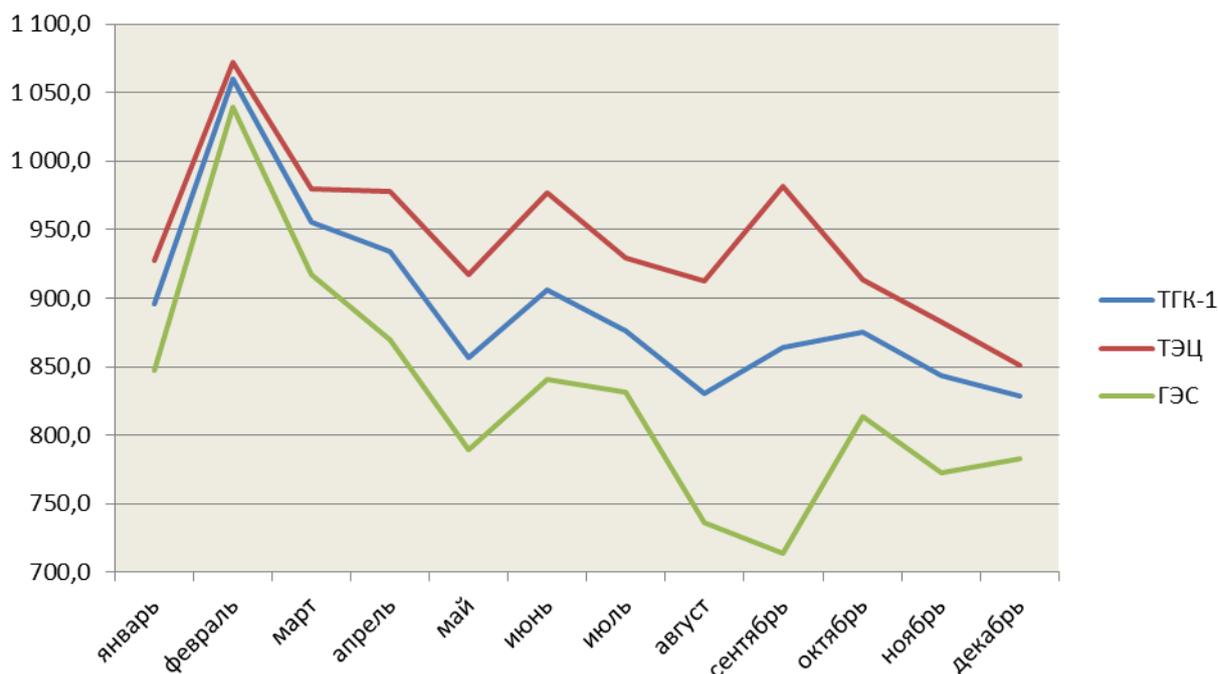
Таблица 15. Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2011 г.

Наименование станции	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)			Тариф на мощность, тыс. руб./МВт/мес. (без НДС)		
	С 01.01. 2011 г.	С 01.04. 2011.г.	с 01.01. 2012 г.	С 01.01. 2011 г.	С 01.04. 2011.г.	с 01.01. 2012 г.
Филиал «Невский»						
Центральная ТЭЦ	1 242,17	1 242,17	1 242,17	343,509	118,125	118,125
Правобережная ТЭЦ-5	784,74	784,74	827,03	374,350	118,125	118,125
Василеостровская ТЭЦ-7	925,67	925,67	903,87	210,260	118,125	118,125
Василеостровская ТЭЦ-7 бл.№3 -	794,20	794,20	727,73	-	-	-

новый ввод, ДПМ						
Дубровская ТЭЦ-8	1 335,39	1 335,39	1 249,31	160,419	118,125	118,125
Первомайская ТЭЦ-14	1 027,71	1 027,71	1 026,75	315,660	118,125	118,125
Первомайская ТЭЦ-14 ПГУ№1 – новый ввод, ДПМ	-	-	750,38	-	-	-
Первомайская ТЭЦ-14 ПГУ№2 – новый ввод, ДПМ	-	-	839,14	-	-	-
Автовская ТЭЦ-15	982,21	982,21	980,82	295,576	118,125	118,125
Выборгская ТЭЦ-17	942,66	942,66	940,01	154,578	118,125	118,125
Северная ТЭЦ-21	772,16	772,16	769,33	128,313	128,313	128,313
Южная ТЭЦ-22	790,99	790,99	812,13	100,137	100,137	100,137
Южная ТЭЦ-22 бл.№4 – новый ввод, ДПМ	-	-	765,37	-	-	-
Волховская ГЭС- 6 (Каскад Ладожских ГЭС)	36,25	36,25	36,25	144,325	144,325	144,325
Нарвская ГЭС-13	35,95	35,95	36,08	89,713	89,713	89,713
Светогорская ГЭС-11 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	37,98	37,98	36,93	89,829	89,829	89,829
Лесогорская ГЭС-10 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	37,98	37,98	36,93	89,829	89,829	89,829
Лесогорская ГЭС-10, ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	9,76	9,76	9,76	-	-	118,125
Лесогорская ГЭС-10, ГГ-2, ДПМ (Каскад Вуоксинских ГЭС)	-	-	9,15	-	-	-
Светогорская ГЭС-11, ГГ-3 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,07	10,07	10,07	-	-	118,125
Светогорская ГЭС-11, ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,05	10,05	9,18	-	-	118,125
Верхне-Свирская ГЭС-12 (Каскад Ладожских ГЭС)	36,19	36,19	36,19	106,775	106,775	106,775
Нижне-Свирская ГЭС-9 (Каскад Ладожских ГЭС)	36,19	36,19	36,19	106,775	106,775	106,775
Филиал «Кольский»						
Апатитская ТЭЦ	824,56	824,56	738,37	258,468	118,124	118,124
Князегубская ГЭС-11 (Каскад Нивских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
НИВА ГЭС-1 (Каскад Нивских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
НИВА ГЭС-2 (Каскад Нивских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
НИВА ГЭС-3 (Каскад Нивских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Верхне-Тулумская ГЭС-12 пп(Каскад Туломских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Нижне-Тулумская ГЭС-13 (Каскад Туломских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Кайтакоски ГЭС-4 (Каскад Пазских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Янискоски ГЭС-5 (Каскад Пазских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Раякоски ГЭС-6 (Каскад Пазских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Хевоскоски ГЭС-7 (Каскад Пазских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485

Борисоглебская ГЭС-8 (Каскад Пазских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Кумская ГЭС-9 (Каскад Нивских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Иовская ГЭС-10 Каскад Нивских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Серебрянская ГЭС-15 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Серебрянская ГЭС-16 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Верхне-Териберская ГЭС-18 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Нижне-Териберская ГЭС-19 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,43	18,43	18,47	76,485	76,485	76,485
Филиал «Карельский»						
Петрозаводская ТЭЦ	793,49	793,49	785,57	175,874	175,874	175,874
Маткожненская ГЭС-3 (Каскад Выгских ГЭС)	18,94	18,94	19,12	164,336	164,336	164,684
Ондская ГЭС-4 (Каскад Выгских ГЭС)	18,94	18,94	19,12	164,336	164,336	164,684
Выгостровская ГЭС-5 (Каскад Выгских ГЭС)	18,94	18,94	19,12	164,336	164,336	164,684
Беломорская ГЭС-6 (Каскад Выгских ГЭС)	18,94	18,94	19,12	164,336	164,336	164,684
Палокоргская ГЭС-7 (Каскад Выгских ГЭС)	18,94	18,94	19,12	164,336	164,336	164,684
Кондопожская ГЭС-1 (Каскад Сунских ГЭС)	18,94	18,94	17,73	164,336	164,336	119,393
Пальеозерская ГЭС-2 (Каскад Сунских ГЭС)	18,94	18,94	17,73	164,336	164,336	119,393
Путкинская ГЭС-9 (Каскад Кемских ГЭС)	18,94	18,94	19,14	164,336	164,336	171,775
Подужемская ГЭС-10 (Каскад Кемских ГЭС)	18,94	18,94	19,14	164,336	164,336	171,775
Юшкозерская ГЭС-16 (Каскад Кемских ГЭС)	18,94	18,94	19,14	164,336	164,336	171,775
Кривопорожская ГЭС-14 (Каскад Кемских ГЭС)	18,94	18,94	19,14	164,336	164,336	171,775
Малые ГЭС	18,94	18,94	-	164,336	164,336	-

Рис. 11. Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2011 г., руб./МВтч



В соответствии с ростом объема свободных секторов на рынке (РСВ и БР) продолжает расти и влияние результатов работы на РСВ и БР на участников рынка.

Гидрогенерация ОАО «ТГК-1» по-прежнему востребована, загрузка оборудования ТЭС проводится в соответствии с ценовыми параметрами, подаваемыми в ценовых заявках на РСВ.

Таблица 16. Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2010-2011 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2010 год				
РД	3 532,9	257,5	175,5	3 965,9
РСВ	8 303,7	1 661,8	2 637,8	12 603,3
БР	403,2	56,1	106,0	565,2
СДЭМ	1 001,3	58,8	187,8	1 248,0
СДД	2 229,4	153,7	0,0	2 383,1
Экспорт	979,4	0,0	1 108,8	2 088,2
Розница	94,2	0,7	4,3	99,2
ИТОГО	16 544,2	2 188,6	4 220,2	22 952,9
2011 год				
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

Таблица 17. Динамика выручки от реализации мощности в 2010-2011 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2010 год				
РД	1 679,2	395,9	573,2	2 648,3
ДДМ (ГЭС/АЭС)	336,2	58,2	72,8	467,2
СДЭМ	1 747,6	408,6	1 264,5	3 420,8
КОМ	1 449,0	89,1	12,3	1 550,5
ИТОГО	5 212,0	951,9	1 922,9	8 086,8
2011 год				
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

5.1.3. Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2011 году 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 2011 году стали:

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

Таблица 18. Покупка электроэнергии и мощности в 2010-2011 гг.

	2010		2011	
Покупка электроэнергии				
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.
Филиал «Невский»	5 238,5	4 941,8	3 550,0	3 308,7
Филиал «Карельский»	365,9	336,5	1 134,4	1 030,3
Филиал «Кольский»	1 496,9	1 019,0	2 162,1	1 524,6
ИТОГО	7 101,3	6 297,3	6 846,5	5 863,6
Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн. руб.	МВт/месяц	млн. руб.
Филиал «Невский»	338,0	1 235,0	179,8	346,1
Филиал «Карельский»	6,9	14,0	4,3	8,2
Филиал «Кольский»	158,4	325,7	128,2	248,8
ИТОГО	503,3	1 574,7	312,4	603,1

5.1.4. 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.

Рис. 12. География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»



В настоящее время поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки в 2011 году составила 106 МВт. В 2012 году планируется проведение работ по реконструкции ЗРУ-110 кВ на ГЭС-10. До 15 июня экспортные поставки будут осуществляться только гидроагрегатом ГЭС-11, при максимальной мощности 28 МВт, а в период с 10.01.2012 по 05.03.2012 ожидается их полное прекращение. По завершению процесса реконструкции гидроагрегатов Каскада Вуоксинских ГЭС ожидается увеличение мощности поставок до 112 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС-4 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС-8 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.

В 2011 году объем экспортных поставок по всем направлениям составил около 1 337 млн. кВтч.

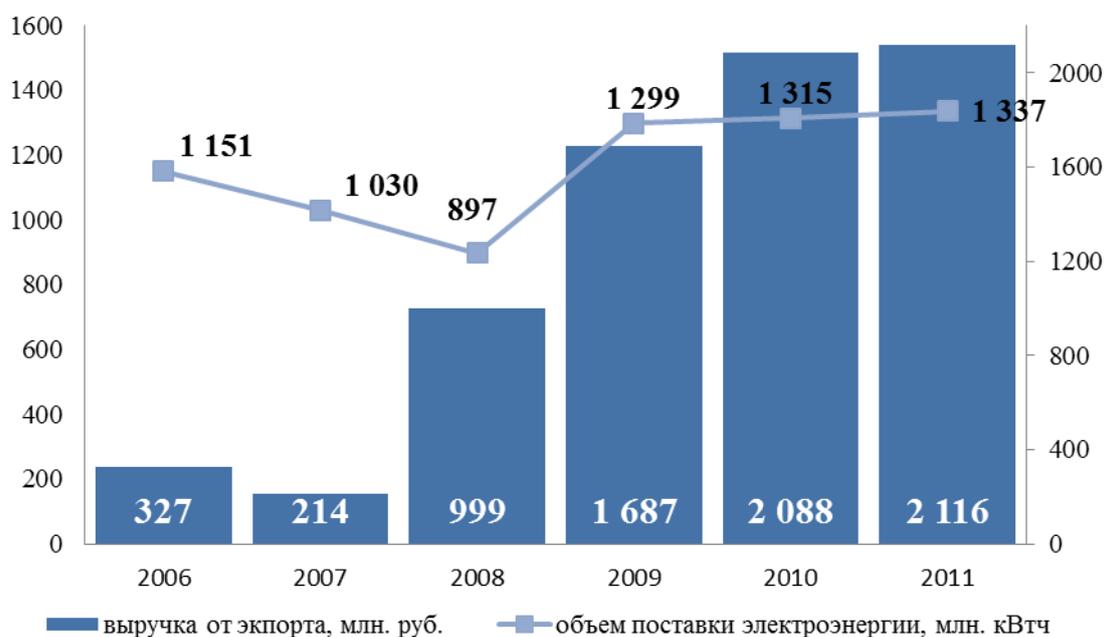
На 2012 г. заключен очередной годичный контракт с концерном «Fortum Power and Heat OY». Действие трехгодичных контрактов с компанией Scaent Europower Ltd также пролонгировано до конца 2012 г. В договоры внесены незначительные корректирующие правки, в целом договорные конструкции сохранены без существенных изменений.

Таблица 19. Перечень экспортных контрактов

Контакт	Контрагент	Страна	Дата заключения
На 2012 г.	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 27.12.2011 г.
	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 31.12.2010 г.
Действующие	Scaent Europower Ltd.*	Норвегия	от 29.02.2008 г.
	Scaent Europower Ltd.*	Финляндия	от 29.02.2008 г.

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

Рис. 13. Динамика объемов экспорта за 2006-2011 гг.



Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool и, соответственно, степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии.

Эффективность экспортных поставок зависит, в том числе, от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли. На сегодняшний день к таким факторам можно отнести:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- рост тарифов на услуги сетевых компаний;
- резервирование мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ);
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.

5.2. Реализация теплоэнергии

ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Кировске Ленинградской области и Апатитах Мурманской области. Компания осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Общий полезный отпуск тепловой энергии от станций ОАО «ТГК-1» потребителям (без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ») составил в 2011 г. 24,22 млн. Гкал против 25,66 млн. Гкал в 2010 г. Выручка от поставленной теплоэнергии увеличилась на 5,4 % до 19 998,6 млн. руб.

Таблица 20. Полезный теплоотпуск (с учетом покупной теплоэнергии) и выручка от реализации тепловой энергии в 2010-2011 гг.

	2010		2011	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	22,57	16 832,4	21,50	17 891,7
Филиал «Карельский»	1,81	866,6	1,59	883,0
Филиал «Кольский»	1,28	1 269,3	1,13	1 223,9
ОАО «ТГК-1»	25,66	18 968,3	24,22	19 998,6

Рис. 14. Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2011 г.

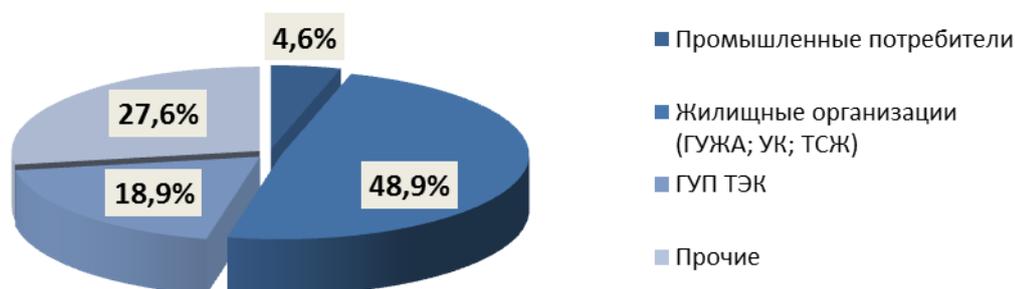


Рис. 15. Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по потребителям за 2011 год

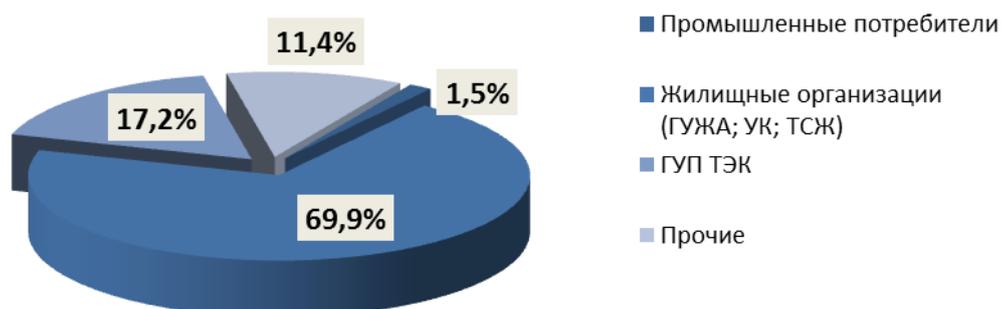


Таблица 21. Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию в 2009-2012 гг., руб. Гкал

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

Тарифы на электрическую и тепловую энергию повышались в целях обеспечения устойчивой работы ОАО «ТГК-1» по надежному энергоснабжению потребителей и реализации инвестиционной программы развития и реконструкции энергетического оборудования, с учетом роста цен на топливо и инфляционных процессов.

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1. Топливообеспечение

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-растопочный вида топлива:

- топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

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

Для обеспечения надежного топливоснабжения электростанций ОАО «ТГК-1» в 2011 г. были обеспечены бесперебойные поставки газа, мазута и угля. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Оплата поставок топлива производилась своевременно и без нарушений договорных условий.

В 2011 г. электростанциями ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 6 299,5 млн. куб. м газа, 56,5 тыс. тонн мазута, 361,3 тыс. тонн угля. Доля газа в топливном балансе ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» составила 95,4 %, мазута – 1,0 %, угля – 3,6 %, с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» 91,1 %, 5,5 % и 3,4 % соответственно.

Рис. 16. Структура топливного баланса (с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»)

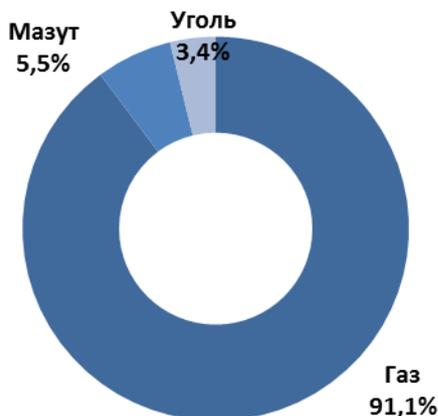


Рис. 17. Структура топливного баланса (без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ»)

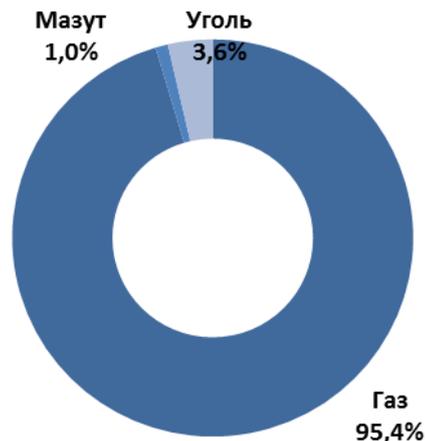


Таблица 22. Структура топливного баланса в 2011 г., %

	газ	мазут	уголь
филиал «Невский»	98,89	1,07	0,04
филиал «Карельский»	99,20	0,80	-
филиал «Кольский»	-	0,28	99,72
в целом по ОАО «ТГК-1»	95,42	1,03	3,55
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-
ТГК-1 с учетом МТЭЦ	91,10	5,51	3,39

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2011 г. являлись:

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

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

На основании открытых конкурсов по выбору поставщиков топочного мазута марки М-100, проведенных в декабре 2010 г. и в июне 2011 г., победителями конкурса поставлено: ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» – 15,0 тыс. тонн, ООО «ПромТехРесурс» – 17,5 тыс. тонн.

По итогам открытого конкурса по выбору поставщиков энергетического угля, проведенного в декабре 2010 г., победителем конкурса ООО «Севэнергокомплект» поставлено в I полугодии 2011 г. 88,2 тыс. тонн кузнецкого угля и 18,0 тыс. тонн интинского угля. Поставки воркутинского угля в 2011г. осуществлялись способом ЗЕИ (закупка у единственного источника), ОАО «Воркутауголь» было поставлено 159,2 тыс. тонн. Во II полугодии 2011 г. поставки кузнецкого угля в количестве 80,9 тыс. тонн и интинского угля в количестве 25,1 тыс. тонн производились способом ЗЕИ через ООО «Центрразрезуголь».

Таблица 23. Совокупные затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов в 2010-2011 гг. (тыс. руб.)

Вид энергетического ресурса	2011 год			2010 год		
	Приобретение	Использование на производ. цели	Использование на иные цели	Приобретение	Использование на производ. цели	Использование на иные цели
Энергия, в т.ч.	6 695 706	6 695 706	-	8 193 008	8 193 008	-
-электрическая	5 900 677	5 900 677	-	6 401 931	6 401 931	-
-мощность	603 083	603 083	-	1 574 747	1 574 747	-
-тепловая	191 946	191 946	-	216 330	216 330	-
Топливо, в т.ч.	22 522 453	22 318 496	-	19 346 768	19 025 387	-
-газ на технологию	21 130 144	21 130 144	-	17 943 049	17 943 049	-
-уголь на технологию	771 221	699 415	-	595 048	620 052	-
-мазут на технологию	578 634	428 659	-	762 443	415 573	-
Итого	29 218 159	29 014 202	-	27 539 776	27 218 395	-

6.2. Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ОАО «ТГК-1» в 2011 г. регламентировалась следующими документами:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ТГК-1», утвержденное решением Совета Директоров ОАО «ТГК-1» и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» № 31 от 13.09.2005 г.
- Положение о закупках товаров, работ и услуг в ОАО «ТГК-1» и о Комитете по закупкам ОАО «ТГК-1», утвержденное решением Совета Директоров ОАО «ТГК-1» и введенное в действие приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» № 156 от 09.11.2011 г.
- Положение «О порядке подготовки и заключения договоров от имени ОАО «ТГК-1» и контроля за их исполнением», утвержденное приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» от 18.02.2010 г. № 26.

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

Основными принципами политики в области закупок ОАО «ТГК-1» в 2011 г. было:

- создание условий для своевременного и полного обеспечения потребностей Общества в товарах, работах, услугах с требуемыми показателями цены, качества и надежности;
- обеспечение безопасности функционирования производственных объектов электроэнергетики;
- обеспечение целевого и экономически эффективного расходования денежных средств Общества на приобретение товаров, работ, услуг и реализации мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- обеспечение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупок;
- обеспечение информационной открытости закупок в степени, достаточной для потенциальных контрагентов, государства, общественности;
- обеспечение должной осмотрительности при выборе контрагента.

Разрешение на проведение закупок продукции, контроль и координация закупочной деятельности осуществлялись Центральным закупочным органом, Комитетом по закупкам. Деятельность и состав Центрального закупочного органа регламентировались Положением о постоянно действующем Центральном закупочном органе ОАО «ТГК-1», утвержденным решением Совета Директоров ОАО «ТГК-1» и введенным в действие приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» № 31 от 13.09.2005г. Действующий состав Центрального закупочного органа ОАО «ТГК-1» утвержден решением Совета Директоров от 18.02.09 г. № 15. Деятельность и состав Комитета по закупкам регламентировалась Положением о постоянно действующем Комитете по закупкам ОАО «ТГК-1», утвержденным решением Совета Директоров ОАО «ТГК-1» и введенным в действие приказом Генерального директора ОАО «ТГК-1» № 156 от 09.11.2011 г.

Решением Центрального закупочного органа ОАО «ТГК-1» от 04.12.2008 г. филиалу «Карельский» ОАО «ТГК-1» предоставлено право осуществления функций организатора закупок от имени ОАО «ТГК-1» по отдельным закупкам в соответствии с Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2011 г.

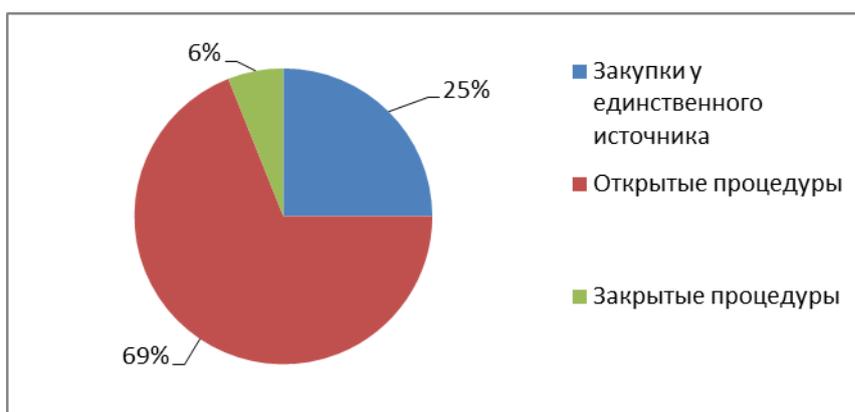
Решением Центрального закупочного органа ОАО «ТГК-1» от 20.12.2007 г. филиалу «Кольский» ОАО «ТГК-1» предоставлено право осуществления функций организатора закупок от имени ОАО «ТГК-1» по отдельным закупкам в соответствии с ГКПЗ на 2011 г.

Ответственность за закупочную деятельность в 2011 г. была возложена на Отдел организации закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».

Закупочные процедуры в интересах структурных подразделений ОАО «ТГК-1» проводились группой тендеров Отдела организации закупочной деятельности в соответствии с ГКПЗ, утвержденной решением Совета директоров.

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ТГК-1» за 2011 г. выполнена на 96 %. Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2011 г. составила 75%, из них открытых процедур – 92 %. Из запланированных 1 506 регламентированных конкурентных закупок состоялось 1453, что составляет 96 %. Первоначальная стоимость лотов составила 8 489,77 млн. рублей, однако проведение торгов позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для ОАО «ТГК-1». Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 238,82 млн. руб.

Рис. 18. Структура закупок по способу проведения в 2011 г.



В 2011 г. при проведении конкурентных закупок использовались Интернет – технологии и современные средства связи. На электронной площадке b2b-energo в интересах ОАО «ТГК-1» по 58 закупкам были проведены открытые конкурентные процедуры, что составляет 4% от их общего количества.

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещались на сайте www.tgcl.ru в разделе «Тендеры и конкурсы». Копии публикаций о проводимых закупках, проводимых на едином Интернет - ресурсе www.b2b-energo.ru, размещались на этом сайте в разделе «Публикации о торгах».

Услуги консультантов по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок в 2011 г. не требовались.

В 2011 году руководитель группы тендеров и один специалист (из четырех) группы тендеров, ответственные за проведение конкурентных процедур, прошли необходимую специализированную подготовку в области торгов (конкурсов).

Требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании» соблюдалось в 2011 г.

Также соблюдалось требование ФЗ № 315 о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, выданных саморегулируемой организацией.

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»

7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2011 году

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2011 год была утверждена Советом директоров Общества 20.12.2010 г. В течение 2011 года проводились корректировки годового бюджета инвестиционной программы Компании, последняя корректировка была утверждена Советом директоров Общества 11.07.2011 г.

В 2011 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства шла работа по следующим направлениям:

- реализация проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышение надежности и экономичности оборудования;
- замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечение безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Фактическое финансирование инвестиционной программы в 2011 г. составило 18 031 млн. руб. с НДС, из которых:

- 17 119 млн. руб. - оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 9 млн. руб. - финансирование выкупа земельных участков;
- 3 млн. руб. - финансирование участия в уставном капитале ДЗО (ООО «ТГК-1 Сервис»);
- 697 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 203 млн. руб. - финансирование расходов на управление проектами (в т.ч. заработная плата).

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 16 052 млн. руб. без НДС или 101 % от плана, ввод основных средств - 24 903 млн. руб. без НДС или 163 % от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 11.07.2011 г.

Рис. 19. Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2010-2011 гг.

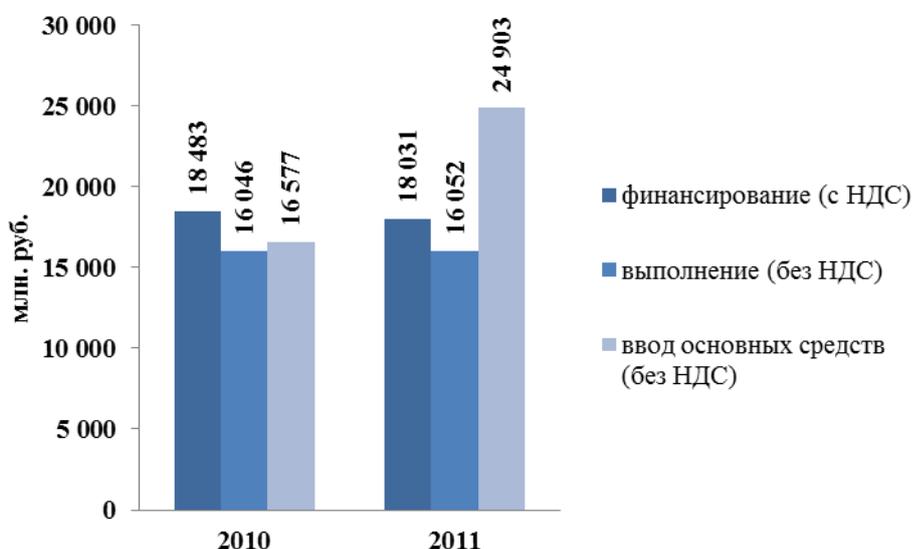


Таблица 24. Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2011 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, входящие в ДПМ	13 480	11 770	21 989
ГТУ ТЭЦ 2*50 ЦТЭЦ	639	219	102
Правобережная ТЭЦ-5 (блок №2)	6 127	5 505	3
Первомайская ТЭЦ-14	4 318	4 475	8 804
Южная ТЭЦ-22	1 457	320	11 844
Каскад Вуоксинских ГЭС	939	1 251	1 236
Инвестиционные проекты, не входящие в ДПМ	4 551	4 282	2 915
Полная автоматизация КСГЭС	19	16	-
Строительство т/м Софийская	59	53	-
Реконструкция АТЭЦ	22	30	-
Реконструкция Иовской ГЭС	196	2	-
Замена трансформатора на Верхне-Тулумской ГЭС	110	108	-
Подключение к сетям ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	99	12	-
Расширение ЭС-1 Центральной ТЭЦ	3	2	33
Модернизация мазутного хозяйства ТЭЦ-8	2	3	-
Тепловая сеть	217	19	409
Надежность	1 941	2 244	1 343
IT-инфраструктура, АСКУЭ, КСУ	948	834	1 114
Прочие проекты	26	38	16
Выкуп земельных участков	9	8	-
Заработная плата	203	216	-
Проценты за кредит	697	697	-
ИТОГО:	18 031	16 052	24 903

Рис. 20. Источники финансирования инвестиционной программы в 2010 г. и 2011 г.

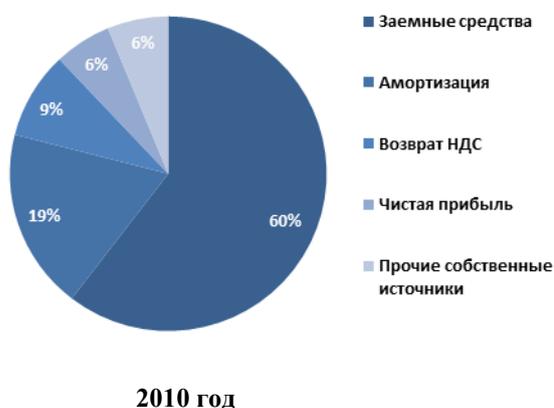




Таблица 25. Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

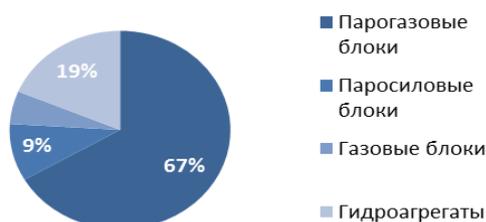
	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ-5	Строительство блока ПГУ	450	2012
Южная ТЭЦ-22	Строительство блока ПГУ	450	2011
Первомайская ТЭЦ-14	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010-2012
Лесогорская ГЭС-10	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009-2013
Светогорская ГЭС-11	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 (ПГУ). Несмотря на то, что стоимость обслуживания и ремонтов установок на базе паросиловых установок (ПСУ) ниже, чем при применении 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.

Парогазовыми называются энергетические установки, в которых теплота уходящих газов газотурбинной установки (ГТУ) используется для выработки электроэнергии в паротурбинном цикле. Основными преимуществами в данном случае являются более высокий КПД выработки электроэнергии, пониженный расход охлаждающей воды по сравнению со станциями, работающими в паросиловом цикле, высокие экологические показатели и хорошая маневренность. Это связано с дополнительной выработкой электроэнергии в газовых турбинах и утилизацией низкопотенциального тепла в паровой турбине с теплофикационной выработкой.

Другая важная особенность ПГУ – простота конструкции паровой турбины и котла-утилизатора, что значительно уменьшает сроки строительства нового объекта и его ввода в эксплуатацию.

Рис. 21. Структура вводимых в 2009-2016 гг. мощностей



7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2011 году

В 2011 году продолжались работы на следующих крупных объектах: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Первомайская ТЭЦ, Южная ТЭЦ, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	2×180 МВт
Объем ввода тепловой мощности	2×119 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Поставщик основного энергетического оборудования	Ansaldo Energia, ОАО «Калужский турбинный завод»
Сметная стоимость строительства	19 161 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2010-2012 гг.

Проект «Реконструкция Первомайской ТЭЦ с заменой оборудования» отнесен к первоочередным инвестиционным проектам ОАО «ТГК-1» и предполагает строительство 2-х ПГУ-энергоблоков мощностью 180 МВт электрической и 119 Гкал/ч тепловой энергии каждый.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Юго-Запада Санкт-Петербурга.

Основной задачей проекта является замещение физически и морально устаревшего паросилового и вспомогательного оборудования ТЭЦ, которое достигло в настоящее время предельного технического состояния, на две ПГУ-180 (по 180 МВт и 119 Гкал/ч) в период до 2012 г. В результате реализации проекта электрическая мощность станции увеличится с 324 МВт до 524 МВт, тепловая уменьшится с 1638 Гкал/ч до 1477 Гкал/ч.

С 01.03.2011 года предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке генерирующего оборудования энергоблока ПГУ- 180 №1 Первомайской ТЭЦ, введенного в эксплуатацию в декабре 2010 года.

В 2011 г. проведен следующий комплекс работ по строительству энергоблока ПГУ- 180 блока №2 Первомайской ТЭЦ:

- в Главном корпусе завершены монтажные и пусконаладочные работы на основном (котлы-утилизаторы №№ 3,4, газовые турбины №№ 3,4, паровая турбина № 2) и вспомогательном оборудовании второго энергоблока;
- завершены строительные работы в пристрое электротехнических устройств здания главного корпуса энергоблока № 2, завершены электромонтажные работы оборудования 6 кВ;
- завершена наладка каналов связи и прокрутка арматуры с верхнего уровня АСУ ТП, включая все вспомогательные объекты второго энергоблока ПГУ-180;
- завершены работы по монтажу дымовых труб № 3,4 , включая работы по теплоизоляции и светосигнальному освещению;
- на воздушно-конденсационных установках («сухие» градирни) №№ 1,2 энергоблока № 2 завершены работы по монтажу оборудования КИПиА и электромонтажные работы, выполнены пуско-наладочные работы, проведено опробование вентиляторов, арматуры, осуществлена наладка САУ ВКУ;
- завершен монтаж и наладка газодожимной компрессорной установки №3;
- завершены все работы по системе технического водоснабжения энергоблока № 2, в том числе работы по циркуляционной насосной станции и циркуляционным водоводам;

- завершены электромонтажные работы по насосной станции перекачки стоков, загрязненных нефтепродуктами;
- полностью завершены монтажные и наладочные работы на пристанционном узле энергоблока № 2;
- завершены работы по строительству склада масла в таре;
- завершены работы по строительству очистных сооружений;
- проведен полный комплекс индивидуальных испытаний оборудования блока №2.

В октябре 2011 г. проведено комплексное опробование оборудования энергоблока №2. С 01.12.2011 г. второй энергоблок введен в эксплуатацию. Проведена аттестация генерирующего оборудования в ОАО «СО ЕЭС» и предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с 01.01.2012 года.

Кроме того, в рамках проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ ведется работа по строительству хозяйства аварийного жидкого топлива и мазута для обеспечения нужд аварийного топливоснабжения газовых турбин блоков ПГУ ст.№№ 1,2 и котлов проектируемого объединённого вспомогательного корпуса (ОВК). В 2011 году проектная документация по данному объекту направлена на рассмотрение в Санкт-Петербургский филиал ФАУ «Главгосэкспертиза России».

На Первомайской ТЭЦ-14 установлена новая, не имеющая аналогов в России парогазовая установка, выполненная по схеме дубль-блока, состоящего из двух современных газовых турбин типа V 64.3A итальянской компании «Ansaldo Energia», паровой турбины Т-50/64-7,4/0,12 производства ОАО «Калужский турбинный завод» и двух котлов-утилизаторов Е-99,5/13,5-7,61/0,59-545/210 Подольского машиностроительного завода. Следует отметить, что паровая турбина является головным образцом и открывает новый мощностной ряд в производстве ОАО «КТЗ». Состав генерирующего оборудования во многом определялся пропускной способностью уже существующих линий электропередач 110 кВ. В случае установки генераторов с большей единичной мощностью потребовалось бы развернуть дорогостоящее масштабное электросетевое строительство.

В проект строительства заложен ряд новых для станции и Компании в целом технических решений. Взамен существующей прямоточной системы технического водоснабжения, находящейся в достаточно изношенном состоянии, для нового блока принята закрытая система с использованием «сухих» вентиляторных градирен системы Геллера. Выбор в их пользу был сделан из-за плотного размещения вновь возводимых объектов на территории станции, не позволявшего построить привычную для ОАО «ТГК-1» башенную градирню. Кроме того, это техническое решение существенно улучшит экологическую ситуацию, вследствие отказа от сброса технической воды в Финский залив, а также отсутствия испарений в жилой зоне, которые имели бы место в случае применения испарительных градирен. Также следует отметить использование современной технологии обратного осмоса в системе водоподготовки по приготовлению обессоленной воды для восполнения потерь пара и конденсата в цикле ПГУ, применение электродвигателей с частотным регулированием, создание современных систем АСУТП, АИИСКУЭ (автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии) и телемеханики. В составе нового блока осуществлено строительство общестанционных очистных сооружений с разделением системы канализации производственно-бытовых стоков, дождевых стоков и стоков, загрязненных нефтепродуктами. Все это говорит о том, что новый энергоблок ПГУ соответствует всем мировым стандартам по надежности, экономичности и экологической безопасности.

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	5 235 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2009-2013 гг.

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада Вуоксинских ГЭС» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до 240 МВт. Реконструкция станций Вуоксинского Каскада началась в мае 2007 г. после подписания договора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Силовые машины» на комплексную модернизацию оборудования с заменой всех восьми гидроагрегатов Светогорской и Лесогорской ГЭС.

Задачами инвестиционного проекта являются:

- замена устаревшего и полностью выработавшего ресурс оборудования;
- снижение эксплуатационных затрат за счет применения современного оборудования и систем управления;
- увеличение прибыли за счет реализации дополнительной электроэнергии, в т.ч. на экспорт.

В рамках реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС 28.02.2011 г. введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. №2 Лесогорской ГЭС-10, 21.11.2011 г. принят в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 4 Светогорской ГЭС-11.

Кроме того, в рамках реализации данного проекта в 2011 году по Лесогорской ГЭС-10 выполнены следующие работы:

- в мае выведен в реконструкцию гидроагрегат ст. № 3;
- в ноябре завершены работы по демонтажу гидроагрегата ст. № 3;
- выполнена поставка основного гидротурбинного и гидрогенераторного оборудования нового гидроагрегат ст. № 3, начаты работы по его монтажу. по Светогорской ГЭС-11 (гидроагрегат ст. №2):
- начаты работы по демонтажу основного оборудования гидротурбины и гидрогенератора.

В процессе реконструирования турбины для Светогорской ГЭС применен на практике целый ряд технических решений. Благодаря изменению проточной части гидроагрегата (что потребовало проведения целого комплекса буровзрывных работ), увеличению количества лопастей рабочего колеса и уникальному, разработанному специально для этого проекта, механизму их поворота – достигнуто значительное увеличение КПД турбины и повышение ее максимальной мощности более чем на 30% по сравнению со старым гидроагрегатом.

Кроме того, использованные при проектировании технические решения делают новую турбину одной из самых экологичных в своем типе, позволяя практически исключить вероятность попадания технического масла в проточную часть, что было характерно для гидроагрегатов предыдущих поколений.

Южная ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	450 МВт
Объем ввода тепловой мощности	341 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ОАО «Технопромэкспорт»

Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силловые машины»
Сметная стоимость строительства	11 790 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2011 г.

Проектом расширения Южной ТЭЦ предусмотрено строительство ПГУ-энергоблока электрической мощностью 450 МВт, тепловой - 341 Гкал/ч.

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность возросла с 750 до 1175 МВт, установленная тепловая мощность – с 2190 до 2480 Гкал/ч.

Цель проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на динамично развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Московского, Фрунзенского и Невского районов Санкт-Петербурга.

Задачами инвестиционного проекта являлись:

- расширение ТЭЦ путем установки ПГУ-450 (450 МВт и 341 Гкал/ч);
- повышение надежности тепло- и электроснабжения потребителей;
- сокращение затрат на техническое обслуживание оборудования, снижение удельных расходов топлива на основе использования современного оборудования и прогрессивных технологий;
- увеличение сбыта энергии и обеспечение бездефицитного снабжения потребителей теплом.

В первом полугодии завершено строительство энергоблока №4 Южной ТЭЦ. С 01.04.2011 г. предоставлено право участия генерирующего оборудования энергоблока ПГУ-450 в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Кроме того, выполнены дополнительные работы в соответствии с особыми требованиями ОАО «ФСК ЕЭС» и Ростехнадзора к объектам сетевого строительства, не предусмотренные проектной документацией на СВМ, но обеспечивающие своевременный пуск в эксплуатацию и надежную работу объекта, а именно:

- экспертная оценка опасных производственных объектов, технических устройств, проектной, технической и иной документации;
- устройство временной дороги;
- устройство котлована для монтажа муфт кабельных линий;
- работы для устройства горизонтально-направленного бурения прокладки кабельных линий.

Правобережная ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	450 МВт
Объем ввода тепловой мощности	316 Гкал/ч
ЕРС-подрядчик строительства	ЗАО «УК ОПЭК»
Поставщик основного энергетического оборудования	ОАО «Силловые машины»
Сметная стоимость строительства	15 361 млн. руб. без НДС
Планируемый год ввода	2012 г.

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство ПГУ-энергоблока электрической мощностью 450 МВт, тепловой - 316 Гкал/ч.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность увеличится с 180 МВт до 630 МВт, установленная тепловая - с 1120 Гкал/ч до 1436 Гкал/ч.

Цель инвестиционного проекта – закрепление ОАО «ТГК-1» на развивающемся сегменте рынка тепловой и электрической энергии Восточной части Санкт-Петербурга.

В задачи инвестиционного проекта входят:

- повышение общесистемной надежности за счет разгрузки системных линий, питающих подстанцию 330/110 кВ «Восточная» ОАО «ФСК ЕЭС»;
- повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей Восточного теплового района;
- снижение удельных расходов топлива по выработке тепловой и электрической энергии за счет достижения оптимального коэффициента теплофикации;
- обеспечение растущего объема потребления необходимой мощностью;
- увеличение выручки (доли рынка) за счет реализации дополнительной энергии;
- повышение гибкости работы генерирующего оборудования в различных режимах эксплуатации (особенно с учетом колебаний нагрузки по централизованному теплоснабжению);
- внедрение экологически чистой технологии.

В 2011 г. по проекту был выполнен следующий комплекс работ:

- завершены работы по строительству здания главного корпуса энергоблока №2 ПГУ-450;
- завершён монтаж основного оборудования: двух котлов-утилизаторов, двух газовых турбин, паровой турбины, двух генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины и внутритурбинных трубопроводов;
- завершён монтаж блочных трансформаторов и трансформаторов собственных нужд;
- завершён монтаж циркуляционных водоводов системы технического водоснабжения;
- осуществлена поставка газодожимных компрессоров;
- получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проекту внешнего газоснабжения энергоблока №2 Правобережной ТЭЦ-5.

Кроме того, в 2011 году выполнялись следующие строительно-монтажные работы:

- монтаж тепловой изоляции основного оборудования и трубопроводов;
- монтаж оборудования КИПиА основного и вспомогательного оборудования;
- монтаж трубопроводов высокого и низкого давления, включая монтаж арматуры;
- монтаж вспомогательного тепломеханического оборудования;
- монтаж вспомогательного электротехнического оборудования главного корпуса, в т.ч. монтаж оборудования РУСН- 0,4 кВ и РУ-6 кВ;
- строительство здания пункта подготовки газа;
- монтаж технологических трубопроводов.

Центральная ТЭЦ

Объем ввода электрической мощности	100 МВт
Объем ввода тепловой мощности	120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства	9 607 млн. руб. без НДС
Год ввода	2016 г.

Инвестиционный проект «Центральная ТЭЦ» предусматривает строительство ЗРУ-110/6кВ 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 устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы Центральной ТЭЦ.

В марте 2011 г. Советом директоров было принято решение о корректировке инвестиционного проекта «Центральная ТЭЦ», связанной с отказом от строительства объекта генерации «Охта ТЭЦ» и началом разработки предпроектной документации строительства объекта генерации на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ и ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

В ноябре 2011 г. научно-техническим советом ОАО «ТГК-1» определено место строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ – площадка ЭС-1 Центральной ТЭЦ.

В результате реализации инвестиционного проекта установленная электрическая мощность площадки ЭС-1 Центральной ТЭЦ увеличится с 0 МВт до 100 МВт, тепловая – с 480 до 580 Гкал/ч.

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. Сегодня техническое состояние эксплуатируемого электрооборудования и схема его включения не удовлетворяют современным требованиям надежности.

Кроме того, на территории Центральной ТЭЦ реализуется проект строительства НПС «Введенская», целью которого является закрытие физически и морально изношенного оборудования площадки ЭС-3 Центральной ТЭЦ и перевод тепловых нагрузок на площадку ЭС-1 Центральной ТЭЦ путем строительства на площадке ЭС-3 перекачивающей насосной станции.

В 2011 г. по площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ завершена разработка рабочей документации по проекту строительства ЗРУ-110/6 кВ.

Проекты по повышению надежности и АСКУЭ

В рамках мероприятий по повышению надежности, проводившихся во всех филиалах Компании в 2011 г.:

филиал «Невский»

- выполнены работы по модернизации регенеративного воздухоподогревателя РВП к/а ст.№7 на Автовоской ТЭЦ (ТЭЦ-15). Данный проект выполнялся в рамках повышения эффективности деятельности и оптимизации затрат ОАО «ТГК-1». Экономический эффект достигнут путем уменьшения температуры уходящих газов за РВП, в результате улучшения теплообмена, а также за счет уменьшения ремонтных затрат. В случае невыполнения работ по проекту возможен останов энергоблока и, как следствие, недоотпуск электроэнергии и штрафы за недоотпуск, замещение отпуска тепла менее экономичным оборудованием (ПВК).
- введен в эксплуатацию ПВК на ТЭЦ-15. Техническое перевооружение предусматривало ремонт каркаса, замену поверхностей нагрева, монтаж мазутопроводов в пределах котла, монтаж газового оборудования, монтаж КИПиА с установкой АСУТП, а так же работы по ремонту здания ПВК. Реализация проекта позволила повысить энергоэффективность котла за счет применения более экономичных горелок и надежность системы теплоснабжения.
- обеспечена возможность отдельной работы энергоблоков №4,5 Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) на дымовые трубы №1 и №2 с модернизацией дымовой трубы №2. Дымовая труба №2 построена под расширение ТЭЦ-21 энергоблоками 180 МВт. Строительство прекращено в 1989 году. Первая очередь ТЭЦ (пять энергоблоков по 100 МВт) отработала на дымовую трубу №1 более 35 лет, на которой имелись недопустимые дефекты. В связи с требованием о безостановочной работе ГВС и возможностью проведения восстановительных ремонтов дымовой трубы №1, в 2007 году был разработан проект на подключение энергоблоков №4,5 на дымовую трубу №2. Реализация данного проекта позволила обеспечить безостановочную работу ГВС городу и возможность проведения восстановительного ремонта дымовой трубы №1.

- выполнены работы по монтажу и подключению водогрейных котлов на дымовую трубу №2 с модернизацией здания ПВК ТЭЦ-21. В рамках проекта произведены следующие работы: демонтаж временной трубы, монтаж газоходов с подключением к дымовой трубе №2 в соответствии с первоначальным планом, с использованием современных технологий, ремонт и утепление здания ПВК с зашивкой металлосайдингом.
- выполнены работы по реконструкции боровов котла №7 на Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7). В связи со строительством котла №4 необходимо привести в соответствие проектным решениям борова котлов №5,6,7.
- проведена реконструкция РУ береговой насосной с переходом на закрытый тип ТЭЦ-7. Реконструкция береговой насосной запланирована к выполнению в 2 этапа. 1 этап (2011 год) предусматривает реконструкцию РУ насосной с переходом на закрытый тип. Реализация данного проекта позволит без останова станции произвести в дальнейшем замену насосов. 2 этап (запланирован на 2014 год) предусматривает выполнить замену насосов береговой насосной. Реализация вышеуказанных мероприятий позволит увеличить производительность береговой насосной станции с 16000 тыс. тн/час до 24000 тыс. тн/час.
- завершены работы по созданию системы сбора технологической информации и управления режимами станций в структурных подразделениях филиала «Невский». Результатами внедрения систем сбора технологической информации (ССТИ) являются: создание автоматизированных рабочих мест (АРМ) начальников смен станций, удаленных автоматизированных рабочих мест главного инженера, директора станции, начальников ПТО, основных цехов; созданные системы позволяют архивировать собранную информацию, что в дальнейшем может служить источником для расследования причин возникновения нештатных ситуаций и сокращать в будущем источники ошибок персонала или их предупреждения в случае неправильной работы оборудования. В целом создание ССТИ позволило сократить время для принятия технологических управленческих решений в процессе работы электростанций.
- выполнена перекладка тепловых сетей т/м 1-2 микр. от ТК-6 до ТК-12, т/м 3-4 микр. от ТЭЦ до ТК-7 в г. Кировск. Данная работа запланирована в рамках соглашения с Муниципальным образованием г. Кировск. Реализация проекта повысила надежность теплоснабжения потребителей, сократила потери теплоносителя и тепла, благодаря использованию более современной тепловой изоляции.
- выполнен ряд мероприятий по предписаниям надзорных органов в рамках инвестиционной программы филиала «Невский». Данные работы повысили пожарную и промышленную безопасность структурных подразделений филиала «Невский». Также выполнен план природоохранных мероприятий, нацеленных на охрану окружающей среды и исполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации. Результатом выполнения вышеуказанных работ, в целом, стало снижение затрат на оплату штрафных санкций.

филиал «Карельский»

На 4 г/а Ондской ГЭС и 3 г/а Беломорской ГЭС выполнены работы по модернизации выработавших свой нормативный срок систем возбуждения типа ТВГ-1000 на системы возбуждения типа СТС. Данная система с полностью цифровым управлением, имеющая расширенные функциональные возможности, позволяющие реализовывать более сложные и совершенные алгоритмы управления. Высокая точность реализации заданных характеристик и высокая стабильность статических и динамических характеристик обеспечили совершенно новые функции ограничения, позволяющие генератору работать ближе к его конструктивным пределам. Возможность реализации внутреннего самоконтроля и диагностики, формирования массивов аварийной информации, существенно повышают надежность системы в целом и сокращают время поиска неисправностей. Имеется возможность изменения в широком диапазоне параметров настройки без внесения изменений в аппаратуру управления. Расширенные возможности

мониторинга обеспечивают дополнительную защиту, увеличивая надежность и снижая время аварийных простоев.

На Маткожненской ГЭС в период проведения среднего расширенного ремонта были выполнены работы по замене обмотки статора гидрогенератора №1 с терморезистивной изоляцией на новую. Обмотка статора гидрогенератора № 1 в процессе длительной эксплуатации выработала свой нормативный срок, что привело к снижению изоляции обмотки и пробоям изоляции стержней. Реализация данной работы снизит вероятность возникновения аварий и повреждений оборудования, уменьшатся затраты на обслуживание, повысится надежность работы станции.

На Маткожненской ГЭС, Палакоргской ГЭС, Путкинской ГЭС, Подужемской ГЭС производится замена маслonaполненного оборудования с истекшим нормативным сроком службы (масляные выключатели ВМГ-10, МГГ-10, ВМП-10 на новый тип оборудования (вакуумные выключатели)), что повысит надежность работы станций, повысит пожарную безопасность станций за счет исключения использования трансформаторного масла в выключателях, снизит вероятность возникновения аварий и повреждений оборудования, уменьшатся затраты на обслуживание.

В 2011 году в филиале «Карельский» выполнялся ряд работ по предписаниям надзорных органов, что позволило повысить пожарную безопасность станций, снизить затраты на выплату штрафных санкций.

Кроме того, выполнен ряд мероприятий по реконструкции гидротехнических сооружений гидравлических электростанций:

- установка пьезометров на земляных сооружениях (Беломорская ГЭС, Выгостровская ГЭС, Маткожненская ГЭС, Палакоргская ГЭС), что позволит контролировать фильтрационный режим в плотинах и определять положение поверхности депрессии;
- выполнены работы по устройству пьезометрической сети на глухой плотине и водосбросе Кривопорожской ГЭС. Расширение сети КИА позволит более качественно осуществлять контроль над гидротехническими сооружениями;
- установлены 18 пьезометров на бетонной плотине Ондской ГЭС. Установка дополнительной КИА на бетонной плотине позволит увеличить объем наблюдений за состоянием основания плотины для своевременного принятия мер при появлении неблагоприятных процессов.

На Петрозаводской ТЭЦ в 2011 году выполнены следующие работы:

- завершены работы по реконструкции участка магистральной тепловой сети (МТС) от Павильона № 1 до камеры К-1-10. В результате реконструкции достигнуто увеличение пропускной способности теплосети, снижение тепловых потерь, продление срока службы, повышение надежности эксплуатации МТС и теплоснабжения г. Петрозаводск;
- начаты работы по строительству бака горячего водоснабжения (БГВС) ст.№5 на 10 000 м. куб. Строительство нового БГВС позволит вывести из эксплуатации старые БГВС, выработавшие свой ресурс, и повысить надежность системы теплоснабжения г. Петрозаводск;
- производились работы по реконструкции градирни БГ-1600 ст.№2. Реализация проекта позволит существенно снизить ограничения установленной мощности ТЭЦ в летний период.

филиал «Кольский»

Каскад Нивских ГЭС

- завершена реконструкция откосов подводящего канала ГЭС-2, что обеспечит надежность и безопасность эксплуатации канала, уменьшит потери напора, устранит ограничения по регулированию нагрузкой ГЭС, обеспечит быстрый набор мощности;
- выполнены проектные работы по реконструкции системы возбуждения (СВ) ГА №1 ГЭС-9, осуществлена поставка оборудования, монтажные работы будут завершены в 2012 году. Замена существующей СВ на современную тиристорную систему параллельного самовозбуждения позволит повысить быстродействие, надежность и

универсальность СВ, обеспечит эффективный контроль технического состояния оборудования, решит проблему перенапряжений при срабатывании защит станции, создаст возможность полной автоматизации процессов управления и контроля режимами ГЭС-9;

- выполнены проектные работы по реконструкции ГА №4 ГЭС-3, поставлено оборудование по замене СВ, поставлено оборудование и произведен основной объем монтажных работ по замене обмотки статора. Замена тиристорной СВ после проведенной замены обмотки статора позволит увеличить установленную мощность генератора, и снять ограничение по току возбуждения;
- произведено обследование ГЭС-10, произведен выбор подрядчика и выплачен аванс на изготовление оборудования по проекту «ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС: реконструкция гидротурбин с заменой рабочего колеса»;
- произведена замена регулятора скорости и насосов МНУ в комплекте с блоками клапанов на ГА №1 ГЭС-11, что обеспечивает требуемое быстродействие при работе в режиме первичного регулирования частоты в энергосистеме;
- произведена замена аккумуляторной батареи типа VARTA 50PzS-250 на ГЭС-9, находящейся в эксплуатации с 1994 (гарантийный срок эксплуатации 12 лет), что позволит предотвратить потерю оперативного постоянного напряжения для нужд станции.

Каскад Пазских ГЭС

- выполнена реконструкция системы возбуждения ГА №1 Раякоски ГЭС-6 с переходом на бесщёточную систему, что позволило увеличить надежность работы системы возбуждения гидрогенератора и уменьшить эксплуатационные расходы на обслуживание щеточного аппарата возбуждителя;
- произведена замена устаревших существующих топливозаправочных колонок на современную АЗС контейнерного типа, что позволит обеспечить бесперебойную заправку автотранспорта на удаленном каскаде Пазских ГЭС;
- выполнена реконструкция регулятора скорости и МНУ с блоками клапанов на ГА №1 ГЭС-8, что увеличило надежность работы гидроагрегата и точность поддержания частоты и заданной мощности. Заменено морально и физически устаревшее оборудование на более новое и современное, как следствие, снижение эксплуатационных расходов.

Каскад Туломских ГЭС

- произведена замена генераторных выключателей ГГ-1 и ГГ-2 на элегазовые на ГЭС-13, что повысило надежность работы гидрогенератора и пожаробезопасность;
- произведен монтаж автоматической системы газового пожаротушения подпультного помещения ГЭС-13 во исполнение предписания №74 ГПС МЧС России от 28.03.2005 п.п.36,38;
- выполнены проектные работы и произведена поставка трансформатора для замены Т-2 ГЭС-12.

Каскад Серебрянских ГЭС

- произведена замена АБ и ВАЗП с целью повышения надежности электроснабжения постоянным током оборудования ГЭС-15 и ГЭС-18;
- произведена поставка и монтаж шести разъединителей однополюсных 330 кВ типа РГЖ.2-330.П/3150 УХЛ1 с приводами ПД-14 для ОРУ-330 ГЭС-15, что должно обеспечить повышение надежности эксплуатации основного электротехнического оборудования;
- продолжены работы по реконструкции зданий ГЭС-16 с целью продления срока эксплуатации здания;
- завершена работа по реконструкции моста водосброса на ГЭС-16 с целью обеспечения долговечности и безопасности дальнейшей эксплуатации мостового сооружения;

- завершена модернизация пьезометров плотины с оснащением их датчиками ПДС на ГЭС-18 с целью повышение надежности снятия показаний гидроизмерений в пьезометрах на протяжении всего года.

Апатитская ТЭЦ

- по проекту «Реконструкция Апатитской ТЭЦ» был приобретен проект и направлен на экспертизу. Реализация данных проектных решений в 2012-2013 гг. даст возможность обеспечить бесперебойное снабжение тепловой энергией потребителей, находящихся в г. Кировск;
- были заменены участки трубопроводов на тепломагистралях III и на АНОФ-2 протяженностью 596,9 метров, что позволит обеспечить бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией;
- было приобретено и частично смонтировано электротехническое оборудование, что позволит повысить надёжность эксплуатации основного электротехнического оборудования.

Кроме того, в 2011 году:

- был установлен программный комплекс «СК-2007» объектового уровня на ГЭС-12, ГЭС-13, ГЭС-15, ГЭС-3, настроены обмен технологической информацией с центральным сервером ОИК «СК-2007» и функция резервирования телеинформации на случай обрыва каналов связи между объектовыми и центральным ОИК «СК-2007». Установка данного программного комплекса позволит повысить надежность сбора технологической информации и возможности в будущем реализовать функцию телеуправления;
- осуществлено внедрение программного комплекса «Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования» являющегося аналогом ПК «Заявки» Системного оператора и предназначенного для генерирующих компаний. Внедрение данного комплекса в филиале «Кольский» повышает отказоустойчивость системы подачи и согласования диспетчерских заявок, управляемость работой комплекса и позволяет более эффективно взаимодействовать со смежными энергетическими предприятиями по вопросам вывода в ремонт энергетического оборудования. Также ПК «АСУРОЭ» филиала «Кольский» позволяет ретранслировать справочник оборудования и организовать «режим просмотра» диспетчерских заявок в ПК «АСУРЭО» Ситуационного Центра ОАО «Газпромэнергохолдинг». Модуль «Планы ремонтов» позволяет создавать планы и графики ремонтов и обмениваться ими со смежными и вышестоящими организациями по схеме, аналогичной подаче и согласованию заявок.

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ) в 2011 году:

филиал «Невский»

- введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на Лесогорской ГЭС-10, Светогорской ГЭС-11, Волховской ГЭС-6, 1-го энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14, энергоблока №4 ПГУ-450 Южной ТЭЦ-22;
- введена в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ 2-го энергоблока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14;
- введена в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО на Волховской ГЭС-6, 2-х энергоблоков ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14, Южной ТЭЦ-22 (действующая часть) и энергоблока №4 ПГУ-450 Южной ТЭЦ-22;
- введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО на Василеостровской ТЭЦ-7 и Правобережной ТЭЦ-5;
- завершены СМР и ПНР по модернизации АИИС КУЭ на Василеостровской ТЭЦ-7.

филиал «Карельский»

- сдана в промышленную эксплуатацию система сбора технологической информации и управления режимами станций филиала;
- завершена поставка ТТ и ТН для модернизации АИИС КУЭ и СОТИ АССО на объектах филиала.

филиал «Кольский»

- завершены СМР и ПНР на объектах филиала (КСГЭС, КТГЭС) по модернизации АИИС КУЭ и СОТИ АССО;
- сдана в промышленную эксплуатацию система сбора технологической информации и управления режимами станций филиала.

Выполнение данных работ позволит снизить штрафные санкции, обеспечить измерение, сбор, обработку, визуализацию и передачу телемеханической информации в филиалы ОАО «СО «ЕЭС», а также диспетчеризацию объектов, выполнить требования ОАО «АТС», НП «Совет рынка», необходимых для включения в субъектный состав ОРЭМ и получить информацию о выработке и потреблении электроэнергии.

7.3. Новые системы и технологии

В части проектов «ИТ-инфраструктура» в 2011 году выполнено:

филиал «Невский»

- продолжается строительство ВОЛС на участке ГЭС-6 - ГЭС-9;
- завершены работы по организации гарантированного электроснабжения диспетчерских АТС ТЭЦ-8, ГЭС-6, ГЭС-9, ГЭС-10, ГЭС-11, ГЭС-12, ГЭС-13;
- завершены работы по организации громкоговорящей связи на ТЭЦ-7;
- создана система видеоконференцсвязи на объектах филиала;
- завершены работы по организации системы конференц-связи ОАО «ТГК-1» на 60 участников.

филиал «Карельский»

- продолжается строительство ВОЛС на участке ГЭС-4 – ГЭС-9;
- завершено строительство СКС на ТЭЦ-13;
- создана система видеоконференцсвязи на объектах филиала.

филиал «Кольский»

- завершено строительство ВОЛС на участке ГЭС-13 - Апатитская ТЭЦ;
- завершено строительство ВОЛС на участках ГЭС-1 – ГЭС-2 – ГЭС-3 – АУ КНГЭС;
- завершено строительство цифровой системы связи стандарта «ТЕТРА» на Каскаде Серебрянских ГЭС;
- создана система видеоконференцсвязи на объектах филиала.

В части проектов «Корпоративные системы управления» главной задачей на 2011 год являлся переход на Единую платформу автоматизации в соответствии с единой ИТ-политикой генерирующих компаний группы Газпром.

Завершено внедрение следующих систем:

- система управления активами на базе IBM MAXIMO на ТЭЦ-5 филиала «Невский»;
- ИС «Оптимизационная модель ТЭЦ» на ТЭЦ-22 филиала «Невский»;
- 1С:ЗУП Расчет заработной платы для филиала «Невский» и Управления ОАО «ТГК-1»;
- 1С: АСБНУ для Управления ОАО «ТГК-1».

Кроме того, в течение года были доработаны следующие системы:

- ИС КИДО - система контроля исполнения договорных обязательств в части модернизации модуля «КИДО», модуля «ГКПЗ», модуля «Казначейства»;
- ИС СУПиЗ – система управления поставками и запасами в части формирования сводной аналитической отчетности по использованию МТР при ремонте основных

- фондов и технической эксплуатации, разработан модуль «Учет средств индивидуальной защиты» (СИЗ);
- ИС Энерготрейдинг в части разработки новых функций модуля «Договорная работа», «Анализ», «Бизнес-планирование и сводная отчетность», «Мониторинг данных»;
 - ИС АСУСЭ - автоматизированная система управления сбытом тепловой энергии в части доработки алгоритмов подсистемы АСУСЭ-Население;
 - система расчетов технико-экономических показателей для ПТО ТЭЦ (ТЭП ТЭС) в части модернизации алгоритма ТЭП в связи с изменением энергетических характеристик работы тепломеханического оборудования на период до 2016 года.

7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2012 году

В 2012 г. будет продолжена реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», направленной как на строительство новой мощности, так и реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2012 году:

- ✓ Начало строительства ЗРУ 110/6 кВ на ЭС-2 Центральной ТЭЦ,
- ✓ Проектирование строительства объекта генерации в составе 2-х ГТУ-ТЭЦ мощностью по 50 МВт на территории ЭС-1 Центральной ТЭЦ (согласно ДПМ: на территории, ограниченной радиусом 4 км Центральной ТЭЦ),
- ✓ Завершение строительства и ввод в эксплуатацию энергоблока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ,
- ✓ Строительство ХЖТ на Первомайской ТЭЦ,
- ✓ Начало строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ,
- ✓ Реконструкция Апатитской ТЭЦ,
- ✓ Начало реконструкции Иовской ГЭС-10 (реконструкция гидротурбин с заменой рабочих колес),
- ✓ Завершение работ по замене главного трансформатора Т-2 с реконструкцией РЗА на ГЭС-12 Верхне-Тулумской ГЭС;
- ✓ Продолжение реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС
- ✓ Повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ,
- ✓ Повышение надежности и качества энергоснабжения,
- ✓ Ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.

В части реализации **первоочередных инвестиционных проектов** в 2012 году запланировано:

- ⇒ строительство хозяйства аварийного жидкого топлива на Первомайской ТЭЦ;
- ⇒ получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертизы» по проекту строительства объединённого вспомогательного корпуса (ОВК) Первомайской ТЭЦ;
- ⇒ выполнение работ по инженерной подготовке площадки и начало строительства ОВК Первомайской ТЭЦ;
- ⇒ вывод в реконструкцию гидроагрегата №1 Иовской ГЭС-10 (начало работ по реконструкции гидротурбин с заменой рабочих колес);
- ⇒ продолжение реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС с вводом в эксплуатацию в 2012 году гидроагрегата № 3 Лесогорской ГЭС-10 мощностью 29,5 МВт, гидроагрегата № 2 Светогорской ГЭС-11 мощностью 30,5 МВт и завершением реконструкции ЗРУ-110 кВ Лесогорской ГЭС;
- ⇒ завершение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, проведение комплексного опробования оборудования и ввод в эксплуатацию энергоблока № 2 Правобережной ТЭЦ-5;

- ⇒ начало строительства ЗРУ 110/6 кВ на ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- ⇒ начало разработки проектной документации по строительству энергоблоков ГТУ-ТЭЦ 2x50 МВт на территории ЭС-1 Центральной ТЭЦ.

В части реализации **проектов «Надежность»** в 2012 году запланировано:

- реализация проектов с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышения эффективности работы оборудования, повышения тепловой экономичности и энергосбережения, снижения расходов, связанных с эксплуатацией оборудования, снижение штрафов и непредвиденных расходов,
- реализация проектов по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ОАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России.

В части реализации **проектов «АСКУЭ» и «ИТ-инфраструктура»** в 2012 году запланировано:

по проектам «АСКУЭ»:

филиал «Невский»:

- ввод в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на ТЭЦ-7, ТЭЦ-5, ТЭЦ-17 и ТЭЦ-22 (действующая часть), ТЭЦ-14 (2-ой энергоблок ПГУ-180);
- ввод в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-7, ТЭЦ-5 (включая ПС-350), ТЭЦ-17;
- завершение СМР и ПНР по модернизации СОТИ АССО на ТЭЦ-21, ТЭЦ-15, КЛГЭС (ГЭС-9 и ГЭС-12).

филиал «Карельский»

- ввод в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ и СОТИ АССО ГЭС-9, ГЭС-10, ГЭС-16.

филиал «Кольский»

- ввод в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ и СОТИ АССО КТГЭС и КСГЭС;
- выполнение ПИР по модернизации АИИС КУЭ и СОТИ АССО КНГЭС;
- подключение РАС (регистратор аварийных событий) на объектах филиала.

по проектам «ИТ-инфраструктура»:

- проведение работ по строительству ВОЛС (волоконно-оптических линий связи), модернизации СКС (структурированных кабельных сетей), установке канального оборудования на объектах ОАО «ТГК-1»:

филиал «Невский»

- завершение строительства ВОЛС ГЭС-6 – ГЭС-9, модернизация СКС ТЭЦ-5, организация громкоговорящей связи ТЭЦ-14, модернизация узлов связи STM-4, интеграция телефонных станций (АТС) ОАО «ТГК-1» с АТС ООО «Газпром энергохолдинг», комплексные испытания ТЭЦ-15, ТЭЦ-21, ГЭС-9, ГЭС-12.

филиал «Карельский»

- строительство ВОЛС ГЭС-4 – ГЭС-9, комплексные испытания ГЭС-4, ГЭС-7, ГЭС-1, ГЭС-2.

филиал «Кольский»

- завершение строительства ВОЛС ГЭС-12 – ПС21, строительство ВОЛС ГЭС-1 – АТЭЦ, комплексные испытания ГЭС-5, ГЭС-6, ГЭС-4, ГЭС-7, ГЭС-8, АТЭЦ.

Бюджеты портфелей сформированы с целью создания в 2012-2014 гг. готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка» количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИ АССО). В результате Общество снимет риски, связанные с элементами дискриминации на рынке

электроэнергии из-за неготовности АИИС КУЭ и рынке мощности из-за неготовности СОТИ АССО, а так же обеспечиваются условия по аттестации вновь вводимых мощностей (ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5).

В части реализации **проектов «Корпоративные системы управления»** главной задачей на 2012 год является переход на Единую платформу автоматизации в соответствии единой ИТ-политикой генерирующих компаний группы Газпром. При этом прекращаются затраты на дальнейшее развитие существующих решений для автоматизации бизнес-процессов («лоскутная» автоматизация).

8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании

Результаты деятельности Компании подвержены влиянию ряда факторов: наличие государственного влияния на регулирование тарифов на производство теплоэнергии и электроэнергии, стоимость основного вида топлива (газа) и система налогообложения. Значительно сказывается на результате работы Компании фактор сезонности спроса на продукцию и водность в регионах.

Тарифное регулирование

Для ОАО «ТГК-1», как участника оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность утверждаются ФСТ РФ. В соответствии с п. 62 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172, поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) осуществляются только для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и приравненных к нему категорий потребителей. Согласно п. 35 Правил оптового рынка суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году, не могут превышать 35 % объема производства электрической энергии и мощности, определенном в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика.

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

Затраты на топливо

Основным видом топлива для Компании, составляющим 94,5% топливных затрат, является газ.

Компания использует как лимитный (газ в пределах заранее определенных лимитов, установленных для регионов, по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ РФ), так и дополнительный газ (газ, поставляемый сверх объемов, зафиксированных в договоре поставки лимитного газа). Средневзвешенные цены на газ увеличились по сравнению с 2010 годом на 15,6 %.

По итогам 2011 года доля затрат на топливо составила 42,8 % от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2011 году увеличились на 3 279 млн. руб. (+17,3 %) по отношению к 2010 году и составили 22 258 млн. руб. Рост расходов на топливо обусловлен увеличением цен и ростом выработки электрической энергии на ТЭЦ.

Сезонность

Выработка электроэнергии электростанциями Компании зависит от спроса на электроэнергию, который изменяется в зависимости от времени года, времени суток, погодных условий, температуры наружного воздуха, продолжительности светового дня, дня недели (выходной или рабочей).

Востребованность предложения конкретных электростанций зависит как от спроса на электроэнергию, так и от структуры генерирующих мощностей в зонах его покрытия (с учетом требований по обеспечению системной надежности).

Водность

Данный фактор оказывает влияние на выработку электроэнергии на ГЭС расположенных на территории республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей и является определяющим в результатах работы Кольского и Карельского филиалов Компании. В 2011 году отмечалось значительное снижение водности на ГЭС филиалов Компании.

Налогообложение

ОАО «ТГК-1» является одним из самых крупных налогоплательщиков в четырех субъектах Российской Федерации: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия, Мурманская область. По суммам налогов и сборов, подлежащих к перечислению в бюджет, компания отнесена к категории крупнейших и с 2006 года состоит на налоговом администрировании в Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 (г. Москва).

За 2011 год ОАО «ТГК-1» получена чистая прибыль в размере 3 757 млн. руб. Сумма налогов и взносов, начисленных Обществом за этот же период, составляет 4 275 млн. руб., в том числе в Федеральный бюджет – 1 782 млн. руб., региональный и местные бюджеты – 2 493 млн. руб. В результате выполнения инвестиционной программы Обществом заявлен к возмещению из бюджета НДС в размере 1 218 млн. руб.

8.2. Принципы учетной политики

Принимаемая ОАО «ТГК-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «ТГК-1», утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Бухгалтерский учет в ОАО «ТГК-1» ведется в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 г. № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

На основании приказа руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 126н.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 г. № 44н.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расчеты, прочие активы и пассивы

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности, исходя из цен, предусмотренных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Финансовые результаты

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов.

Учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 115н.

События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации Общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 г. № 66н.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

8.3. Анализ финансовых результатов

Отчет о прибылях и убытках (по РСБУ), тыс. руб.		
	12 мес. 2011	12 мес. 2010
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:		
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	57 690 806	50 612 487
электроэнергии и мощности на экспорт	35 308 093	28 951 455
теплоэнергии	2 116 269	2 088 230
прочих товаров, продукции, работ, услуг	19 998 571	18 968 289
Себестоимость	267 873	604 513
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(52 134 240)	(44 707 365)
электроэнергии и мощности на экспорт	(29 511 366)	(25 023 297)
теплоэнергии	(590 025)	(454 933)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(21 889 173)	(19 087 340)
Валовая прибыль	(143 676)	(141 795)
Прибыль (убыток) от продаж	5 556 566	5 905 122
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	165 462	167 951
Проценты к уплате	(1 359 503)	(811 511)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	5 926 514	4 831 905
Прочие расходы	(6 693 381)	(5 413 462)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 595 658	4 680 005
Отложенный налоговый актив	46 878	(1554)
Отложенное налоговое обязательство	(756 641)	(376 382)
Текущий налог на прибыль	(218 961)	(689 007)
Иные аналогичные обязательные платежи	1 090 384	101
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(161 660)	(1 066 842)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	3 757 318	3 613 163
Чистая прибыль	3 757 318	3 613 163

Выручка

Выручка Компании в 2011 году 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 2011 года выручка ТГК-1 увеличилась на 14 % по сравнению с 2010 годом и составила 57 691 млн. руб. Рост суммарной выручки связан с увеличением продаж электрической энергии и мощности в результате либерализации оптового рынка и увеличения собственной выработки электростанций; с ростом регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность; с вводом новых блоков ПГУ на Первомайской ТЭЦ и Южной ТЭЦ в рамках договором ДПМ; с увеличением тарифов на отпуск тепловой энергии.

Рис. 22. Структура выручки в 2010-2011 гг., млн. руб.

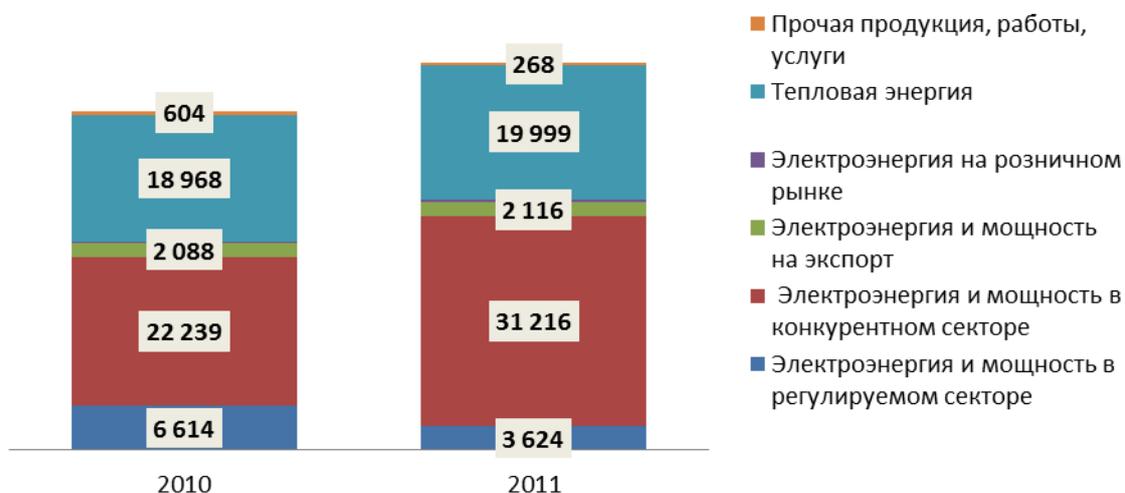


Таблица 26. Структура выручки в 2010-2011 гг.

	2010		2011		Изм. (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность	31 040	61,3	37 424	64,9	20,6
- электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	6 614	13,1	3 624	6,3	-45,2
- электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	22 239	43,9	31 216	54,1	40,4
- электроэнергия и мощность на экспорт	2 088	4,1	2 116	3,7	1,3
- электроэнергия на розничном рынке	99	0,2	468	0,8	372,7
Тепловая энергия	18 968	37,5	19 999	34,7	5,4
Прочая продукция, работы, услуги	604	1,2	268	0,5	-55,6
Выручка всего	50 612	100	57 691	100,0	14,0

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

По итогам 2011 года выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 20,6 % по сравнению с 2010 годом и составила 37 424 млн. руб. против 31 040 млн. руб. годом ранее. Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка в структуре суммарной выручки ТГК-1 сократилась по сравнению с 2010 годом на 6,8 п.п. и составила 6,3 % (3 624 млн. руб.). В то же время доля выручки от реализации в конкурентном секторе выросла до 54,1 %, а ее объем составил 31 216 млн. руб., увеличившись на 40,4% по сравнению с 2010 годом.

Выручка от реализации электроэнергии на экспорт и на розничном рынке составила соответственно 2 116 млн. руб. и 468 млн. руб., что эквивалентно 3,7 % и 0,8 % в общем объеме выручки Компании.

Выручка от реализации тепловой энергии

По итогам 2011 года выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 5,4% по сравнению с 2010 годом и составила 19 999 млн. руб. против 18 968 млн. руб. годом ранее.

Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 13,3 % относительно величин 2010 года.

В 2010 году доля выручки от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки Компании сократилась на 2,8 п.п. и составила 34,7 %.

Выручка от реализации прочей продукции, работ и услуг

По итогам 2011 года выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг сократилась на 55,6 % по сравнению с 2010 годом и составила 268 млн. руб. против 604 млн. руб. годом ранее. Основным источником выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг являются услуги по присоединению потребителей к тепловым сетям, услуги железнодорожного и прочего транспорта, коммерческого водоснабжения. Доля выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг в общем объеме выручки Компании в 2011 году составила 0,5 %, сократившись на 0,7 п.п. по сравнению с 2010 годом, поскольку сократился объем выручки от услуг по присоединению потребителей к тепловым сетям в связи с выделением деятельности по передаче теплоэнергии в отдельное общество - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Рентабельность продаж

Рентабельность продаж Компании по итогам 2011 года снизилась до 9,63 % при 11,67 % в 2010 году, в связи с незначительным сокращением валовой прибыли.

Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2011 году составила 52 134 млн. руб., в том числе по основной деятельности 51 991 млн. руб., по неосновной 143 млн. руб.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (30 102 млн. руб.) и теплоэнергии (21 889 млн. руб.).

Таблица 27. Структура себестоимости по основной деятельности в 2010-2011 гг.

Наименование	2010		2011		Изм. (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	44 566	100,0	51 991	100,0	16,7
Топливо	18 979	42,6	22 258	42,8	17,3
Покупная энергия	8 088	18,1	6 659	12,8	-17,7
Вода на технологические нужды	1 967	4,4	2 239	4,3	13,8
Ремонт основных средств	2 273	5,1	2 958	5,7	30,1
ФОТ и ЕСН	3 445	7,7	3 647	7,0	5,9
Амортизация	3 412	7,7	4 298	8,3	26,0
Транзит теплоэнергии	1 354	3,0	5 152	9,9	280,5
Услуги на оптовом и розничном рынках	639	1,4	786	1,5	23,0
Аренда	385	0,1	171	0,3	-55,6
Налоги	1 013	2,3	1 123	2,2	10,9
Прочие	3 011	6,8	2 700	5,2	-10,3

Таблица 28. Себестоимость производства электроэнергии в 2010-2011 гг.

	2010		2011		Изм. (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость, всего	25 478	100	30 102	100	18,1
Топливо	9 634	37,8	12 478	41,5	29,5
Покупная энергия	7 872	30,9	6 467	21,5	-17,8
Вода на технологические нужды	247	1,0	301	1,0	21,9
Ремонт основных средств	1 511	5,9	2 080	6,9	37,7
ФОТ и ЕСН	2 154	8,5	2 495	8,3	15,8
Амортизация	1 380	5,4	2 990	9,9	116,7
Услуги на оптовом и розничном рынках	639	2,5	786	2,6	23,0
Аренда	178	0,7	117	0,4	-34,3
Налоги	730	2,9	831	2,8	13,8
Прочие	1 135	4,5	1 557	5,2	37,2

Таблица 29. Себестоимость производства теплоэнергии в 2010-2011 гг.

	2010		2011		Изм. (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость, всего	19 087	100	21 889	100	14,7
Топливо	9 346	49,0	9 780	44,7	4,6
Покупная энергия	216	1,2	192	0,9	-11,1
Вода на технологические нужды	1 720	9,0	1 938	8,9	12,7
Ремонт основных средств	762	3,4	878	4,0	15,2
ФОТ и ЕСН	1 292	6,8	1 152	5,3	-10,8
Амортизация	2 032	10,6	1 309	6,0	-35,6
Транзит теплоэнергии	1 354	7,1	5 152	23,5	280,5
Аренда	208	1,1	54	0,2	-74,0
Налоги	282	1,5	291	1,3	3,2
Прочие	1 877	9,8	1 143	5,2	-39,1

В сравнении с 2010 годом себестоимость по основной деятельности выросла на 7 425 млн. руб.

Основной причиной изменения себестоимости является рост расходов на топливо в связи с увеличением объемов производственной программы на ТЭЦ; увеличение расходов на воду на технологические нужды, связанное с ростом тарифов; рост затрат на амортизацию и налоги, в связи с вводом в эксплуатацию энергоблоков Первомайской ТЭЦ и Южной ТЭЦ.

Значительные отклонения в структуре себестоимости связаны с организацией в июне 2010 году дочернего общества ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», оказывающего услуги компании по передаче тепловой энергии (отражение затрат по договору на передачу теплоэнергии по статье «Транзит теплоэнергии»).

Прибыль

Прибыль от продаж в 2011 году снизилась на 348 млн. руб. и составила 5 557 млн. руб. Прибыль до налогообложения составила 3 596 млн. руб. Чистая прибыль компании в 2011

году составила 3 757 млн. руб., увеличившись по сравнению с 2010 годом на 144 млн. руб.

Таблица 30. Динамика прибыли ОАО «ТГК-1» в 2010-2011 гг., РСБУ (млн. руб.)

	2010	2011	Изм. (%)
Прибыль от продаж	5 905,1	5 556,6	-5,9
Прибыль до налогообложения	4 680,0	3 595,7	-23,2
Чистая прибыль	3 613,2	3 757,3	4,0

8.4. Анализ финансового состояния

Бухгалтерский баланс (по РСБУ), тыс. руб.		
	На 31.12.2010	На 31.12.2011
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	35 876	31 927
Основные средства	56 581 286	64 214 996
Незавершенное строительство	28 014 851	18 561 806
Долгосрочные финансовые вложения	492 198	13 752 178
Отложенные налоговые активы	52 480	99 358
Прочие внеоборотные активы	1 019 260	596 408
Итого по разделу I	86 195 951	97 256 673
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	2 156 836	2 419 384
НДС по приобретенным ценностям	565 217	267 572
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	198 275	180 843
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	11 869 561	13 491 240
Краткосрочные финансовые вложения	1 591 369	1 723 632
Денежные средства	233 903	331 187
Прочие оборотные активы	143 242	172 521
Итого по разделу II	16 758 403	18 586 379
БАЛАНС		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Добавочный капитал	39 672 251	33 362 255
Резервный капитал	222 779	403 126
Нераспределенная прибыль прошлых лет	8 151 932	14 086 701
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	-16 735 121	-16 720 590
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	3 757 318
Итого по разделу III	69 855 255	73 432 224
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	16 514 578	22 242 415
Отложенные налоговые обязательства	2 281 955	2 437 187
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
Итого по разделу IV	18 796 533	24 679 602

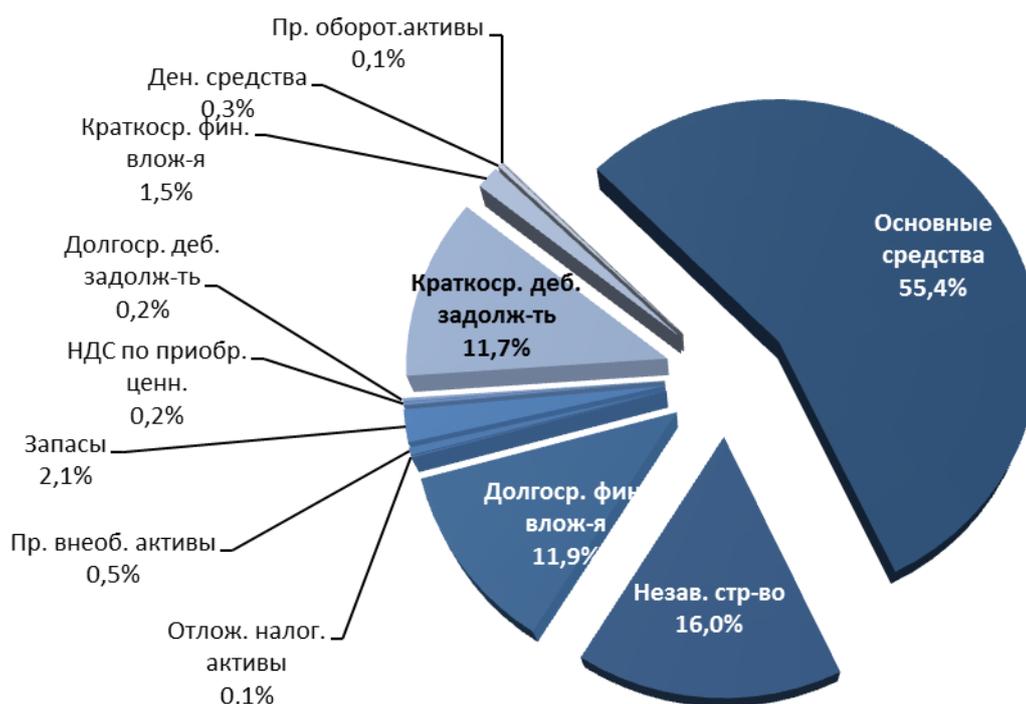
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	6 182 115	10 244 256
Кредиторская задолженность	7 733 329	6 963 811
Доходы будущих периодов	11	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	387 111	523 159
Итого по разделу V	14 302 566	17 731 226
БАЛАНС	102 954 354	115 843 052

Структура активов

По состоянию на 31.12.2011 г. валюта баланса составляет 115 843 052 тыс. руб. Внеоборотные активы в денежном выражении составляют 97 256 673 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов компании равна 84,0 %, из которых большая часть приходится на основные средства – 55,4 % или 64 214 996 тыс. руб. Рост доли внеоборотных активов в общем объеме активов означает укрепление материально-технической базы предприятия. По сравнению с 2010 г. стоимость основных средств увеличилась на 7 633 710 тыс. руб., что является результатом ввода новых энергетических объектов основных средств.

Рис. 23. Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2011 г.



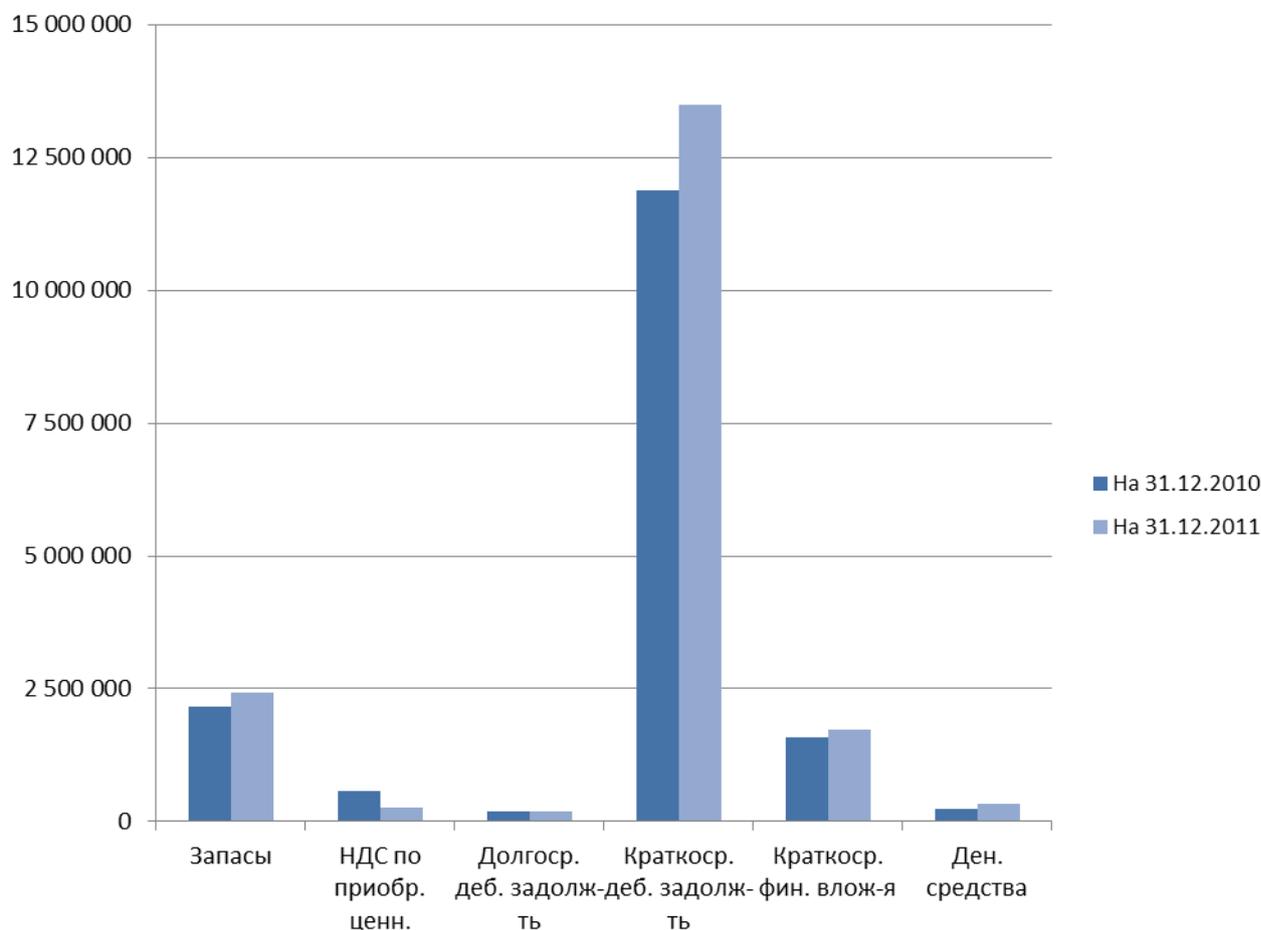
Незавершенное строительство в составе активов составляет 16,0 % или 18 561 806 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период снизился на 33,7 %, что свидетельствует о завершении строительства и вводе новых объектов основных средств в 2011 году согласно инвестиционной программе ОАО «ТГК-1».

На долгосрочные финансовые вложения приходится 11,9 % от валюты баланса. Рост по данной статье бухгалтерского баланса достигнут в результате размещения ценных бумаг в

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», приобретения доли в ООО «ТГК-1-Сервис», выдачи займа ЗАО «Энергоинвест» и выдачи векселей.

На прочие внеоборотные активы компании приходится 0,5 %, на отложенные налоговые активы – 0,1 %.

Рис. 24. Динамика изменения структуры оборотных активов ОАО «ТГК-1» в 2010-2011 гг.



Общая доля оборотных активов в суммарных активах составляет 16,0 %, что в денежном выражении равно 18 586 379 тыс. руб. По итогам 2011 года оборотные активы компании по сравнению с 2010 годом увеличились на 10,9 %, главным образом, за счет роста текущей дебиторской задолженности на 1 621 679 тыс. руб., а так же запасов на 262 548 тыс. руб., краткосрочных финансовых вложений на 132 263 тыс. руб., денежных средств на 97 284 тыс. руб. и прочих оборотных активов на 29 279 тыс. руб.

Таблица 31. Динамика дебиторской задолженности в 2010-2011 гг. (тыс. руб.)

	На 31.12.2010	На 31.12.2011
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	198 275	180 843
Векселя к получению	11 748	-
Авансы выданные	-	-
Прочие дебиторы	186 527	180 843
Дебиторская задолженность (платежи по которой	11 869 561	13 491 240

ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		
в том числе:		
покупатели и заказчики	8 048 527	8 624 315
из них:		
- при продаже электроэнергии внутри группы	1 606 261	3 005 625
- посредники при продаже электрической и тепловой энергии	1 148 545	765 097
- организации, финансируемые из федерального бюджета	201 886	35 717
- организации, финансируемые из бюджетов РФ	391 146	319 547
- организации, финансируемые из местных бюджетов	4 286	4 643
- прочие потребители электрической и тепловой энергии	4 254 642	4 077 264
- другие покупатели и заказчики	441 761	416 422
векселя к получению	20 446	-
авансы выданные	2 675 350	2 294 306
в том числе:		
- поставщикам электрической и тепловой энергии	2 132	1 445
- поставщикам топлива	-	-
- поставщикам материалов	3 637	2 665
- строительным организациям	2 629 586	2 150 283
- ремонтным организациям	14 221	119 009
- поставщикам услуг	23 716	20 541
- прочие авансы выданные	2 058	363
прочие дебиторы	1 125 238	2 572 619
в том числе:		
- по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	6 703	20 564
- переплата по налогам в федеральный бюджет	172 243	1 130 981
- переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	41	460 224
- переплата по налогам в местные бюджеты	-	459
- переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	13 988	9 017
- другие дебиторы	932 263	951 374

По состоянию на 31.12.2011 года общая сумма дебиторской задолженности составляет 13 672 083 тыс. руб. При сравнении значений данного показателя на 31.12.10г. и 31.12.11г. видно, что общая сумма дебиторской задолженности за анализируемый период увеличилась на 1 604 247 тыс. руб. Рост общей суммы дебиторской задолженности достигнут в отчетном периоде, главным образом, в результате увеличения прочей дебиторской задолженности за счет переплаты по налогам в федеральный и региональный бюджеты.

По состоянию на 31.12.2011г. в составе текущей дебиторской задолженности основная часть приходится на дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и составляет 8 624 315 тыс. руб. Величина суммы денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров на 31.12.2011г. составляет 2 294 306 тыс. руб., из них 2 150 283 тыс. руб. – авансы строительным организациям.

Краткосрочные финансовые вложения компании в 2011 году выросли до 1 723 632 тыс. руб., главным образом, за счет предоставления Обществом займов ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 1 565 000 тыс. руб. и ЗАО «Энергоинвест» - 6 600 тыс. руб. и векселей третьим лицам в размере 17 092 тыс. руб.

Величина чистых активов компании на 31.12.2011 г. составляет 73 432 224

тыс. руб. Она представляет собой стоимостную оценку имущества организации после формального или фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Таким

образом, величина чистых активов показывает ту часть стоимости активов компании, которая может быть распределена среди собственников компании в случае ее ликвидации. Уставный капитал общества на 31.12.2011 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.

Структура пассивов

Пассивы компании представлены такими разделами баланса как «Капитал и резервы», «Долгосрочные обязательства» и «Краткосрочные обязательства». Наибольший удельный вес по данным финансовой отчетности по состоянию на 31.12.2011г. приходится на третий раздел баланса – «Капитал и резервы» – 63,3 % от валюты баланса или 73 432 224 тыс. руб., из которых на уставный капитал приходится 38 543 414 тыс. руб. или 33,3 % , на добавочный капитал – 33 362 255 тыс. руб. или 28,8 % и резервный капитал – 403 126 тыс. руб. или 0,3 %.

Долгосрочные пассивы представлены такими статьями как «Займы и кредиты», которые в валюте баланса составляют 22 242 415 тыс. руб. или 19,2 %, «Отложенные налоговые обязательства» – 2 437 187 тыс. руб. или 2,2 %.

Рис. 25. Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2011 г.



К краткосрочным пассивам относятся краткосрочные займы и кредиты, на которые приходится 8,8% валюты баланса или 10 244 256 тыс. руб., а также на статью «Кредиторская задолженность» раздела «Краткосрочные обязательства» приходится 6,0 % валюты баланса или 6 963 811 тыс. руб.

Таким образом, видно, что в 2011 году компания ОАО «ТГК-1» активно привлекала заемный капитал для финансирования своей инвестиционной деятельности. При этом повышение уровня заемных ресурсов в структуре капитала компании находится в

пределах допустимого с точки зрения обеспечения необходимого уровня финансовой устойчивости компании.

Таблица 32. Динамика кредиторской задолженности в 2010-2011 гг. (тыс. руб.)

	На 31.12.2010	На 31.12.2011
Кредиторская задолженность	7 733 329	6 963 811
В том числе:		
Поставщики и подрядчики	4 875 491	4 422 790
Из них:		
- Поставщики электро- и теплоэнергии	456 674	477 663
- Поставщики топлива	997 417	559 805
- Строительные организации	2 368 477	2 187 776
- Ремонтные организации	467 906	723 840
- Другим поставщикам и подрядчикам	585 017	473 706
Векселя к уплате	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	117 635	157 726
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	36 315	54 171
Задолженность по налогам и сборам	550 903	289 910
Авансы полученные	1 109 013	693 930
Прочие кредиторы	1 043 972	1 345 284

На 31.12.2011 г. общая сумма кредиторской задолженности снизилась и составила 6 963 811 тыс. руб. Снижение было достигнуто за счет сокращения кредиторской задолженности поставщиков и подрядчиков на 452 701 тыс. руб., по налогам и сборам – на 260 993 тыс. руб., авансам полученным – на 415 083 тыс. руб. В состав краткосрочной кредиторской задолженности также входит задолженность по оплате труда, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность по налогам и сборам и прочие кредиторы, которые составляют 36,5 % в общем объеме краткосрочной кредиторской задолженности.

Анализ ликвидности

Для характеристики ликвидности и платежеспособности Компании используют следующие коэффициенты:

Таблица 33. Коэффициенты ликвидности ОАО «ТГК-1» за 2010-2011 гг.

Наименование коэффициентов	2010	2011
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,13	0,12
Коэффициент быстрой ликвидности	0,98	0,91
Коэффициент текущей ликвидности	1,25	1,08
Коэффициент финансовой независимости	0,68	0,63

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании погасить обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. На 31.12.2011г. данный показатель равен 0,12, т.е. Общество может досрочно погасить 12 % текущих обязательств.

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Значение показателя на отчетную дату в 2011 году составляет 0,91, что говорит о том, что компания может отвечать по своим обязательствам перед кредиторами с использованием наиболее ликвидной части активов.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотных средств у предприятия (без учета дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Данный показатель характеризует способность компании выдерживать быстротечные изменения рыночной конъюнктуры и бизнес-среды, такие как задержки платежей со стороны покупателей, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей. Коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2011 г. составляет 1,08.

Коэффициент финансовой независимости отражает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования, характеризуя тем самым степень зависимости предприятия от внешних займов. Значение данного коэффициента за отчетный период 2011 года составляет 0,63, что показывает, что обязательства составляют в пассивах 37 %.

Анализ рентабельности

Таблица 34. Коэффициенты рентабельности ОАО «ТГК-1» за 2010-2011 гг.

Наименование коэффициентов	2010	2011
Рентабельность продаж	11,7%	9,6%
Рентабельность основной деятельности	13,2%	10,7%
Рентабельность совокупного капитала	4,5%	3,1%
Рентабельность собственного капитала	5,5%	5,4%

Рентабельность продаж рассчитывается как отношение валовой прибыли к выручке. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает сколько валовой прибыли приходится на 1 рубль реализованной продукции. По итогам 12 мес. 2011 г. фактическое значение данного показателя составило 9,6 %, то есть на 1 руб. реализованной продукции приходится 9,6 коп. валовой прибыли. Уровень рентабельности продаж в отчетном периоде текущего года снизился по сравнению со значением данного показателя за аналогичный период 2010 года в результате одновременного роста объема выручки компании в 2011 году (57 690,8 млн. руб.) по сравнению с предыдущим годом (50 612,5 млн. руб.) и снижения размера валовой прибыли в 2011 году на 348 556 тыс. руб.

Рентабельность основной деятельности отражает объем прибыли, приходящийся на 1 рубль затрат. Значение расчетного показателя говорит о том, что на 1 рубль затрат приходится 10,7 коп. прибыли.

Рентабельность совокупного капитала (ROTA) рассчитывается как отношение прибыли до налогообложения к совокупным активам и показывает эффективность использования суммарных активов. За отчетный период данный показатель равен 3,1%, что показывает, что на 1 рубль совокупных активов приходится 3,1 коп. прибыли до налогообложения. Снижение значения данного показателя связано с ростом активов компании за отчетный год за счет эффективной реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

Рентабельность собственного капитала (ROE) рассчитывается как отношение чистой прибыли (за вычетом прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде и

переоценки финансовых вложений) к величине собственного капитала компании (итогу по третьему разделу бухгалтерского баланса «Капитал и резервы») за отчетный период и отражает уровень капиталоотдачи собственного капитала. За анализируемый период ROE составляет 5,4 %, что показывает, что на 1 рубль капитала, вложенного акционерами, приходится 5,4 коп. чистой прибыли.

Анализ деловой активности

Таблица 35. Коэффициенты анализа деловой активности ОАО «ТГК-1» за 2010-2011 гг.

Наименование коэффициентов	2010	2011
Производительность труда, (тыс. руб./чел.)	6 178	7 993
Фондоотдача	0,9	0,9
Фондовооруженность, (тыс. руб.)	6 906	7 838
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	4,1	5,3
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	88,6	68,5
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	20,4	21,6
Период оборачиваемости запасов (в днях)	17,6	16,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	6,3	12,4
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	57,3	29,1
Продолжительность операционного цикла (в днях)	106,2	85,1
Продолжительность финансового цикла (в днях)	48,9	56,1

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов. За 2011 г. данный показатель равен 7 993 тыс. руб./чел., что выше уровня значения показателя производительности труда за 2010 год на 29,4 %.

Фондоотдача, наряду с таким показателем как фондовооруженность, является одним из факторов, влияющих на величину производительности труда. Фондоотдача определяется как отношение количества произведенной продукции в денежном выражении к стоимости основных фондов в денежном выражении и отражает эффективность использования основных фондов. В 2011 году показатель фондоотдачи составил 0,9. Значение данного показателя говорит о том, что на 1 рубль основных средств приходится 90 коп. выручки. Значения показателя в 2010 и 2011 гг. говорят об относительно пропорциональном росте выручки и стоимости основных средств в указанных периодах.

Фондовооруженность является параметром экономической деятельности компании, рассчитываемый как отношение годовой стоимости основных производственных фондов к среднесписочной численности работников за год. Данный показатель характеризует оснащенность работников предприятий основными производственными средствами. За анализируемый период фондовооруженность равна 7 838 тыс. руб. Рост значения показателя фондовооруженности в 2011 году достигнут за счет ввода новых объектов основных средств в соответствии с планом реализации инвестиционной программы компании ОАО «ТГК-1» в 2006-2015 гг.

Оборачиваемость дебиторской задолженности определяется как отношение выручки компании к средней величине дебиторской задолженности за отчетный период и характеризует степень погашения дебиторской задолженности, то есть насколько быстро

она может быть превращена в денежные средства. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2011 году равна 5,3 оборота. Рост данного показателя в 2011 году свидетельствует об уменьшении коммерческого кредитования компанией своих покупателей и заказчиков. Сокращение периода оборачиваемости дебиторской задолженности с 88,6 дня в 2010 году до 68,5 дня в 2011 году также свидетельствует об эффективном управлении дебиторской задолженностью.

Оборачиваемость запасов представляет собой отношение себестоимости продукции, реализованной за отчетный период, к средней величине запасов в этом периоде и показывает, сколько раз в среднем реализуются запасы предприятия за отчетный период. Данный показатель в 2011 году равен 21,6 оборота, а период оборачиваемости запасов равен 16,7 дня. Повышение уровня оборачиваемости запасов компании и снижение периода оборачиваемости запасов в 2011 году по сравнению со значением данных показателей в 2010 году отражает снижение потребности компании в оборотном капитале.

Оборачиваемость кредиторской задолженности рассчитывается как отношение объема выручки компании к среднегодовому уровню кредиторской задолженности и отражает степень использования компанией такого источника финансирования своей деятельности как кредиторская задолженность. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности в 2011 году равен 12,4 оборота, а период оборачиваемости кредиторской задолженности составляет 29,1 дня. Рост значения коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и, соответственно, снижение периода оборачиваемости в отчетном периоде говорит о росте платежеспособности компании и сокращении сроков расчетов с поставщиками.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей, возникновением текущей дебиторской задолженности и конечной реализацией продукции. В 2010 году данный показатель составил 106,2 дня, в 2011 году – 85,1 дня.

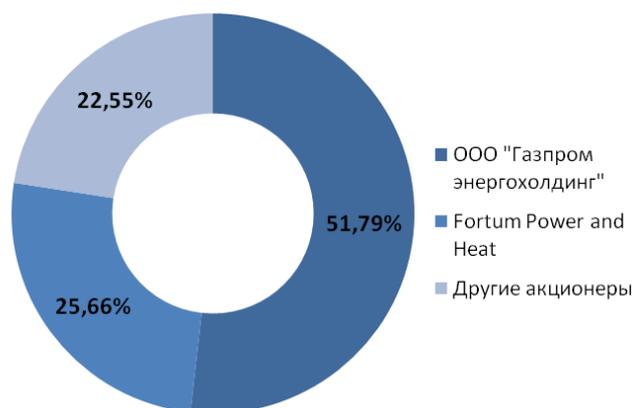
Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2010 г. значение данного показателя для ОАО «ТГК-1» составило 48,9 дня, за 2011 г. – 56,1 дня. Незначительный рост продолжительности финансового цикла говорит о том, что финансовые ресурсы отвлечены из оборота крайне незначительный период времени, что обеспечивает бесперебойное финансирование операционной деятельности компании.

9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. 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 3/7 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. В течение года изменений в структуре основных акционеров ОАО «ТГК-1» не происходило.

Рис. 26. Структура акционеров ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011 г.



По состоянию на 12.05.2011 г. – дату закрытия реестра для участия в годовом Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» 2011 г. – общее количество акционеров Компании составило 327 735, в том числе:

- владельцы-юридические лица – 1 994;
- владельцы-физические лица – 325 702;
- номинальные держатели – 27;
- счета общей долевой собственности физических лиц – 12.

9.2. Обращение ценных бумаг

Акции

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – бирже ОАО «ММВБ-РТС». В 2011 г. с целью совершенствования биржевой инфраструктуры и становления в Москве международного финансового центра две крупнейшие российские биржи ММВБ и РТС объединились и образовали единую торговую площадку, торги на которой начались 19 декабря 2011 г.

Торги ценными бумагами проводятся на фондовом рынке ММВБ-РТС в трех секторах: Основной рынок, рынки Standard и Classica. Акции ОАО «ТГК-1» включены в Котировальный список «А» первого уровня.

С 30 апреля 2011 г. ОАО «Фондовая биржа РТС» по заявлению ОАО «ТГК-1» перевело обыкновенные акции Компании из Котировального списка «Б» ОАО «Фондовая биржа РТС» в раздел «Ценные бумаги, допущенные к торгам без процедуры прохождения листинга». Причиной для перевода стало снижение объемов торгов акциями Компании на бирже РТС.

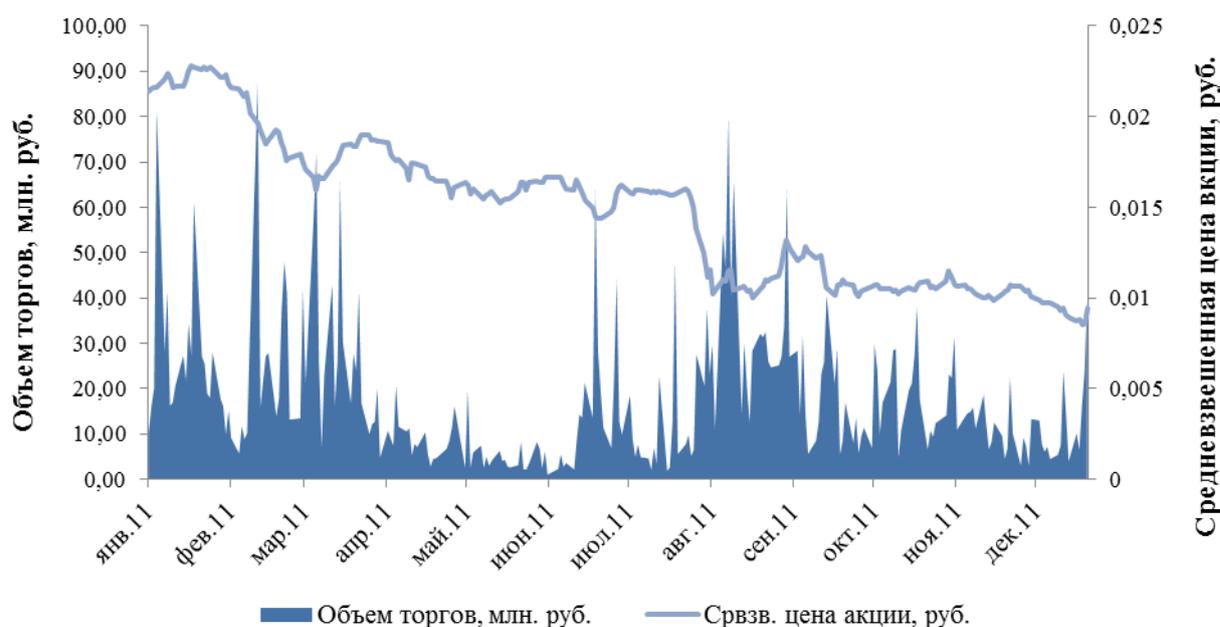
Объем торгов акциями ОАО «ТГК-1» на бирже ММВБ-РТС в основном режиме торгов в 2011 г. составил 325 625,3 млн. штук на общую сумму 4 471,2 млн. руб., что ниже аналогичных показателей 2010 г. на бирже ММВБ. Среднемесячный объем сделок, рассчитанный по итогам последних 6 месяцев, и ежемесячный объем сделок, заключенных с акциями ОАО «ТГК-1» за последние 3 месяца, превышают необходимый объем для поддержания в котировальном списке «А1».

ОАО «ТГК-1» в 2011 г. продолжило осуществлять политику, направленную на повышение инвестиционной привлекательности Компании. Соблюдая требования российского и международного законодательства, а также следуя принципам информационной открытости и прозрачности, ОАО «ТГК-1» считает защиту прав акционеров и потенциальных инвесторов одной из своих приоритетных задач. Последовательное повышение уровня корпоративного управления позволяет ОАО «ТГК-1» соответствовать требованиям котировального списка «А» первого уровня ОАО «ММВБ-РТС».

За 12 месяцев 2011 г. капитализация ОАО «ТГК-1» снизилась на -40,2 %, что соответствует падению российского сектора электроэнергетики за данный период.

За 12 месяцев 2011 г. индексы ММВБ и РТС снизились на -23,1 % и -23,3 % соответственно, отраслевые индексы «ММВБ энергетика» и «РТС электроэнергетика» на -32,3 % и -40,9 % соответственно.

Рис. 27. Динамика торгов акциями на бирже ММВБ-РТС в 2011 гг. (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.

Главной задачей Дивидендной политики ОАО «ТГК-1» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и Компании.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» от 27.06.2011 г., принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2010 года в размере 0,000046791 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в

течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Общий размер начисленных дивидендов по итогам 2010 года составил 180,3 млн. руб.

Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2011 г. органами управления Компании не принималось.

Облигации

По состоянию на конец марта 2012 г. на бирже ММВБ-РТС обращаются три облигационных займа ОАО «ТГК-1» серий 01-03. 11 марта 2012 г. состоялось размещение 10-летнего облигационного займа серии 04 на фондовой бирже ММВБ-РТС объемом 2 млрд. рублей, ставка 1 купона была утверждена в размере 7,6%.

Таблица 36. Информация об облигационных выпусках ОАО «ТГК-1»

	Первый облигационный выпуск	Второй облигационный выпуск	Третий облигационный выпуск
Вид (категория) ценных бумаг	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03
Номинал	1000 рублей	1000 рублей	1000 рублей
Объем выпуска	4 000 000 штук	5 000 000 штук	2 000 000 штук
Объем в обращении (по состоянию на 16.03.2012 г.)	400 651 штук	2 894 187 штук	2 000 000 штук
Дата регистрации Гос. регистрационный номер	21.02.2007 4-01-03388-D	21.10.2008 4 -02-03388-D	08.12.2011 4-03-03388-D
Код ISIN	RU000A0JP435	RU000A0JQ722	RU000A0JS1W0
Дата размещения	20.03.2007	07.07.2009	27.12.2011
Способ размещения	Открытая подписка, по номиналу ОАО «ММВБ-РТС»	Открытая подписка, по номиналу ОАО «ММВБ-РТС»	Открытая подписка, по номиналу ОАО «ММВБ-РТС»
Торговая площадка	(котировальный лист — А2)	ОАО «ММВБ-РТС» (котировальный лист — А2)	ОАО «ММВБ-РТС» (котировальный лист — А1)
Срок обращения	7 лет	5 лет	10 лет
Дата погашения	11.03.2014	01.07.2014	14.12.2021
Периодичность купонных выплат	2 раза в год	2 раза в год	2 раза в год
Ставка купона	1–6 купоны — 7,75% годовых, 7–10 купоны — 8,5% годовых, 11–14 купоны — 7,6% годовых	1–4 купоны — 16,99% годовых, 5–8 купоны — 6,7% годовых, 9–10 купоны - определяет Эмитент	1 купон – 10,3% годовых, 2–20 купоны – определяет Эмитент
Досрочный выкуп *	18.03.2010: выкупленный объем – 0 шт. 15.03.2012: выкупленный объем – 742 852 шт.	11.07.2011: выкупленный объем – 2 105 813 шт.	Не предусмотрен
	*2008: в рамках реформирования РАО «ЕЭС России» при		

Организатор
размещения

удовлетворении
требований кредиторов
предъявлено к выкупу
2 856 497 шт.

Райффайзенбанк

Газпромбанк,
Газэнергопромбанк

ЗАО «ИК «Лидер»

8 декабря 2011 г. Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала выпуски и проспект облигаций 03-06 серий ОАО «ТГК-1» на общую сумму 8 млрд. рублей, размещаемых путем открытой подписки для финансирования инвестиционной программы Компании.

Каждый из 4-х выпусков состоит из 2 млн. облигаций номиналом 1 тысяча рублей. Выпускам присвоены государственные регистрационные номера 4-03-03388-D, 4-04-03388-D, 4-05-03388-D, 4-06-03388-D. Срок обращения всех серий составляет 10 лет.

Решения о реализации выпусков серий 05-06 будут приниматься в 2012 году по мере возникновения необходимости в привлечении инвестиций для финансирования инвестиционной программы.

Обращение ценных бумаг за рубежом

Таблица 37. Общая информация о ГДР ОАО «ТГК-1»

Вид ГДР	Reg. S / спонсируемая
	Rule 144A / спонсируемая
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.

ОАО «ТГК-1» в мае 2008 г. получило разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР) РФ на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 20 % от общего числа акций.

Банком-депозитарием по итогам открытого запроса предложений был выбран The Bank of New York Mellon, являющийся мировым лидером в данном сегменте финансового рынка и выступавший держателем программ депозитарных расписок РАО «ЕЭС России».

Депозитарные расписки выпущены по Положению S и Правилу 144A. Одна ГДР удостоверяет права в отношении 5000 обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-1». Бумаги обращаются на внебиржевом рынке (over-the-counter market - OTC).

ГДР по Правилу 144A. ГДР, которые по правилу Комиссии по ценным бумагам и биржам США, могут выпускаться неамериканскими компаниями на рынке США без регистрации в Комиссии среди крупных институциональных инвесторов (Qualified Institutional Buyers, QIBs).

ГДР по Положению S. Могут размещаться только за пределами США в соответствии с распоряжением (Regulation S) Совета управляющих Федеральной резервной системы США.

Таблица 38. Изменение количества ГДР в 2011 г.

Дата	Количество			% от уставного капитала
	144А	Reg S.	Всего	
31.01.2011	315 952	948 121	1 264 073	0,1640
28.02.2011	314 902	948 120	1 263 022	0,1638
31.03.2011	314 902	946 132	1 261 034	0,1636
29.04.2011	314 902	946 132	1 261 034	0,1636
31.05.2011	314 902	946 132	1 261 034	0,1636
30.06.2011	314 902	945 283	1 260 185	0,1635
29.07.2011	314 902	945 283	1 260 185	0,1635
31.08.2011	314 902	945 283	1 260 185	0,1635
30.09.2011	314 902	945 283	1 260 185	0,1635
31.10.2011	314 902	945 283	1 260 185	0,1635
30.11.2011	314 902	945 283	1 260 185	0,1635
30.12.2011	314 902	941 957	1 256 859	0,1630

9.3. Принципы и практика корпоративного управления

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Компанией в строгом соответствии с принципами, указанными в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР РФ, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость. Документы, обеспечивающие деятельность системы корпоративного управления размещены на интернет-сайте Компании.

В 2011 г. руководством Компании проводилась работа, направленная на обеспечение защиты прав акционеров и инвесторов.

Для обеспечения эффективности принятия решений Советом директоров ОАО «ТГК-1» продолжили свою работу следующие комитеты Совета директоров:

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

По решению Совета директоров, для повышения эффективности работы, были утверждены положения для комитетов.

В состав комитетов Совета директоров входят члены Совета директоров, представители акционеров и Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга. На заседаниях комитетов в 2011 г. обсуждались вопросы организационной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров и предлагаемые к рассмотрению членами комитетов. С целью привлечения к работе комитетов внешних консультантов сформированы и утверждены Советом директоров бюджеты комитетов.

Более подробная информация о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФСФР РФ содержится в Приложении.

В 2011 г. менеджмент Компании продолжил направлять свои усилия на совершенствование практики соответствия корпоративного управления Компании рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, разработанного ФСФР РФ.

Советом директоров была утверждена Дивидендная политика Общества. Принятый документ определяет принципы, которыми должен руководствоваться Совет директоров ОАО «ТГК-1» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров Общества для принятия решения о распределении прибыли, в том числе, о выплате дивидендов.

9.4. Органы управления и контроля

9.4.1. Общее собрание акционеров

В соответствии со статьей 14 Устава ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 33 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25% ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в

- общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;
 13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25% ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 16. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;
 17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50% балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого

составляет от 25% до 50% балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется Положением об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров ОАО «ТГК-1» на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Вопросы в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров предлагаются инициатором созыва собрания.

В 2011 г. было проведено одно годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».

9.4.2. Совет директоров

Порядок деятельности и проведения, заседаний Совета директоров Общества, регулируется Положением о Совете директоров ОАО «ТГК-1», утвержденным Годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2009 г.

В соответствии с Положением 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 состав Совета директоров входят 11 человек, из них 4 – представители компаний группы «Газпром», 3 – представители концерна Fortum Power and Heat Oy, 1 – представитель органа власти субъекта Федерации, 1 – представитель ОАО «Системный оператор ЕЭС», 1 – генеральный директор ЗАО «Лидер», 1 – представитель ОАО «ОГК-2».

В 2011 г. Совет директоров провел 23 заседания.

Составы Совета директоров ОАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2011 г.:

Совет директоров, избранный 27.06.2011 г.

Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, слияние 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, поглощения и слияния компаний
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпромэнерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2», генеральный директор ОАО «ОГК-б»,
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»

Совет директоров, действовавший в период с 28.06.2010 г. по 27.06.2011 г.*

Вайнзихер Борис Феликсович	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, слияние 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»

* Прим.: Должности указаны на момент избрания.

Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»
Кари Йоханнес Каутинен	Вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпромэнерго», генеральный директор ОАО «ОГК-2», генеральный директор ОАО «ОГК-6»
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»

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» (ранее ООО «Межрегионгаз»).

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

Акций 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 «Турбокон».

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 – генеральный директор ОАО «Межрегионэнергосбыт».
С 2007 г. – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».
С 2008 г. – председатель Совета директоров ОАО «ОГК-2», ОАО «ТЭК Мосэнерго», заместитель председателя Совета директоров ОАО «ТГК-1».
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 - 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».
2009 г. - исполнительный директор GE Oil & Gas (Россия и СНГ).
С 2009 г. - генеральный директор ОАО «Фортум», член Правления корпорации Fortum.
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Гавриленко Анатолий Анатольевич, член Совета директоров

Родился в 1972 году. Окончил МГУ им. Ломоносова, 1995 Специальность: экономическая кибернетика, 2001 Специальность: гражданское право, Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров и специалистов РЭА им. Г.В. Плеханова. 2001 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, слияние и поглощения, Россия.
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Драчук Андрей Александрович, член Совета директоров

Родился в 1971 г. В 1993 г. окончил судебно-прокурорский факультет Свердловского ордена Трудового Красного знамени юридического института (с 1992 г. - Уральская государственная юридическая академия) по специальности «правоведение», квалификация «юрист».

2002-2007 гг. - адвокат в Адвокатской конторе №30 Свердловской областной коллегии адвокатов.

2004-2006 гг. - первый заместитель Исполнительного директора – директор по корпоративным вопросам и собственности ООО «Корпорация АФК».

2006-2007 гг. - Исполнительный директор - первый вице-президент ООО «Корпорация АФК».

С 2007 г. - начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС».

С 2009 г. - директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «Системный оператор ЕЭС».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» - 0,0001 %.

Душко Александр Павлович, член Совета директоров

Родился в 1964 г. Окончил Инженерно-экономическую академию в Санкт-Петербурге.

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 – заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».

Акция 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 г. - генеральный директор предприятия «Сигма-газ».

1999-2004 гг. – генеральный директор ООО «Петербургрегионгаз».

С 2004 г. - генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» (ранее ЗАО «Петербургрегионгаз»).

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кари Йоханнес Каутинен, член Совета директоров

Родился в 1964 г. В 1989 году окончил Университет Хельсинки, кандидат юридической наук.

С 2005 г. – вице-президент Fortum Power and Heat Oy.

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

Акция 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).

С 2007 г. - генеральный директор ООО «Газпромэнерго».

2008 -2011 гг. - генеральный директор, председатель Правления ОАО «ОГК-6».

С 2010 г. - генеральный директор, председатель Правления ОАО «ОГК-2».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Сергеев Алексей Иванович, член Совета директоров

Родился в 1954 г. В 1978 году окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «инженер-механик».

1977-1981 гг. - заместитель секретаря, затем секретарь комитета ВЛКСМ Ленинградского политехнического института.

1981-1985 гг. – второй секретарь, затем первый секретарь Калининского РК ВЛКСМ.

1985-1989 гг. - заместитель начальника цеха, начальник цеха, начальник сборочного производства производственно-технического комплекса Ленинградского оптико-механического объединения.

1989-1991 гг. – инструктор, затем заместитель заведующего отделом Ленинградского ОК КПСС.

1991-1992 гг. – заместитель директора по коммерческим вопросам Ленинградской областной фабрики по пошиву меховых и кожгалантерейных изделий.

1992-2004 гг. - генеральный директор ЗАО «Сампо».

2004-2006 гг. - глава администрации Калининского района Санкт-Петербурга.

2006-2009 гг. - глава Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли Правительства Санкт-Петербурга.

2009- сентябрь 2011 гг. – вице-губернатор Санкт-Петербурга.

С декабря 2011 г. - Генеральный секретарь Совета Межпарламентской Ассамблеи государств - участников СНГ.

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

9.4.3. 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.

Комитет по аудиту Совета директоров Общества

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и отчетности Общества.

Состав комитета по аудиту:

Ирина Граве	Вице-президент корпорации Fortum, слияние и поглощения, Россия; член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Александр Душко	Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Валентин Казаченков	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Денис Федоров	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»

Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим ключевым направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, оценка эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе, согласование стратегии Общества;
- анализ хода реализации принятых программ и проектов стратегического развития Общества;
- корректировка стратегии развития Общества;
- установление ключевых показателей эффективности (KPI) для утверждения Советом директоров;
- контроль за достижением стратегических целей Общества и ключевых показателей эффективности (KPI), утвержденных Советом директоров;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;
- финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества;
- рассмотрение вопросов привлечения заемного финансирования, в том числе выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- содействие менеджменту Общества и оценка предложений по привлечению инвесторов в отрасль и выработка рекомендаций по соблюдению баланса интересов Общества и инвесторов при осуществлении инвестиционных процессов в Обществе и его филиалах;
- организация своевременной и качественной экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества;

Состав комитета по бизнес-стратегии и инвестициям

Ирина Граве	Вице-президент корпорации Fortum, слияние и поглощения, Россия; член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Людмила Сергеева	Начальник департамента инвестиционного проектирования в электроэнергетике ОАО «СО ЕЭС»
Евгений Дулин	Начальник отдела финансовых планов дочерних обществ и организаций инфраструктуры ОАО «Газпром»
Елена Сенченко	Заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Денис Башук	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Кари Каутинен	Вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний
Ирья Веккиля	Менеджер Fortum Oyj, направление слияний и поглощений
Светлана Мангатаева	Главный специалист отдела бизнес-планирования Экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Евгений Земляной	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Александр Рогов	Начальник отдела развития электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Олег Стасев	Заместитель генерального директора по стратегическому развитию ООО «Газпром энергохолдинг»
Олег Тришкин	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Алексей Евстратов	Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Сергей Редькин	Директор по развитию ОАО «ТГК-1»

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по направлениям деятельности Совета директоров в области кадровой и социально трудовой политики Общества.

Состав комитета по кадрам и вознаграждениям

Ирина Граве	Вице-президент корпорации Fortum, слияние и поглощения, Россия; член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Алексей Сергеев	Вице-губернатор Санкт-Петербурга, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Алексей Митюшов	Генеральный директор ОАО «ОГК-2», Генеральный директор ОАО «ОГК-6», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Денис Федоров	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»,

Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»

Комитет по надежности Совета директоров Общества

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- экспертиза приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, согласование стратегии Общества, в части обеспечения требований комплексной надежности;
- экспертиза программ технического перевооружения и реконструкции, планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- подготовка предложений в Комитет по кадрам и вознаграждениям касающихся оценки деятельности менеджмента в части обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- рассмотрение и одобрение Технической политики Общества;
- рассмотрение и одобрение ежегодного отчета Генерального директора Общества о реализации Технической политики Общества
- оценка деятельности технических служб Общества в части: обеспечения комплексной надежности работы сетевого, генерирующего оборудования, сооружений и прочих объектов технологической инфраструктуры; обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования.

Состав комитета по надежности

Денис Башук	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Александр Ковалев	Заместитель технического директора по обслуживанию газовых турбин ОАО «Фортум»
Михаил Сорокин	Заместитель начальника отдела энергетического инжиниринга ОАО «Газпром»
Илья Кравченко	Директор по управлению режимами-главный диспетчер филиала ОАО «СО- ЕЭС» ОДУ Северо-запада
Дмитрий Рожков	Заместитель директора по производству - начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сергей Лапутько	Первый заместитель генерального директора - главный инженер – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Сергей Радченко	Начальник отдела технического аудита и инспекции производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Алексей Евстратов	Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению

9.4.4. Ревизионная комиссия

Порядок деятельности Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2010 г.

В соответствии с п. 1.3. Положения главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление контроля за соответствием законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формирование 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.

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров 27.05.2005 г. В соответствии с этим положением членам ревизионной комиссии устанавливаются следующие размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций:

- выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме;
- члену ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании ревизионной комиссии и проведением проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов;
- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением;
- за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.
- порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества;
- размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии увеличивается на 50%.

Состав Ревизионной комиссии

Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника Управления – начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»

Веккиля Ирья	Менеджер Fortum Oyj, направление слияний и поглощений
Линовицкий Юрий Андреевич	Заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»
Дащещак Светлана Александровна	Главный экономист Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»

Биографические сведения членов ревизионной комиссии

Земляной Евгений Николаевич, Председатель Ревизионной комиссии

Родился в 1985 г.

Окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова по специальностям «финансы и кредит» (2007 г.), «юриспруденция» (2008 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2003–2005 гг. — финансовый директор ООО «Арт криэйшн»;
- 2006–2007 гг. — консультант Практики корпоративных финансов ЗАО «БДО Юникон»;
- 2007–2010 гг. — главный специалист отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;
- с 2010 г. — начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Дащещак Светлана Александровна

Родилась в 1965 г.

Окончила Тюменский инженерно-строительный институт, 1987 г.

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- с 2006 г. — главный экономист Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Веккиля Ирья

Родилась в 1949 г.

Окончила Высшее коммерческое училище г. Хельсинки (1973 г.).

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2001–2005 гг. — аудитор в Fortum Oyj;
- с 2005 г. — вице-президент Fortum Oyj.

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Ковалев Виталий Анатольевич

Родился в 1955 г.

Окончил Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, 1978 г.

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- с 2005 г. — заместитель начальника Управления – начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»
- Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

Линовицкий Юрий Андреевич

Родился в 1983 г.

Окончил Финансовую академию при Правительстве РФ, 2007 г.

Профессиональный опыт за последние 5 лет:

- 2006-2007 гг. — специалист 3 разряда, Секретарь государственной гражданской службы 3 класса ИФНС России №7 по г. Москва;
- 2007-2010 гг. — консультант, старший консультант ЗАО «БДО Юникон»;
- с 2010 г. — главный специалист, заместитель начальника управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг».

Доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» не имеет.

9.4.5. Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной ст. 27 Устава ОАО «ТГК-1». Положение о Правлении ОАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол № 1 от 18 июня 2009 года).

Состав Правления на 31.12.2011 г.:

Филиппов Андрей Николаевич (Председатель Правления)

Родился в 1959 году. Окончил Ленинградское Высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина в 1981 г. и Санкт-Петербургский Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова в 2002 г.

С 2006 по 2007 гг. - Заместитель генерального директора ООО «Петербургтеплоэнерго» ОАО «Газпром».

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

С 2009 г. по 2011 гг. - Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1»; Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

С 2011 г. – по настоящее время – Генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

Родился в 1948 году. Окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности.

С 2000 по 2005 гг. - Первый заместитель генерального директора – главный инженер; главный инженер ОАО «Ленэнерго».

С 2005 по 2007 гг. - Главный инженер ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - 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 %.

Лыков Кирилл Александрович

Родился в 1971 году. Окончил Санкт-Петербургский университет экономики и финансов.

С 2000 по 2004 гг. - руководитель проекта дирекции по корпоративным вопросам (2002 г.), заместитель директора по корпоративным вопросам (2003-2004 гг.), директор по корпоративным вопросам (2004-2006 гг.), директор по управлению имуществом (2006-2007 гг.). ОАО «Силловые машины».

С 2007 по 2008 гг. - заместитель генерального директора по операционной деятельности ОАО «Полюс Золото» (Москва).

С 2008 по 2009 гг. - исполнительный директор ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРПРОС».

С 2009 г. по настоящее время - Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»; Директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Редькин Сергей Михайлович

Родился в 1977 году. Окончил Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет.

С 2006 по 2008 гг. – начальник департамента развития ЕЭС ОАО РАО «ЕЭС России».

С 2008 по 2009 гг. - директор проектов компании ООО «СПБ Управком».

С 2009 по настоящее время - Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»; Директор по развитию ОАО «ТГК-1»; Директор по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

Родился в 1953 году. Окончил Ленинградский политехнический институт.

С 2005 по 2007 гг. - Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1», п. Мурмаши Мурманской области.

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

Родилась в 1959 году. Окончила Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса.

С 1994 по 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. по настоящее время - главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» - 0,0000001 %.

Федоров Андрей Алексеевич

Родился в 1960 году. Окончил Ленинградский государственный университет.

С 2005 по 2007 гг. - Начальник департамента специальных программ ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора по общим вопросам ОАО «ТГК-1»; Директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

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

2004 г. - Первый заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

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

С 2005 по 2007 гг. - Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

С 2007 г. по настоящее время - Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

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

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 году. Окончил Ленинградский государственный университет.

2005 г. - Заместитель директора по ремонтам и капитальному строительству Генерирующей компании ОАО «Ленэнерго».

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

С 2008 г. по настоящее время - 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 году. Окончил Санкт-Петербургский государственный политехнический университет.

С 2005 по 2007 гг. - Начальник отдела технической политики и развития департамента производственного планирования и технического развития, начальник отдела технической политики и развития департамента перспективного планирования и технического развития ОАО «ТГК-1».

С 2007 по 2007 гг. - Заместитель начальника департамента перспективного планирования и технического развития ОАО «ТГК-1».

С 2007 по 2009 гг. - Заместитель начальника департамента инвестиций и капитального строительства, заместитель начальника департамента инвестиций ОАО «ТГК-1».

С 2009 по 2011 гг. - Начальник департамента реализации проектов капитального строительства ОАО «ТГК-1».

С 2011 г. по настоящее время - Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Изменения в составе Правления, произошедшие в 2012 г.

С 01.01.2012 г. член Правления ОАО «ТГК-1» Редькин Сергей Михайлович назначен директором по маркетингу и сбыту.

С 16.04.2012 г. Лисицкий Эдуард Николаевич назначен на должность директора по развитию и избран членом Правления ОАО «ТГК-1».

Лисицкий Эдуард Николаевич

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

2005-2009 гг. – начальник департамента производственного планирования и технического развития, начальник департамента перспективного планирования и технического развития, начальник департамента инвестиций и капитального строительства ОАО «ТГК-1».

2009-2010 гг. – начальник департамента инвестиций ОАО «ТГК-1».

2010-2012 гг. – директор Правобережной ТЭЦ-5 ОАО «ТГК-1».

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

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

Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются на основании Положения о выплате

членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17.06.2009 г. (Протокол №1 от 18.06.2009 г). В соответствии с этим Положением выплаты компенсаций осуществляются только в том случае, если член Совета директоров принимал реальное участие в работе заседаний Совета, выплата вознаграждений осуществляется за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения).

В соответствии с п.4.8. Положения о Правлении членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом. По решению Совета директоров членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Компании. По итогам 2011 г. дополнительное вознаграждение членам Правления не выплачивалось.

В 2011 г. Компания выплатила управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 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.

9.5.Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»

Рис. 28. Дочерние общества ОАО «ТГК-1»



9.5.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами

Организация Компанией корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) осуществляется в соответствии со следующими принципами:

- соблюдение требований действующего законодательства Российской Федерации, положений Устава и внутренних документов Общества и ДЗО в процессе осуществления корпоративного управления ДЗО;
- соответствие корпоративного управления ДЗО стратегии развития Общества и ДЗО;
- осуществление корпоративного управления ДЗО на основании своевременной, полной и достоверной информации;
- соблюдение решений органов управления Общества при осуществлении корпоративного управления ДЗО;

- обеспечение участия акционеров Общества в определении позиции по наиболее важным вопросам компетенции органов управления и контроля ДЗО (определение позиции Советом директоров Общества);
- публичность и прозрачность корпоративного управления ДЗО.

Нормативной основой формирования принципов корпоративного управления ДЗО являются:

- законодательство Российской Федерации;
- Устав ОАО «ТГК-1»;
- внутренние документы ОАО «ТГК-1», регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества;
- Порядок формирования и представления подразделениями ОАО «ТГК-1» поручений представителям ОАО «ТГК-1» на общих собраниях акционеров и в советах директоров организаций, акционером/участником которых является ОАО «ТГК-1»;
- Положение о представителях ОАО «ТГК-1» в органах управления и контроля организаций, акциями/долями которых владеет ОАО «ТГК-1»;
- отдельные решения Совета директоров ОАО «ТГК-1».

9.5.2. Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2011 г.

ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Мурманская ТЭЦ была построена в 1934 г. для энергоснабжения Мурманска и близлежащих районов. В 1963 г. Мурманская ТЭЦ вошла в состав Колэнерго. В октябре 2005 г. по плану реформирования российской энергетики выделилась в самостоятельное акционерное общество, сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007 г. стало дочерним предприятием ОАО «ТГК-1». В настоящее время в составе Мурманской ТЭЦ — теплоэлектроцентраль и 2 котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1 111 Гкал/ч и 12 МВт, а также вошедшие с июля 2005 г. в структуру предприятия 12 электрокотельных суммарной установленной мощностью 60 МВт. Кроме того, ОАО «Мурманская ТЭЦ» принадлежит главное распределительное устройство, обеспечивающее энергией центр Мурманска, а также 50 километров магистральных тепловых сетей в Мурманске и 10 километров тепловых сетей в поселках Мурмаши и Мурмаши-3.

Мурманская ТЭЦ снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра, а также жителей поселков Мурмаши и Верхнетуломский, станции Кола.

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 Мурманской ТЭЦ на заседании Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 03 июня 2011 г. было принято решение об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Кольская тепловая компания» со 100% участием в его капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ». 17 июня 2011 года зарегистрировано Общество с ограниченной ответственностью «Кольская тепловая компания».

16 сентября 2011 года имущество ОАО «Мурманская ТЭЦ», целью использования которого является производство тепловой энергии (электрокотельные и тепловые сети, расположенные в пгт. Мурмаши и пос. Верхнетуломский), 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. Новая структура активов Мурманской ТЭЦ повысит прозрачность деятельности Общества и эффективность управления затратами, а также будет способствовать оптимизации работы по установлению экономически обоснованных тарифов на производство тепловой энергии в Мурманской области.

ОАО «Хибинская тепловая компания»

ОАО «Хибинская тепловая компания» (ОАО «ХТК») создано в рамках реализации соглашения об основных принципах реализации и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, заключенного 26.05.2006 г. между правительством Мурманской области, ОАО «РАО ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит».

Учредителями ОАО «ХТК» выступили в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит».

Цель создания ОАО «Хибинская тепловая компания» - выполнение функции заказчика при реализации инвестиционного проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП», ввод в действие теплотрассы и ее эксплуатация. В дальнейшем планируется также и эксплуатация тепловых сетей г. Кировск и сетей Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Целью проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП» является создание тепловой системы, обеспечивающей подачу тепла от Апатитской ТЭЦ в г. Кировск и пос. Кукисвумчор, с закрытием котельной г. Кировска. Предполагается подключить тепловую нагрузку г. Кировск и поселка Кукисвумчор в размере до 270 Гкал/ч. Предполагаемый теплоотпуск до 650 тыс. Гкал в год. 25 ноября 2011 г. состоялось торжественное открытие начала работ по прокладке тепломагистрали г. Апатиты – г. Кировск – 1-й стык.

В 3 квартале 2010 г. ОАО «ТГК-1» увеличило размер денежного участия в уставном капитале ОАО «ХТК» на 28,3 млн. руб. Доля участия ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «ХТК» осталась прежней – 50 %. Денежные средства, полученные ОАО «ХТК» от дополнительной эмиссии, направлены на завершение проектной документации, получение разрешения на строительство, оформления землеотвода под строительство.

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. В настоящий момент дополнительный выпуск находится в процессе размещения.

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества - 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 года 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.

ООО «ТГК-1 - Сервис»

В 2011 году 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». Новая 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 %.

10. ПЕРСОНАЛ

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики. Изменения в 2011 году

Политика управления персоналом ОАО «ТГК-1», находящегося в контуре управления ООО «Газпром энергохолдинг» (далее Политика управления персоналом), содействует достижению стратегической цели ОАО «Газпром» - стать лидером среди глобальных энергетических компаний.

Бизнес-стратегия ОАО «ТГК-1» направлена на развитие таких ключевых конкурентных преимуществ как:

- социальная и экологическая ответственность;
- финансовая устойчивость и ориентация на долгосрочное развитие;
- масштаб Компании и развитая производственная инфраструктура;
- эффективная система управления и профессионализм работников.

Цель Политики управления персоналом - создание организационно эффективной компании, предоставляющей возможности для максимального раскрытия потенциала каждого работника.

Основная задача Политики управления персоналом - построение системы управления, при которой Компания поддерживает стабильный статус «предпочтительного работодателя» в глазах людей, готовых и способных принести ей максимальную пользу.

Реализация Политики управления персоналом – сфера ответственности руководителей всех уровней.

Все организационно-распорядительные документы, используемые Компанией в целях реализации Политики управления персоналом, разрабатываются и выполняются в строгом соответствии с действующим законодательством.

Политика управления персоналом - это система принципов и концептуальных подходов к управлению персоналом, обеспечивающих успешное развитие компании и гармоничное сочетание интересов Компании, акционеров, работников, потребителей и государства.

✓ «Прозрачность и открытость» - принцип предполагает построение системы планирования карьеры, где необходимым условием и единственной гарантией служебного роста является профессионализм, достижение стабильно высоких результатов и демонстрация приверженности ценностям компании.

✓ «Отраслевое лидерство» - принцип предполагает, что компания отдаёт себе отчёт в том, что достижение поставленной цели в сфере управления персоналом требует вложения значительных средств, как в человеческие ресурсы, так и в развитие служб управления персоналом, а также совершенствования ИТ-обеспечения менеджеров.

✓ «Эффективность инвестиций» - принцип предполагает построение системы мотивации работников на достижение целей бизнес-стратегии с прозрачными механизмами оценки и поощрения достижения результатов.

✓ «Постоянное улучшение» - принцип предполагает непрерывность планирования процессов управления персоналом на основе системы регулярной оценки качества человеческих ресурсов и качества управления.

✓ «Организационный порядок» - принцип предполагает обеспечение единых подходов к построению процессов управления персоналом с учётом региональной специфики.

Основные направления работы по реализации Политики управления персоналом:

- Привлечение, отбор и реализация потенциала персонала;
- Обучение и развитие персонала;
- Управление результативностью;
- Организационное развитие.

При реализации Политики управления персоналом должен использоваться системный подход в развитии перечисленных выше направлений и управлении ими.

10.2. Численность и структура персонала

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011 г. составила 7 208 чел.

Таб. 39. Динамика численности персонала ОАО «ТГК-1» в период 2010-2011 гг.

	Списочная численность, чел.			
	на 31.12.2010		на 31.12.2011	
	Всего	ППП	Всего	ППП
Управление ОАО «ТГК-1»	438	438	415	415
филиал «Невский»	4427	4392	4 295	4 278
филиал «Карельский»	970	970	948	948
филиал «Кольский»	1612	1612	1 550	1 550
ОАО «ТГК-1»	7447	7412	7 208	7 191

Численность персонала Компании снизилась на 239 человек (3,2 %), численность промышленно-производственного персонала снизилась на 221 человека (3,0 %).

Изменение численности произошло в результате:

1. Проведения реорганизации:
 - Частичное сокращение персонала Автотранспортного предприятия как предварительный этап вывода подразделения из организационной структуры ОАО «ТГК-1»;
 - Вывод на аутсорсинг работ по уборке территорий и помещений.
2. Вывода из состава структурных подразделений филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» непромышленного персонала (медицинский пункт - ТЭЦ-5, столовая – Центральная ТЭЦ, спортивно-оздоровительный комплекс – ТЭЦ-21).

Рис. 29. Структура персонала ОАО ТГК-1 по категориям на 31.12.2011 г.

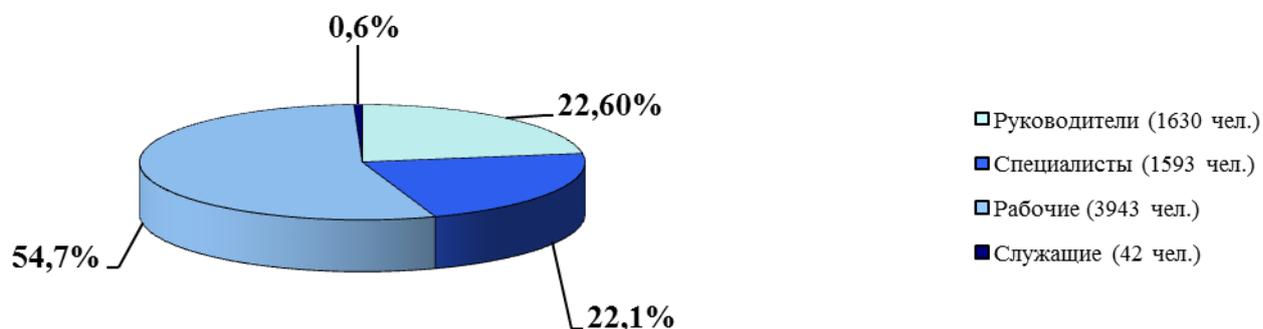
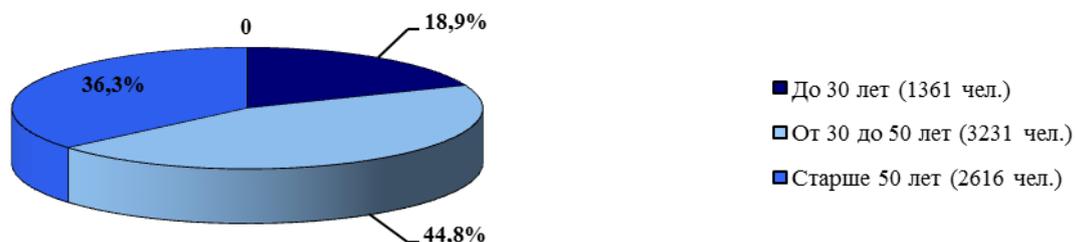


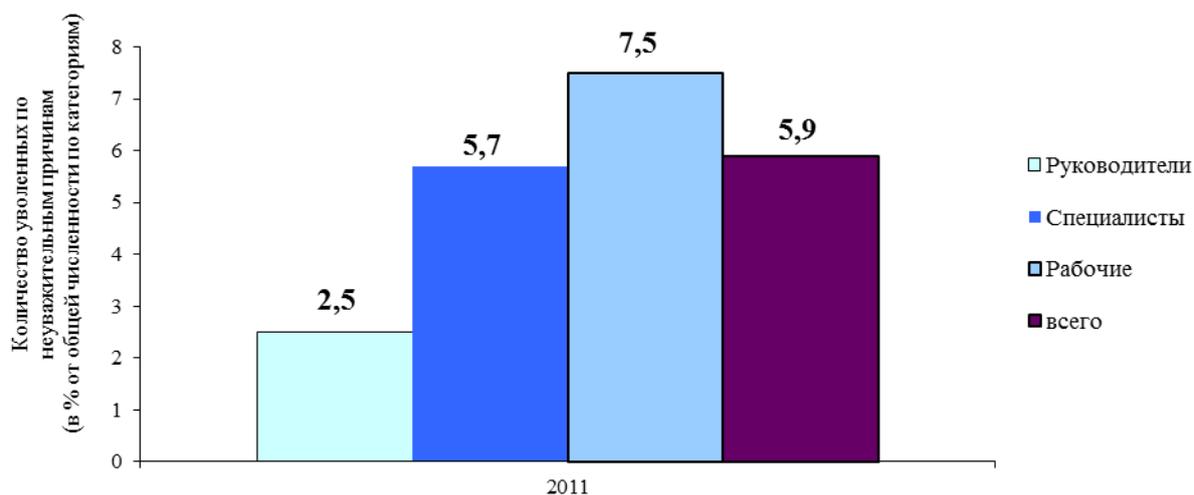
Рис. 30. Возрастная структура персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011 г.

Штат Компании состоит на 18,9 % из работников возраста до 30 лет, 44,8 % - работники в возрасте от 30 до 50 лет и 36,3 % составляют работники старше 50 лет.



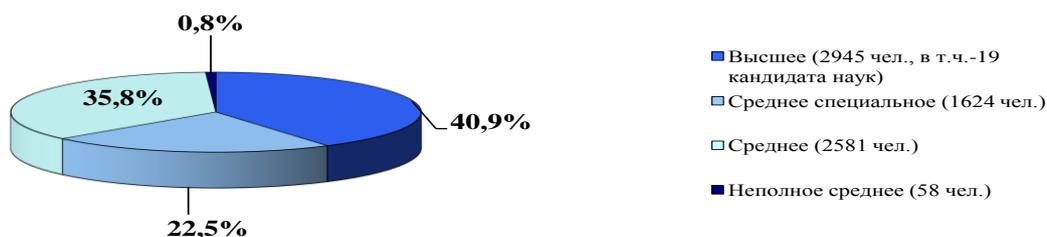
В течение 2011 года было уволено по неуважительным причинам 2,5 % (40 чел.) руководителей, 5,7 % (85 чел.) специалистов и 7,5 % (288 чел.) рабочих.

Рис. 31. Текучесть кадров в ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011 г. (в % от общей численности по категориям)



Высшее образование имеют 40,9 % работающих в ОАО «ТГК-1», 22,5% – среднее специальное, 35,8 % - среднее, 0,8 % – неполное среднее.

Рис. 32. Образовательный уровень работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2011 г.



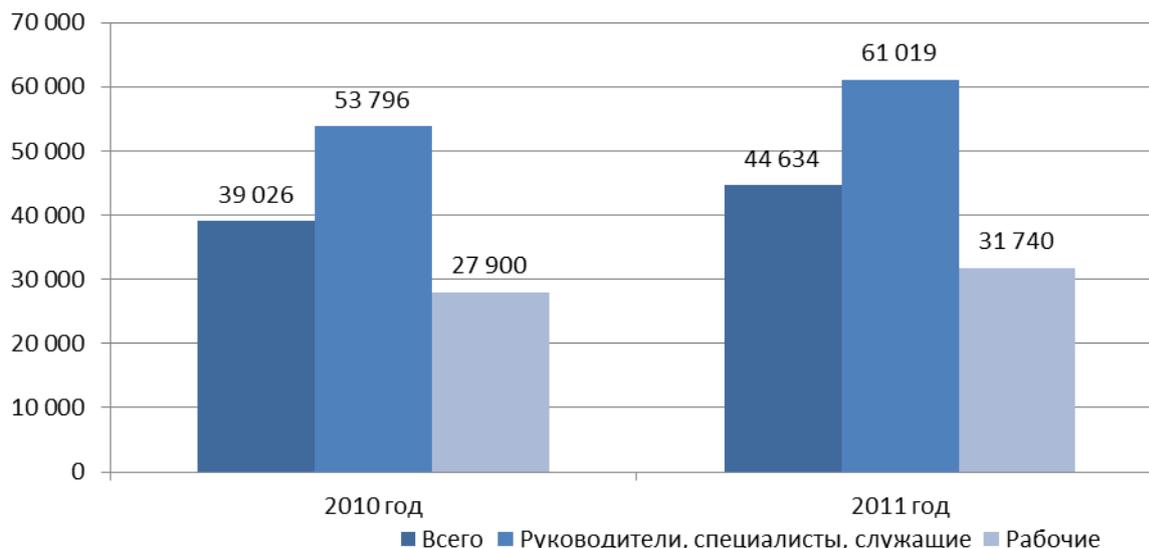
10.3. Оплата труда, социальные льготы и гарантии

Размер средней заработной платы промышленно-производственного персонала в 2011 году составил 44 634 руб.

Таблица 40. Динамика роста средней заработной платы работников ОАО «ТГК-1»

	2010 год	2011 год	рост %
Весь ППП, в т.ч.	39 026 руб.	44 634 руб.	14,4 %
Филиал «Невский»	33 185 руб.	38 413 руб.	15,8 %
Филиал «Кольский»	43 329 руб.	48 761 руб.	12,5 %
Филиал «Карельский»	40 314 руб.	43 957 руб.	9,0 %

Динамика роста средней заработной платы работников ОАО "ТГК-1" (руб.)



С 1 июня 2011 года тарифные ставки и должностные оклады работников ОАО «ТГК-1» были увеличены на 6,3 %, с 1 декабря 2011 года - на 1,0 %. По сравнению с 2010 годом средняя заработная плата работников ОАО «ТГК-1» за 2011 год увеличилась на 14,4 % (с учетом индексации в соответствии с Коллективным договором с 1 декабря 2010 года на

3,0%, а также повышения оплаты труда работникам ключевых профессий за счет высвобождения средств по фонду оплаты труда в связи с мероприятиями по оптимизации численности персонала).

В 2011 году совместным решением работодателя и работников действие Коллективного договора, заключенного в 2010 году, было продлено на 1 год. Сумма социальных выплат работникам и пенсионерам ОАО «ТГК-1», расходы на мероприятия культуры и спорта, отчисления профсоюзу на социальные нужды и премирование освобожденных председателей профкомов в 2011 году составили 175 472,5 тыс. руб.

В соответствии с Коллективным договором администрация ОАО «ТГК-1» производит выплату материальной помощи сверх установленных законодательством сумм работникам по случаю рождения ребенка, регистрации брака, похорон близких родственников. В 2011 году материальная помощь в связи с перечисленными выше событиями составила 4 246,0 тыс. руб.

В ОАО «ТГК-1» действуют льготы семьям, имеющим детей: оплачивается содержание детей в детских дошкольных учреждениях и оздоровительных лагерях в семьях, где размер дохода на одного члена семьи не превышает тарифной ставки рабочего первого разряда по ОАО «ТГК-1»; выплачивается ежемесячное пособие работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до 1,5 лет и от 1,5 до 3 лет. Данная выплата за 2011 год составила 3 999,0 тыс. руб.

Работники ОАО «ТГК-1» также могут рассчитывать на поддержку в связи с тяжелым материальным положением (в результате стихийных бедствий, пожара, кражи, болезни и т.п.). В 2011 году выплата материальной помощи работникам составила 1 005,7 тыс. руб.

Одной из важнейших задач социальной политики ОАО «ТГК-1» является социальная защита пенсионеров-ветеранов, так как эта категория людей остро чувствует свою «оторванность» и материальную незащищенность при уходе на пенсию.

В ОАО «ТГК-1» работник, отработавший не менее двадцати лет и ушедший на пенсию, может рассчитывать на помощь и поддержку от своего предприятия.

Пенсионеров-ветеранов в энергосистеме 2 490 человек и каждому из них в соответствии с «Положением о порядке оказания материальной помощи» установлены выплаты, приуроченные к праздничным дням, юбилейным датам. Размер этих выплат определяется совместным решением администрации ОАО «ТГК-1» и совета представителей первичных профсоюзных организаций.

В ОАО «ТГК-1» в 2011 году выплачена материальная помощь пенсионерам:

- ко Дню Победы и Дню энергетика на сумму 3 868,5 тыс. руб.;
- к юбилейным датам – 1 632,6 тыс. руб.

10.4. Система развития и мотивации персонала

В целях совершенствования трудовых отношений, повышения заинтересованности и ответственности работников за результаты труда в ОАО «ТГК-1» установлено поощрение за многолетний и добросовестный труд.

Работникам, проработавшим в ОАО «ТГК-1» и организациях правопреемниках 10, 20, 30, 40 лет и не имеющим дисциплинарных взысканий, помимо материального поощрения полагается награждение Почетными знаками.

С целью повышения уровня стабильности трудовых отношений, формирования заинтересованности у работников в продолжении трудовых отношений выплачивается надбавка за выслугу лет.

Одним из элементов системы морального стимулирования и мотивации работников структурных подразделений ОАО «ТГК-1» к повышению результатов производственной деятельности является занесение на Доску почета. Занесение на Доску почета осуществляется ежегодно ко Дню энергетика, сроком на один год и служит популяризации заслуг конкретного работника перед структурным подразделением и

Компанией. Сотрудникам, чьи фамилии занесены на Доску почета, вручается свидетельство установленного образца и выплачивается денежное вознаграждение в размере 15 000 руб., при наличии у Компании соответствующих финансовых средств.

ОАО «ТГК-1» поддерживает и поощряет стремление сотрудников к профессиональному развитию и рассматривает обучение и развитие персонала как залог достижения поставленных бизнес-целей.

В 2011 г. обучены 4 994 чел., что составило 70 % от среднесписочной численности персонала компании, в т.ч. в Учебном центре ОАО «ТГК-1» прошли повышение квалификации, предаттестационную подготовку, обучение по профессии 1984 работника Компании.

Таблица 41. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2011 г. по категориям работников

Категория работников	Средне-списочная персонала, чел.	Количество человек, прошедших обучение в 2011 г.					ПСДТ Уи ИТ
		ОАО «ТГК-1»	Управление	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал	
Руководители	1 615	1 912	143	1381	231	157	-
Специалисты	1 518	1 155	270	576	153	133	23
Рабочие	3 980	1 871	-	1 533	138	200	-
Соревнования профессионального мастерства		56		42	7	7	-
Всего	7 113	4 994	413	3 532	529	497	23
Затраты на обучение в 2011 г., тыс. руб.		26 663	7 818	7 802	3 812	4 520	2 068

ОАО «ТГК-1» способствует получению профессионального образования работниками в профильных высших учебных заведениях и техникумах. В 2011 г. обучение в вузах и техникумах прошли 59 работников на общую сумму 1980 тыс. руб. и 3 детей работников филиала «Кольский» на общую сумму 106,5 тыс. руб.

Таблица 42. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» в 2011 году в Учебном центре ОАО «ТГК-1»

Направление обучения	Количество обученных, чел.	В т.ч. по категориям		
		руководители	специалисты	рабочие
-специальности, подведомственные МТУ Ростехнадзора по СЗФО (в т.ч. ИТР по ПУБЭ объектов котлонадзора, газового хозяйства, подъемных сооружений и др.)	788	607	181	0
в т.ч. :				
первичное обучение	536	409	127	
периодическое обучение	252	198	54	

- повышение квалификации (в т.ч. обучение и проверка знаний по ПБ и ОТ, пожарная безопасность, предэкзаменационная подготовка на основе АСОП и др.)	720	280	153	287
Подготовка к соревнованиям оперативного персонала блочных ТЭС	56	34	2	20
- вторая профессия и профессиональная подготовка новых рабочих (в т.ч. аккумуляторщики, машинисты котлов, газорезчики, др.)	420			420
Всего	1984	921	336	727

В 2011г. в Учебном центре ОАО «ТГК-1» были разработаны программы и начата подготовка по 10 новым учебным курсам предаттестационной подготовки руководителей и специалистов по вопросам безопасности, подготовки рабочих, обслуживающих оборудование, подведомственное Ростехнадзору, профессиональной подготовки рабочих, подготовки по пожарно-техническому минимуму.

В 2011 г. в рамках проекта по монтажу и пуску энергоблока ПГУ-450Т ст. № 2 Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) проводилось обучение рабочих безопасным методам и приемам труда в газовом хозяйстве ГТУ и ПГУ данной ТЭЦ в Учебном центре ОАО «ТГК-1». Производственная практика рабочих была организована на Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22).

Обучение работе с вновь вводимым оборудованием проходило с привлечением сторонних организаций: ОАО «Силовые машины», ЗАО «Интеравтоматика» (Москва) и др.

В целях определения уровня профессиональной подготовки и совершенствования профессионального мастерства оперативного персонала электростанций, в ОАО «ТГК-1» ежегодно организуются соревнования профессионального мастерства на базе Учебного центра ОАО «ТГК-1».

В 2011 году прошли соревнования профессионального мастерства комплексных бригад оперативного персонала ТЭС с поперечными связями, где приняли участие команды восьми ТЭЦ (64 человека).

В 2011г. большое внимание уделялось внутрифирменному обучению.

Для руководителей высшего и среднего звена были организованы семинары по следующим программам:

1. Оборот электроэнергии на оптовом рынке (договоры, расчеты, анализ);
2. «Бережливое производство. Лидерство. Создание эффективных Лин-команд.»;
3. «Финансовые расчеты на ОРЭМ»;
4. «Организация и принципы функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности»;
5. «Организация коммерческого учета на рынках электроэнергии и мощности».

Обучение по данным программам в 2011 году прошло 119 человек.

Руководители высшего и среднего звена проходили обучение по Президентской программе (Программа подготовки управленческих кадров для организации народного хозяйства РФ). В 2011 г. обучилось 9 человек.

Работа с молодыми специалистами также является одним из ключевых направлений работы с персоналом и включает в себя работу по привлечению молодых специалистов и удержанию их в Компании.

В рамках реализации плана мероприятий по взаимодействию с вузами организуется практика студентов во всех структурных подразделениях ОАО «ТГК-1», целью которой является профессиональная ориентация студентов, а также отбор и привлечение наиболее перспективных молодых специалистов в ОАО «ТГК-1». Кроме того, действует стипендиальная программа им. С.А. Казарова, стипендии выплачиваются студентам и преподавателям профильных учебных заведений.

В 2011 году была организована практика и проведены экскурсии для студентов Санкт-Петербургского государственного политехнического университета, Санкт-Петербургского государственного технологического университета растительных полимеров, Санкт-Петербургского государственного электротехнического университета «ЛЭТИ», Энергетического техникума (СПб филиал ГУ ВШЭ) и других вузов и техникумов.

Всего в 2011 году производственную, преддипломную, технологическую, ознакомительную и учебную практику прошло 538 студентов, в т.ч.:

- в Управлении и филиале «Невский» - 410 чел.;
- в филиале «Карельский» - 44 чел.;
- в филиале «Кольский» - 84 чел.

С целью привлечения перспективных студентов ежегодно проводятся конкурсы дипломных работ. В мае - июле 2011 г. прошел VIII открытый конкурс ОАО «ТГК-1» на лучший дипломный проект студентов вузов Северо-Запада. Конкурс проходил по 6 номинациям, к участию было принято 40 работ. Завершился конкурс награждением 12 победителей и конференцией, на которой выступили студенты и молодые специалисты ОАО «ТГК-1».

10.5. Программа оздоровительного отдыха

Важным направлением социальной программы Компании является организация отдыха работников и членов их семей.

В 2011 году в рамках программы финансирования оздоровительного отдыха 896 сотрудников и членов их семей отдохнули в пансионатах Черноморского побережья («Кристалл», «Агат», г. Анапа; «Факел», г. Геленджик) и Ленинградской области («Гелиос Отель»), общая стоимость составила 16 570,6 тыс. руб., в том числе:

	Кольский филиал	Карельский филиал	Невский филиал	Всего по «ТГК-1»
Общая стоимость отдыха / количество отдохнувших работников	2 557 872 руб. / 135 чел.	1 732 196 руб. / 93 чел.	12 280 532 руб. / 668 чел.	16 570 600 руб. / 896 чел.
1) стоимость южного отдыха/ количество отдохнувших работников	2 511 792 руб. / 132 чел.	1 624 676 руб. / 86 чел.	7 848 212 руб./ 416 чел.	11 984 680 руб./ 634 чел.
2) стоимость отдыха в	46 080 руб. / 3 чел.	107 520 руб. / 7 чел.	4 432 320 руб. / 252 чел.	4 585 920 руб. / 262 чел.

области/количество отдохнувших работников				
---	--	--	--	--

Распределение путевок между структурными подразделениями осуществляется с учетом соблюдения принципов пропорциональности, фактической численности работников и с учетом потребности работников в оздоровительном отдыхе.

Руководство Компании заботится о проведении семейного отдыха для своих работников. В этих целях работнику предоставляются две путевки, в том числе и для члена своей семьи с частичной оплатой этой путевки.

Одной из важнейших задач является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников.

Произошли изменения в правилах обязательного медицинского страхования, теперь договор страхования будет заключаться индивидуально с каждым гражданином, а старые полисы ОМС, полученные на предприятии действительны, но будут постепенно заменены.

В 2011 году, как и в 2010 году реализация медицинских программ добровольного медицинского страхования для сотрудников ОАО «ТГК-1» осуществлялась компанией ОАО «Согаз», с которой был заключен договор.

По договору добровольного медицинского страхования в 2011 году было застраховано 7 216 сотрудников ОАО «ТГК-1».

По сравнению с 2010 годом выросли затраты на добровольное медицинское страхование сотрудников, расширился список услуг, оказываемых по договору и список лечебных учреждений, в которых эти услуги оказываются. Возросли затраты на лечение сотрудников с превышением страховой программы, с использованием новейших медицинских технологий. Расширилась программа страхования за счет некоторых услуг, а в список лечебных учреждений входят, в основном, все ведущие клиники.

В ОАО «ТГК-1» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, которая включает два основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный.

В 2011 году на выполнение программы Негосударственного пенсионного обеспечения было выделено 26 973 000 руб., 269 сотрудников получило право на корпоративную пенсию.

На финансирование паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения в 2011 году было выделено 3 343 193,67 руб., по состоянию на 31.12.2011 в паритетной программе участвуют 590 сотрудников.

11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

11.1. Основные мероприятия в сфере охраны окружающей среды в 2011 году

В структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» были выполнены следующие природоохранные мероприятия:

- приобретены контейнеры для временного складирования отходов для структурных подразделений филиала «Невский»;
- на Центральной (ЭС-1), Правобережной, Василеостровской и Южной ТЭЦ филиала «Невский» оборудованы площадки временного складирования отходов;
- на Центральной ТЭЦ (ЭС-2) филиала «Невский» выполнены ПИР перевода сбросов хозяйственно-бытовых и дождевых стоков от выпусков №1 и №2 в горколлектор;
- на Правобережной ТЭЦ филиала «Невский» продолжаются работы по строительству градирни №2 и выполняется комплекс работ по реконструкции очистных сооружений производственных и поверхностных стоков с целью увеличения их производительности;
- на Дубровской ТЭЦ филиала «Невский» установлены расходомерные узлы учета на водозаборе из р. Невы;
- на Первомайской ТЭЦ филиала «Невский» введен в эксплуатацию нефтесборщик типа «Скиммер»;
- на Автовской ТЭЦ филиала «Невский» введены в эксплуатацию установка шумоглушения ГРП и узел учета сточных вод в р. Красенькую;
- на Выборгской ТЭЦ филиала «Невский» введена в эксплуатацию установка шумоглушения ГРП;
- на Южной ТЭЦ филиала «Невский» введена в эксплуатацию градирня №3;
- на Каскаде Вуоксинских ГЭС введены в эксплуатацию 2 гидроагрегата суммарной мощностью 60 МВт, что позволило сократить расход масла в 2 раза за счет снижения нормативных протечек через лопасти и снизить забор воды на технические нужды на 30%; выполнялись работы по строительству очистных сооружений на Светогрской ГЭС;
- на Нижне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС построена система отвода канализационных стоков;
- на Нарвской ГЭС построена и введена в эксплуатацию система организованного сбора и отвода дождевых вод с их очисткой с территории станции;
- на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский» введена в эксплуатацию градирня №2; выполнена установка шумоглушителей на продувочных трубопроводах пароперегревателей котлов БКЗ-420-140;
- на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» выполнен капитальный ремонт золоулавливающей установки котлоагрегата №8.

Рис. 33. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды



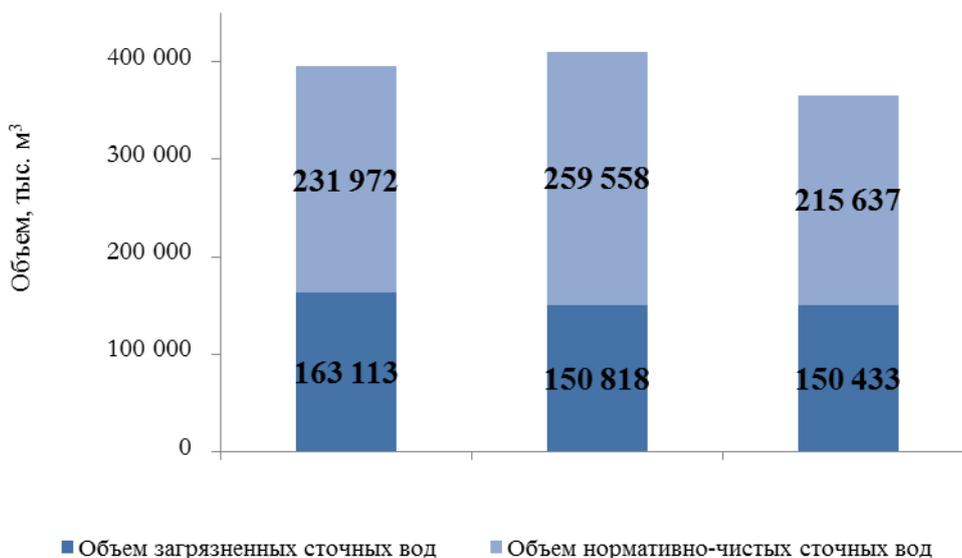
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по ОАО «ТГК-1» в 2011 году уменьшились по сравнению с предыдущим годом на 3 742,04 т. (на 8,7 %), что обусловлено в основном увеличением потребления Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» угля с более низким содержанием серы Кузнецкого и Воркутинского бассейнов, и как следствие, снижением выбросов сернистого ангидрида.

Рис. 34. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



По сравнению с предыдущими годами объем водоотведения снизился за счет ввода в эксплуатацию оборотной системы технического водоснабжения: два блока ПГУ-180 на Первомайской ТЭЦ.

Рис. 35. Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты



В структурных подразделениях филиала «Кольский» были выполнены следующие мероприятия:

- на Апатитской ТЭЦ капитальный ремонт золоулавливающей установки котлоагрегата №8;
- на Каскаде Нивских ГЭС ремонт бетона отводящего канала Нива ГЭС-3 (р. Нива), водосливной грани водосброса Кумской ГЭС (р. Ковда), в зоне переменного уровня заградительного сооружения Князегубской ГЭС (р. Ковда), ремонт верхнего откоса плотины Князегубской ГЭС (р. Ковда);
- на Каскаде Туломских ГЭС ремонт бетона в зоне переменного уровня на Нижне-Туломской ГЭС (р. Тулома) и бетона водосброса Нижне- Туломской ГЭС (р. Тулома).

11.2. Формирование системы экологического менеджмента

Система экологического менеджмента (далее – СЭМ) была внедрена во всех структурных подразделениях филиала «Невский» в 2011 году.

В соответствии с планом-графиком в течение 2011 года были проведены внутренние аудиты СЭМ.

В ноябре-декабре 2011 года проведен сертификационный аудит СЭМ и 19 декабря 2011 года всеми структурными подразделениями филиала «Невский» были получены сертификаты соответствия СЭМ ОАО «ТГК-1» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

В 2012 году запланировано расширение области сертификации СЭМ на филиал «Кольский».

11.3. Спонсорство и благотворительность

В 2011 году благотворительная и спонсорская помощь была оказана ОАО «ТГК-1» ряду организаций, расположенных на территории присутствия Компании. Денежные средства выделялись на поддержку организаций по следующим направлениям:

Таблица 43. Направления благотворительной деятельности

Направление поддержки	Сумма, руб.
Поддержка социально-незащищенных слоев общества	3 192 000
Охрана здоровья и благополучия граждан, поддержка медицины, пропаганда здорового образа жизни и спорта;	1 500 000
Развитие культуры и искусства, сохранению исторического наследия и традиций	2 852 648
Поддержка науки и образования	862 000
Поддержка религиозных организаций	1 126 464,85
<i>Итого:</i>	<i>9 533 112,85</i>

Рис. 36. Распределение направлений поддержки по долям

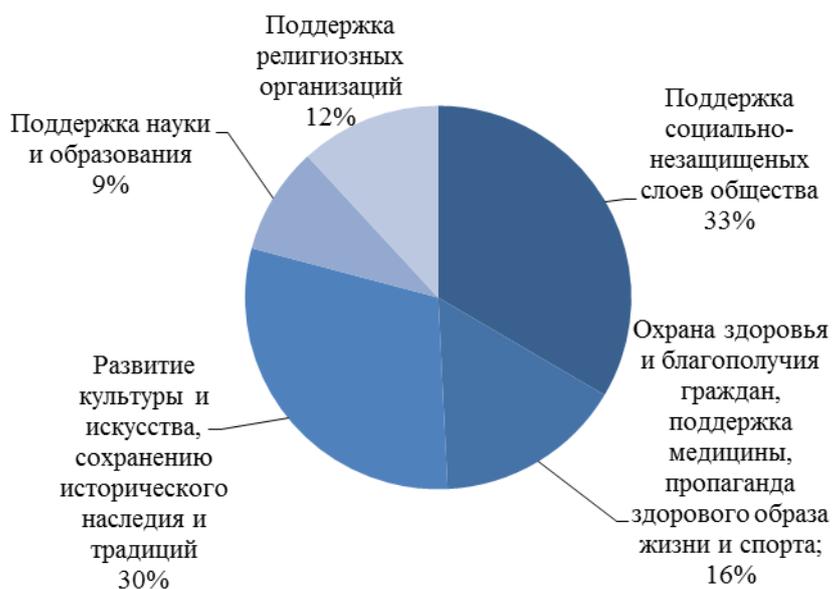
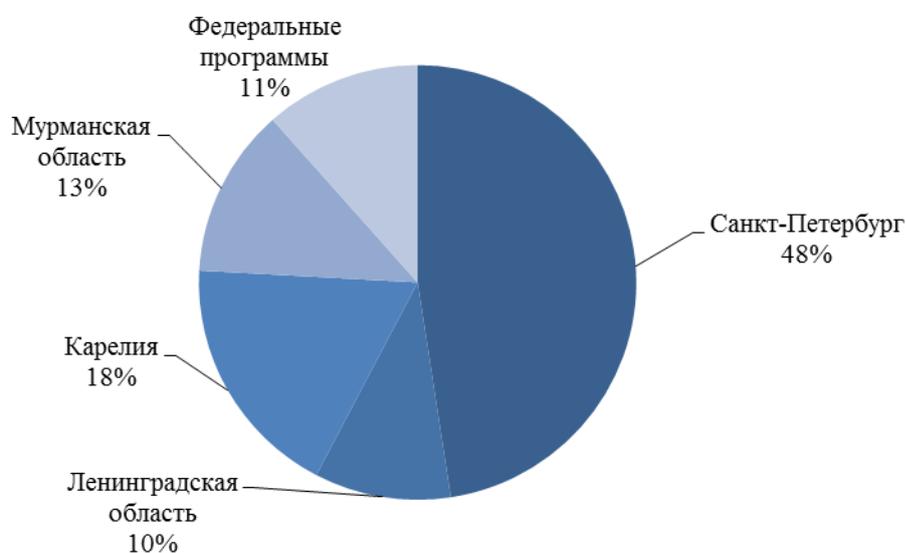


Таблица 44. Благотворительная деятельность по регионам

	Сумма, руб.
Санкт-Петербург	4 535 000
Ленинградская область	962 648
Карелия	1 735 464,85
Мурманская область	1 200 000
Федеральные программы	1 100 000
Итого	9 533 112,85

Рис. 37. Распределение бюджета по регионам



Поддержка социально-незащищенных слоев общества

Регулярная работа ведется с РОБ Фонд «Защита детей». В 2011 году для 33 детей Фонда за счет средств Компании была организована поездка в Испанию на международный фестиваль музыки и танца. Также дети из Фонда получили школьные принадлежности к 1 сентября.

За счет средств ОАО «ТГК-1» была оказана помощь в приобретении медикаментов, инвалидной коляски, медицинском обслуживании 30 спортсменов во время тренировок Физкультурно-Спортивного клуба инвалидов «БасКИ». Уже несколько лет ОАО «ТГК-1» поддерживает Спортивный клуб танцев на инвалидных колясках «Танец на колесах» и финансирует участие пар из Санкт-Петербурга в «Кубке Мира».

Ежегодно Компания помогает ветеранам-чернобыльцам. Более 70 человек получили помощь в 2011 году от ОАО «ТГК-1». Компания работает со слепыми и слабовидящими детьми. Уже традицией стало издание специальных иллюстрированных рельефных книжек и распространение их на территории присутствия ОАО «ТГК-1». В 2011 году более 20 детей из специализированных дошкольных учреждений Мурманска получили комплект книг.

Охрана здоровья и благополучия граждан, поддержка медицины, пропаганда здорового образа жизни и спорта

Отдельным направлением социальной активности ОАО «ТГК-1» является поддержка спорта и продвижение идей здорового образа жизни. Средства, выделяемые Компанией, идут как на организацию спортивных мероприятий, так и создание спортивной инфраструктуры.

В 2011 году средства были выделены на проведение межвузовской спартакиады в Санкт-Петербурге, приобретение пластиковых щитов для стадиона СК «Спартак» в Карелии и на поддержку детско-юношеской команды «Строитель» по хоккею с мячом города Мурманска.

Поддержка науки и образования

Компания реализует совместные проекты с высшими учебными заведениями Санкт-Петербурга. Ежегодно лучшие студенты и преподаватели Санкт-Петербургского филиала ГУ-ВШЭ, Политехнического университета и Технического университета растительных полимеров получают стипендию Казарова. Помимо проектов, направленных на развитие отечественной системы образования и поощрения отличившихся студентов и преподавателей, ОАО «ТГК-1» выделяет средства на текущих ремонт учебных классов, детских садов. В 2011 были выделены средства на ремонт Детского сада №49 Республики Карелия.

Развитие культуры и искусства, сохранению исторического наследия и традиций

ОАО «ТГК-1» активно участвует в общественной жизни Северо-Западного региона Российской Федерации, поддерживая большинство культурно-массовых мероприятий.

ОАО «ТГК-1» традиционно поддерживает празднования дней города. Так в 2011 Компания оказала помощь в проведении 45-летия города Апатиты Мурманской области и организации празднования 519 дня рождения города Ивангорода. Праздники успели полюбить жителям города и его гостям. Программа мероприятия включала проведение концертов, шествий и народных гуляний. При поддержке ОАО «ТГК-1» для Сосновского Сельского поселения Приозерского района Санкт-Петербурга был организован праздник «Цвети наш край».

ОАО «ТГК-1» чтит память о Великой Отечественной Войне 1941-1945 гг. Компания поддерживает проведение праздничных мероприятий, проводимые для ветеранов Победы. В 2011 г. ряд таких мероприятий был проведен для ветеранов, проживающих на территории Ленинградской области. Компания приняла участие в организации праздника

для жителей г. Светогорск и г. Волхов, в организации городского концерта в рамках проведения городских мероприятий, посвященных 66-й годовщине Победы в ВОВ в республике Карелия. Для поздравления ветеранов были созданы альбомы «Плакаты блокадного Ленинграда».

На протяжении нескольких лет ОАО «ТГК-1» выступала партнером Санкт-Петербургской Рождественской ярмарки. В 2011 году ОАО «ОАО «ТГК-1» » стало оператором Рождественской ярмарки. Впервые Ярмарка прошла в международном формате, в ней приняли участие 14 зарубежных стран. За время проведения Рождественскую ярмарку посетили более 2 миллионов человек. Для детей из 26 детских домов и 5 социальных учреждений Санкт-Петербурга была организована большая развлекательная программа. Они участвовали в играх вместе с новогодними персонажами, катались на катке и каруселях, рисовали на сцене совместно с профессиональными художниками, общались с Дедом Морозом в его резиденции и получали новогодние подарки. Для пожилых людей были организованы музыкальные и танцевальные вечера. Появилась и новая традиция - благотворительная акция «Елка желаний». С новогодней елки известные гости снимали конверты с новогодними пожеланиями воспитанников детских домов и в скором времени обязательно их исполняли.

Помимо этого ОАО «ТГК-1» активно участвует в развитии современной культуры. В 2011 году Компания поддерживала конкурс карикатур «Осторожно, люди!», проходивший в Санкт-Петербурге. Зрительный зал Музыкального театра Республики Карелия был оборудован бегущей строкой.

Компания является партнером тетра «Такой театр» и оказала помощь в постановке спектакля «В ожидании Годо».

Поддержка религиозных организаций

Еще одним направлением социальной активности ОАО «ТГК-1» является поддержка религиозных организаций. В 2011 году в качестве благотворительной помощи было передано дизельное топливо для Валаамского монастыря республики Карелия. Также выделены средства для финансирования электроотопления храма Святой Троицы Ивангорода.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Информация о регистраторе ОАО «ТГК-1»

ЗАО «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	Федеральной комиссией 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 интернет	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»

ЗАО «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 электронной почты/Адрес в интернет	http://www.pwc.ru/

Банковские реквизиты

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

Контактная информация:

ОАО «ТГК-1»

Максимова Антонина Николаевна
Начальник департамента корпоративного управления
Тел.: +7 (812) 901-3131
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Maksimova.AN@tgc1.ru

Шпунгина Екатерина Сергеевна
Начальник сектора по работе с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-3297
Тел.: + 7 (812) 901-3296
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Shpungina.ES@tgc1.ru

Нестеров Виктор Всеволодович
Корпоративный секретарь,
Начальник отдела по работе с акционерами
Тел: +7 (812) 901-3591
Факс: +7 (812) 901-3595
E-mail: Nesterov.VV@tgc1.ru

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

Владимир Котликов
(Нью-Йорк)
The Bank of New York Mellon Depository Receipts
ADR Division/EEMEA
Tel: 212.815 5948
Fax: 212 571 3050
vladimir.kotlikov@bnymellon.com

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2011 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Аудиторское заключение

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

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компании №1»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1057810153400 от 25 марта 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Бронева, 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 года, 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.

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (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 проводили 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 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
1 марта 2012 года


 В. Я. Соколов

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2011 г.**

Организация **ОАО "ТЭК-1"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность**
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) **198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, лит.Б**

Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКФС/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
			4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	31 927	35 876	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Основные средства	1130	82 776 802	84 596 137	72 331 186
2	в т.ч. Незавершенное строительство	1131	18 561 806	28 014 851	28 740 022
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	104
3	Финансовые вложения	1150	13 752 178	492 198	1 557 789
	Отложенные налоговые активы	1160	99 358	52 480	54 034
	Прочие внеоборотные активы	1170	596 408	1 019 280	1 470 032
	Итого по разделу I	1100	97 256 673	86 195 951	75 413 144
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	2 419 383	2 156 836	1 877 541
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	267 572	565 217	1 032 099
5	Дебиторская задолженность	1230	13 872 084	12 067 836	13 371 804
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 723 632	1 591 389	1 076 941
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	331 187	233 903	511 210
	Прочие оборотные активы	1260	172 521	143 242	52 563
	Итого по разделу II	1200	18 586 379	16 758 403	17 922 158
	БАЛАНС	1800	115 843 052	102 954 354	93 335 302

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
			4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 076 655	16 386 651	16 392 037
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	403 126	222 779	54 465
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 123 429	(8 583 189)	(11 865 110)
	Итого по разделу III	1300	73 432 224	69 855 255	66 410 406
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5	Заемные средства	1410	22 242 415	16 514 578	8 498 512
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 437 187	2 281 955	1 905 573
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	24 679 602	18 796 533	10 404 085
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5	Заемные средства	1510	10 244 256	6 182 115	6 838 618
5	Кредиторская задолженность	1520	6 963 811	7 733 329	9 287 268
	Доходы будущих периодов	1530	-	11	42
7	Оценочные обязательства	1540	523 159	387 111	394 883
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	17 731 226	14 302 566	16 520 811
	БАЛАНС	1700	115 843 052	102 954 354	93 335 302

Руководитель

Главный бухгалтер



А.Н.

Аудитор
 Дата 01 МАР 2012

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

Организация **ОАО "ТГК-1"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии
тепловыми электростанциями**

Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое
акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность**
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	57 690 806	50 612 487
6	Себестоимость продаж	2120	(52 134 240)	(44 707 365)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 556 566	5 905 122
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 556 566	5 905 122
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	165 462	167 951
	Проценты к уплате	2330	(1 359 503)	(811 511)
	Прочие доходы	2340	5 926 514	4 831 905
	Прочие расходы	2350	(6 693 381)	(5 413 462)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 595 658	4 680 005
	Текущий налог на прибыль	2410	(218 961)	(689 007)
	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	209 592	130 942
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(756 641)	(376 382)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	46 878	(1 554)
	Прочее	2460	1 090 384	101
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 757 318	3 613 163

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 757 318	3 613 163
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.	2900	0.00097	0.00094
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

1 марта 2012 г.



Филиппов А.Н.

регистрационная подпись

Главный
Бухгалтер

С.В. Станишевская
Подпись

Станишевская Р.В.
регистрационная подпись

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Р.В. Станишевская
Аудитор
01 МАРТ 2012

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКТО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКПД/ОКФС	4734
по ОКЕИ	394

Организация **ОАО "ПК-1"** Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	1. Движение капитала					Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
			Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	5	6			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	38 543 414	-	39 677 637	54 465	(11 865 110)	66 410 405		
	За 2010 г.									
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	3 613 163	3 613 163		
	в том числе:									
	чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X	X		
	переведена имущества	3212	X	X	X	X	X	X		
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	X	X		
	дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	-	X		
	увеличение номинальной стоимости акции	3215	-	X	-	X	-	X		
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-		
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	X	-	X	X	-	X		
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(168 314)	(168 314)		
	в том числе:									
	убыток	3221	X	X	X	X	X	X		
	переведена имущества	3222	X	X	X	X	X	X		
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	X	X		
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	-	X	-	X		
	уменьшение количества акций	3225	-	X	-	X	-	X		
	реорганизация юридического лица	3226	-	X	-	X	-	X		
	дивиденды	3227	X	X	X	X	(168 314)	(168 314)		
	выкуп собственных акций (долей)	3228	X	X	X	X	X	X		
	Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(5 306)	X	5 306	X		
	Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	168 314	(168 314)	X		
	Валовая капитал на 31 декабря 2010 г.	3200	38 543 414	-	39 672 251	222 779	(8 583 189)	69 855 260		
	За 2011 г.									
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	3 757 318	3 757 318		
	в том числе:									
	чистая прибыль	3311	X	X	X	X	X	3 757 318		
	переведена имущества	3312	X	X	X	X	X	X		
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	X	X	X	X		
	дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	-	X		
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X		
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-		
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	X	X	X	X	X	X		
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(180 349)	(180 349)		



 01 МАР 2012

Пояснение	В том числе:	3321	3322	3323	3324	3325	3326	3327	3328	3330	3340	3300
	убыток											
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала											
	уменьшение стоимости акций											
	уменьшение количества акций											
	реорганизации юридического лица											
	дивиденды											
	выкуп собственных акций (долей)											
	Изменение добавочного капитала											
	Изменение резервного капитала											
	Величина капитала на 31 декабря 2011 г.											

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009 г.		Изменения капитала за 2010 г.			На 31 декабря 2010 г.
			3	4	5	6	7	
	Капитал - всего							
	до корректировок	3400	66 462 312	3 606 945	(168 314)		69 900 943	
	корректировки в связи с:							
	изменением учетной политики	3410	(51 806)	6 218			(45 688)	
	исправлением ошибок	3420						
	после корректировок	3500	66 410 406	3 613 163	(168 314)		69 855 255	
	в том числе:							
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):							
	до корректировок	3401	(11 813 204)	3 606 945	(331 242)		(8 537 501)	
	корректировки в связи с:							
	изменением учетной политики	3411	(51 806)	6 218			(45 688)	
	исправлением ошибок	3421						
	после корректировок	3501	(11 865 110)	3 613 163	(331 242)		(8 583 189)	
	Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)							
	до корректировок	3402	78 275 516	-	162 928		78 438 444	
	корректировки в связи с:							
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-	-	
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-	-	
	после корректировок	3502	78 275 516	-	162 928		78 438 444	

3. Чистые активы

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.		На 31 декабря 2009 г.	
			3	4	5	6	7	8
	Чистые активы	3600	73 432 224	69 855 286	66 410 448			

Руководитель:  Подпись:  Савицкий Р.В.
 Подпись: 
 Главный бухгалтер: 
 Подпись: 
 1 марта 2012 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
САО "Триколор-аудиторс Аудит"

Аудитор: 
 Дата: 01 МАР 2012

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

Организация **ОАО "ТГК-1"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность**
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2011
по ОКПО	76201586
ИНН	78-1312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	За 2011 г.	За 2010 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	57 388 128	50 697 156
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	56 350 434	45 405 197
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	103 113	69 804
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	934 581	5 222 155
	Платежи - всего	4120	(53 634 245)	(43 202 178)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(43 423 119)	(34 033 291)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(3 809 846)	(3 242 066)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 004 456)	(1 979 794)
	налога на прибыль организаций	4124	(653 961)	(927 273)
	прочие платежи	4129	(3 742 863)	(3 019 754)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 753 883	7 494 978
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	1 660 565	732 313
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 589 436	272 488
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	456 367
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	66 893	3 458
	прочие поступления	4219	4 236	-
	Платежи - всего	4220	(14 857 810)	(15 750 701)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(12 783 125)	(13 340 211)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(59 820)	(58 300)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	(2 014 865)	(2 352 190)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(13 197 245)	(15 018 388)
	Денежные потоки от финансовых операций			

01 МАР 2012

Поступления - всего	4310	60 451 016	38 422 755
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	60 451 016	38 422 755
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(50 913 111)	(31 166 628)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(174 063)	(153 767)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(50 739 048)	(31 012 861)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	9 537 905	7 256 127
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	94 543	(267 283)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	233 903	511 210
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	331 187	233 903
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	2 741	(10 024)

Руководитель

1 марта 2012 г.



Главный
Бухгалтер

[Signature]
Подпись

Станишевская Р.В.
расшифровка подписи

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Территориальная генерирующая компания №1"
Аудитор: *[Signature]*
Дата: 01 МАРТ 2012

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛИХ И УБЫТКАХ (тыс.руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация в рубль (в от-обязательства)	выбыло	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация в рубль (в от-обязательства)	убыток от переоценки	убыток от переоценки	первоначальная стоимость	накопленная амортизация в рубль (в от-обязательства)
Нематериальные активы - всего	9100	30 2011г.	39 497	(3 921)	-	-	(3 949)	-	-	39 497	-	(7 570)
	9110	30 2010г.	-	-	-	-	(3 921)	-	-	39 497	-	(3 921)
в том числе:	9101	30 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	9111	30 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Деловая репутация	9102	30 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	9112	30 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	9104	30 2011г.	39 497	(3 921)	-	-	(3 949)	-	-	39 497	-	(7 570)
	9114	30 2010г.	-	-	-	-	(3 921)	-	-	39 497	-	(3 921)

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Всего	9200	-	-	-
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	9201	-	-	-
Прочие	9202	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому балансу
САО "Промышленно-инженерный центр"

Акт: *В.В.В.*
01 МАР 2011
Л.119

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Всего	6130	-	-	-
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	6131	-	-	-
деловая репутация	6138	-	-	-
прочие	6139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы	выбыло	поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы	часть стоимости списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			Затраты за период	Списание затрат на допуск подопытного животного <th>Затраты за период</th> <th>Списание затрат на допуск подопытного животного <th>Затраты за период</th> <th>Списание затрат на допуск подопытного животного </th></th>	Затраты за период	Списание затрат на допуск подопытного животного <th>Затраты за период</th> <th>Списание затрат на допуск подопытного животного </th>	Затраты за период	Списание затрат на допуск подопытного животного
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5150	за 2011г.	-	-	-	-	-	-
	5170	за 2010г.	-	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011г.	-	-	-	-	-	-
	5190	за 2010г.	-	-	39 497	-	(39 497)	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому отчету
САО "Центр биомедицинских технологий"
Акт
01 МАР 2012
Дата

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленные амортизации		выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленные амортизации	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленные амортизации	первоначальная стоимость	накопленные амортизации
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2011г.	67 231 048	(10 646 762)	25 046 658	(16 660 654)	3 905 187	(4 437 361)	-	-	75 398 852	(11 181 956)
	5210	за 2010г.	60 866 868	(7 278 705)	17 377 571	(1 016 361)	188 650	(3 566 707)	-	-	67 231 048	(10 646 762)
в том числе:												
здания	5201	за 2011г.	11 631 408	(1 078 099)	3 151 352	(444 850)	59 076	(366 863)	-	-	14 338 000	(1 385 986)
	5211	за 2010г.	9 014 974	(776 961)	2 620 714	(4 190)	231	(301 379)	-	-	11 831 488	(1 078 089)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2011г.	28 140 216	(5 091 029)	3 686 693	(15 587 778)	3 550 333	(827 052)	-	-	18 219 131	(2 367 748)
	5212	за 2010г.	24 967 360	(3 542 883)	3 960 329	(767 473)	144 814	(1 692 960)	-	-	28 140 216	(5 091 029)
машины и оборудование	5203	за 2011г.	26 777 617	(4 265 887)	18 064 087	(561 196)	179 903	(3 120 913)	-	-	44 260 506	(7 206 697)
	5213	за 2010г.	16 365 505	(2 608 250)	10 620 199	(208 087)	33 644	(1 481 061)	-	-	26 777 617	(4 266 687)
Транспортные средства	5204	за 2011г.	363 863	(162 785)	81 854	(231 930)	97 267	(75 216)	-	-	243 617	(130 704)
	5214	за 2010г.	362 466	(107 065)	43 312	(11 875)	7 011	(62 731)	-	-	363 863	(152 785)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2011г.	163 317	(44 244)	13 459	(34 179)	18 034	(24 489)	-	-	142 587	(50 695)
	5215	за 2010г.	84 449	(28 966)	83 488	(4 630)	2 887	(18 175)	-	-	163 317	(44 244)
Многолетние насаждения	5206	за 2011г.	286	(28)	5 899	-	-	(10)	-	-	6 185	(38)
	5216	за 2010г.	286	(23)	-	-	1	(6)	-	-	286	(26)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2011г.	36 864	-	-	(61)	-	-	-	-	36 803	-
	5217	за 2010г.	25 364	-	11 500	-	-	-	-	-	36 864	-
Другие виды основных средств	5208	за 2011г.	87 357	(17 860)	63 414	(668)	544	(22 736)	-	-	150 113	(40 084)
	5218	за 2010г.	49 474	(14 577)	38 019	(136)	62	(3 375)	-	-	87 357	(17 690)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
САО "Туробсервационное общество"
Аудитор: *А.В. Мухоморов*
Дата: 01 МАЯ 2012

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличение стоимости	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011г.	28 014 851	21 862 105	-	(24 902 682)	(6 432 468)	18 561 806
	6250	за 2010г.	28 740 022	23 611 420	(12 120)	(16 536 772)	(7 787 699)	28 014 851
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2011г.	27 722 265	15 962 074	-	(24 902 682)	(456 984)	18 324 673
	5251	за 2010г.	26 972 587	17 385 010	(12 120)	(16 536 772)	(86 440)	27 722 265
оборудование к установке	5242	за 2011г.	292 588	5 920 031	-	-	(5 975 464)	237 133
	5252	за 2010г.	1 767 435	6 216 410	-	-	(7 691 259)	292 588

2.3 Изменение стоимость основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.	за 2010г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 385 452	1 777 489
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-

2.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Переданные в аренду основные	5280	199 761	15 064 951	120 042
Полученные в аренду основные	5281	4 514 432	4 369 268	32 462
Иное использование основных средств	5282	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в	5283	-	-	2 167 344

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПромСтройИнвест-Рул" № 1/12
Аудитор: 
Дата: 01 МАР 2012

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Получено	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	Начислено процентов (включая долевые participatory interests до номинальной)	Текущая рыночная стоимость (бухгалтерская оценка)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2011г.	492 186	-	13 763 454	(503 474)	-	-	-	-	13 762 178	-
	5311	за 2010г.	1 567 769	-	59 320	(1 124 811)	-	-	-	-	-	492 186
инвестиции, в том числе:	5302	за 2011г.	453 925	-	13 267 642	-	-	-	-	-	13 721 567	-
	5312	за 2010г.	841 516	-	58 300	(445 851)	-	-	-	-	453 925	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2011г.	405 625	-	13 265 042	-	-	-	-	-	13 670 667	-
	53121	за 2010г.	375 625	-	30 000	-	-	-	-	-	405 625	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2011г.	48 300	-	2 600	-	-	-	-	-	50 900	-
	53122	за 2010г.	20 000	-	28 300	-	-	-	-	-	48 300	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2010г.	445 891	-	-	(445 891)	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2011г.	38 273	-	465 812	(503 474)	-	-	-	-	30 611	-
	5313	за 2010г.	716 273	-	1 020	(679 020)	-	-	-	-	38 273	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2011г.	37 273	-	-	(8 000)	-	-	-	-	29 273	-
	53131	за 2010г.	708 273	-	-	(671 000)	-	-	-	-	37 273	-
совместная деятельность	53032	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	за 2011г.	1 000	-	463 812	(463 474)	-	-	-	-	1 338	-
	53133	за 2010г.	8 000	-	1 020	(8 020)	-	-	-	-	1 000	-
Долгосрочные депозиты	53034	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Другие	53036	за 2011г.	-	-	32 000	(32 000)	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2011г.	1 591 369	-	1 173 496	(1 041 233)	-	-	-	-	1 723 632	-
	5315	за 2010г.	1 076 941	-	1 443 930	(929 502)	-	-	-	-	1 591 369	-
в том числе:	5306	за 2011г.	1 560 000	-	-	(8 400)	-	-	-	-	1 571 600	-
	5316	за 2010г.	910 000	-	671 000	(1 000)	-	-	-	-	1 580 000	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2011г.	11 369	-	1 173 496	(1 032 633)	-	-	-	-	152 032	-
	5317	за 2010г.	166 941	-	772 930	(928 502)	-	-	-	-	11 369	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2011г.	11 369	-	1 026 050	(1 020 337)	-	-	-	-	17 092	-
	53172	за 2010г.	166 941	-	772 930	(928 502)	-	-	-	-	11 369	-
облигации	53073	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Другие	53074	за 2011г.	-	-	147 436	(12 496)	-	-	-	-	134 940	-
	53174	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2011г.	2 063 567	-	14 936 950	(1 544 707)	-	-	-	-	15 475 810	-
	5310	за 2010г.	2 634 730	-	1 503 250	(2 064 413)	-	-	-	-	2 063 567	-

Генеральный директор ООО «Трансфинансбанк»

 Дата: 01.08.2012

3.2 Иные использование финансовых активов

Наименование показателя	на 31 декабря 2011г.		на 31 декабря 2010г.		на 31 декабря 2009г.	
	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода
Долговые финансовые активы, находящиеся в залоге, - всего	500	-	-	-	-	-
в том числе:						
инвестиции	500	-	-	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	500	-	-	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	500	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	500	-	-	-	-	-
прочие долговые финансовые активы	500	-	-	-	-	-
авансы третьим лицам	500	-	-	-	-	-
облигации	500	-	-	-	-	-
прочие	500	-	-	-	-	-
Долговые финансовые активы, переданные третьим лицам (прямой продажей), - всего	500	-	-	-	-	-
в том числе:						
инвестиции	500	-	-	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	500	-	-	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	500	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	500	-	-	-	-	-
прочие долговые финансовые активы	500	-	-	-	-	-
авансы третьим лицам	500	-	-	-	-	-
облигации	500	-	-	-	-	-
прочие	500	-	-	-	-	-
Кредиторские финансовые активы, находящиеся в залоге, - всего	500	-	-	-	-	-
в том числе:						
авансы третьим лицам	500	-	-	-	-	-
облигации	500	-	-	-	-	-
прочие	500	-	-	-	-	-
Кредиторские финансовые активы, переданные третьим лицам (прямой продажей), - всего	500	-	-	-	-	-
в том числе:						
авансы третьим лицам	500	-	-	-	-	-
облигации	500	-	-	-	-	-
прочие	500	-	-	-	-	-

4.1 Начиная и движимые запасы

Наименование показателя	на начало периода	на начало года		на конец года		на конец периода	
		на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода
Запасы - всего	540	540	540	540	540	540	540
в том числе:							
сырье, материалы и другие движимые запасы	540	540	540	540	540	540	540
в том числе:							
запасы в незавершенном производстве	540	540	540	540	540	540	540
товары для перепродажи	540	540	540	540	540	540	540
товары отгруженные	540	540	540	540	540	540	540

4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	на 31 декабря 2011г.		на 31 декабря 2010г.		на 31 декабря 2009г.	
	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода
Запасы, не заложенные на отчетную дату	540	-	-	-	-	-
в том числе:						
сырье, материалы и другие движимые запасы	540	-	-	-	-	-
в том числе:						
запасы в незавершенном производстве	540	-	-	-	-	-
товары для перепродажи	540	-	-	-	-	-
товары отгруженные	540	-	-	-	-	-
Запасы, заложенные в залоге по	540	-	-	-	-	-
в том числе:						
сырье, материалы и другие движимые запасы	540	-	-	-	-	-
в том числе:						
запасы в незавершенном производстве	540	-	-	-	-	-
товары для перепродажи	540	-	-	-	-	-
товары отгруженные	540	-	-	-	-	-

ИРИТО ЖЕИМЕ
 К. ВУДИТОЖИМЕ
 САО ТУДИТОЖИМЕ
 01.12.2011г.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период										На конец периода				
			На начало года		Поступление				Было				Перевод задолженности исходя из срочности		Учета по условиям договора стоимость		
			уценка по условиям договора стоимость	взвешенная стоимость	в результате хозяйственных операций (по сделкам, операциям)	примено: штрафы, проценты, и др.	наличие разрыва по сомнительным долгам	погашение	справки по финансовый результат	восстановление разрыва	справки за счет разрыва	уценка по условиям договора стоимость	уценка по условиям договора стоимость	взвешенная стоимость	взвешенная стоимость		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2011г.	185 275	-	158	-	(16 319)	-	-	-	(1 271)	-	-	-	-	180 843	-
	5501	за 2010г.	34 699	-	185 271	-	(21 695)	-	-	-	-	-	-	-	-	198 276	-
в том числе:																	
покупатели и заказчики	5502	за 2011г.	11 748	-	-	-	(11 748)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5502	за 2010г.	11 748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 748	-
авансы выданные	5503	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2011г.	185 527	-	158	-	(4 571)	-	-	-	-	-	-	-	-	180 843	-
	5504	за 2010г.	22 951	-	185 271	-	(21 695)	-	-	-	-	-	-	-	-	198 527	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2011г.	12 273 987	(404 426)	94 694 021	165 462	(846 048)	(92 524 717)	(12 738)	154 429	(1 124)	1 271	-	-	14 586 162	(1 094 921)	-
	5530	за 2010г.	13 523 177	(186 072)	85 963 913	321 304	(336 902)	(87 405 062)	(6 154)	95 357	(23 191)	-	-	-	12 273 987	(404 426)	-
в том числе:																	
покупатели и заказчики	5511	за 2011г.	8 422 553	(374 026)	70 875 817	-	(846 048)	(88 565 376)	(12 634)	124 029	(1 124)	-	-	-	9 719 236	(1 094 921)	-
	5531	за 2010г.	4 744 784	(73 282)	58 636 808	-	(336 902)	(54 836 284)	(6 154)	22 767	(13 391)	-	-	-	8 422 553	(374 026)	-
авансы выданные	5512	за 2011г.	2 675 350	-	5 459 143	-	(5 840 167)	-	-	-	-	-	-	-	2 294 308	-	-
	5532	за 2010г.	6 501 920	-	3 819 157	-	(7 645 127)	-	-	-	-	-	-	-	2 675 350	-	-
задолженность Участников (учредителей) по взносам в усл.капит.	5513	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2011г.	1 176 084	(30 400)	18 348 051	165 462	(17 119 154)	(104)	30 400	-	-	1 271	-	-	2 572 620	-	-
	5534	за 2010г.	2 275 473	(112 790)	3 508 148	321 304	(4 820 041)	-	72 890	(9 800)	-	-	-	-	1 176 084	(30 400)	-
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2011г.	12 472 262	(404 426)	94 884 179	165 462	(846 048)	(92 541 036)	(12 738)	154 429	(1 124)	-	-	-	14 767 005	(1 094 921)	-
	5520	за 2010г.	13 557 876	(186 072)	86 148 194	321 304	(338 902)	(87 526 757)	(6 154)	95 357	(23 191)	-	-	-	12 472 262	(404 426)	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому балансу
САО "Трансстройсервис РТ"

11.11.2011

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.		на 31 декабря 2010г.		на 31 декабря 2009г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5543	9 331 736	8 236 815	7 841 799	7 437 373	4 735 633	4 549 581
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	9 331 736	8 236 815	7 811 399	7 437 373	4 622 843	4 549 581
авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	-	-	30 400	-	112 790	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по оплате, операции)	принятые ссуды, проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5511	за 2011г.	16 514 578	30 621 446	-	(26 644 293)	-	1 750 684	22 242 415
	5511	за 2010г.	8 498 512	25 177 463	-	(13 304 900)	-	(3 856 497)	16 514 578
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5512	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5512	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5513	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5513	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5514	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5514	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5515	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5515	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5516	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5516	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	5517	за 2011г.	15 371 075	28 621 446	-	(26 644 293)	-	-	17 348 228
	5517	за 2010г.	3 498 512	25 177 463	-	(13 304 900)	-	-	15 371 075
займы	5519	за 2011г.	1 143 503	2 000 000	-	-	-	1 750 684	4 894 187
	5519	за 2010г.	5 000 000	-	-	-	-	(3 856 497)	1 143 503
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5520	за 2011г.	13 915 444	130 770 187	1 615 147	(127 340 789)	(1 238)	(1 750 684)	17 208 067
	5520	за 2010г.	16 125 886	80 608 678	176 477	(86 912 094)	-	3 856 497	13 915 444
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5521	за 2011г.	4 875 491	66 165 580	-	(66 617 043)	(1 238)	-	4 422 790
	5521	за 2010г.	7 519 395	53 040 117	22 710	(55 706 732)	-	-	4 875 491
векселя к уплате	5522	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2010г.	157 142	-	-	(157 142)	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5523	за 2011г.	117 635	3 849 937	-	(3 809 846)	-	-	157 726
	5523	за 2010г.	3 166	3 356 535	-	(3 242 066)	-	-	117 635
задолженность перед государственными	5524	за 2011г.	36 315	991 241	-	(973 385)	-	-	54 171
	5524	за 2010г.	9	781 834	-	(745 528)	-	-	36 315
задолженность перед бюджетом	5525	за 2011г.	550 903	15 092 675	36 147	(15 389 815)	-	-	289 910
	5525	за 2010г.	281 567	2 452 488	-	(2 183 152)	-	-	550 903
авансы полученные	5526	за 2011г.	1 109 013	1 895 457	1 398 652	(3 709 192)	-	-	693 930
	5526	за 2010г.	879 473	587 638	-	(358 098)	-	-	1 109 013
задолженность участникам (учредителям) по выплате	5527	за 2011г.	-	-	180 348	(180 348)	-	-	-
	5527	за 2010г.	-	-	153 767	(153 767)	-	-	-
прочие кредиторы	5528	за 2011г.	1 043 972	11 439 062	-	(11 137 750)	-	-	1 345 284
	5528	за 2010г.	446 515	5 806 546	-	(5 209 089)	-	-	1 043 972
кредиты	5529	за 2011г.	1 090 456	31 335 146	-	(23 335 434)	-	-	9 070 168
	5529	за 2010г.	5 669 059	14 577 917	-	(19 156 520)	-	-	1 090 456
займы	5531	за 2011г.	5 091 659	1 089	-	(2 167 976)	-	(1 750 684)	1 174 088
	5531	за 2010г.	1 169 559	65 603	-	-	-	3 856 497	5 091 659
Кредиторская задолженность всего	5530	за 2011г.	30 430 022	181 391 633	1 615 147	(153 985 052)	(1 238)	(1 750 684)	39 450 482
	5530	за 2010г.	24 624 398	105 846 141	176 477	(100 216 994)	-	3 856 497	30 430 022

Аудитор

 от 1 МАР 2012

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5500	-	-	-
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5501	-	-	-
векселя к уплате	5502	-	-	-
авансы полученные	5503	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5504	-	-	-
прочие кредиторы	5505	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.	за 2010 г.
Материальные затраты	5610	40 691 267	34 832 180
Расходы на оплату труда	5620	3 679 704	3 745 034
Отчисления на социальные нужды	5630	926 715	746 568
Амортизация	5640	4 315 277	2 818 820
Прочие затраты	5650	2 521 277	2 564 763
Итого по элементам	5660	52 134 240	44 707 365
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	-	-
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	-	-
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	-	-
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	-	-
продажа товаров отгруженных	5683	-	-
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	52 134 240	44 707 365

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Приволжский Сушильный Завод"

Аудитор: 
Дата: 01 МАР 2012

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на 31.12.10	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.2011
Оценочные обязательства - всего	5700	387 111	384 152	(248 104)	-	523 199
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	330 000	158 167	(248 104)	-	240 063
прочие оценочные обязательства	5706	-	-	-	-	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	113 045	-	-	113 045
обязательство по оплате отпусков	5708	57 111	112 940	-	-	170 051
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		387 111				523 199

Наименование показателя	Код строки	Остаток на 31.12.2009	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на 31.12.10
Оценочные обязательства - всего	5700	394 883	-	(7 772)	-	387 111
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	330 000	-	-	-	330 000
прочие оценочные обязательства	5706	-	-	-	-	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	-	-	-	-
обязательство по оплате отпусков	5708	64 883	-	(7 772)	-	57 111
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		394 883				387 111

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Обеспечения обязательства полученные - всего	5800	740 377	901 129	566 444
в том числе:				
банковские гарантии	5801	740 377	891 129	566 444
векселя		-	10 000	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	5803	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательства выданные - всего	5810	-	-	2 167 344
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	2 167 344
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	-	-	-
прочее	5815	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "Пулковский Бумпром АБ" от
14.12.2011
Д-14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.				за 2010г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
		Получено бюджетных средств - всего	5900	-	16	-	-	3	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901	-	16	-	-	3	-	-	
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-	-	-	-	
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:									
на текущие расходы	5911	-	-	-	-	-	-	-	
на вложения во внеоборотные активы	5912	-	-	-	-	-	-	-	
на покрытие убытков / погашение задолженности	5913	-	-	-	-	-	-	-	
на прочие нужды	5914	-	-	-	-	-	-	-	

Руководитель

Филиппов А.Н.

Подпись
Подпись, расшифровка подписи

Главный
Бухгалтер

Подпись

Станищевская Р.В.
расшифровка подписи

1 марта 2012 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
САО "Территориальная генерирующая компания №1"
Акт от 01.03.2012
Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «ТГК-1» ПО ИТОГАМ 2011 ГОДА

г. Москва

«12» апрель 2012 г.

Ревизионной комиссией, избранной общим собранием акционеров в составе: Е.Н. Земляного (председателя комиссии), Веккиля Ирья, В.А. Ковалева, С.А. Дашецак, Ю.А. Линовицкого, проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1» по итогам 2011 г.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2011 г. составлена исходя из требований Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, в формах бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н, других Положений по бухгалтерскому учету.

Ответственность за достоверность бухгалтерской отчетности несет руководство Общества.

Аудитор Общества ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2011 г. по 31 декабря 2011 г. (аудиторское заключение от 01.03.2012). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Общество осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством РФ и Уставом.

По итогам 2011 г. Обществом получена чистая прибыль 3 757 318 тыс. руб. Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2011 составляют 73 432 224 тыс. руб.

По итогам проверки ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности годового отчета, бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» за период с 1 января по 31 декабря 2011 г. включительно во всех существенных аспектах.

Председатель ревизионной комиссии:

Е.Н. Земляной

Секретарь ревизионной комиссии:

Ю.А. Линовицкий

Члены ревизионной комиссии:

Ирья Веккиля

В.А. Ковалев

С.А. Дашецак

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 ГОД

Отчет независимого аудитора

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 ее дочерних компаний (далее – «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление консолидированной финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за осуществление внутреннего контроля в той мере, в которой, по мнению руководства, это необходимо для составления и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате мошенничества или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и достоверным представлением консолидированной финансовой отчетности с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля организации. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», Бизнес-центр "Белая площадь", ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967 6000, Факс: +7 (495) 967 6001, www.pwc.ru

Мнение аудитора

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

23 Апреля 2012 года
Москва, Российская Федерация

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	31 Декабря 2011 г	31 Декабря 2010 г С учетом корректировки*
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	120 655 949	99 019 521
Инвестиции в ассоциированные компании	8	50 900	48 310
Отложенные налоговые активы	9	728 389	756 576
Прочие внеоборотные активы	10	504 727	592 174
Итого внеоборотные активы		121 939 965	100 416 581
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	375 545	277 218
Краткосрочные инвестиции	12	5 847	6 201
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	14	12 657 597	9 942 136
Запасы	15	2 912 669	2 538 368
		15 951 658	12 763 923
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	13	50 512	184 324
Итого оборотные активы		16 002 170	12 948 247
ИТОГО АКТИВЫ		137 942 135	113 364 828
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	16	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	16	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	16	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы	1	(1 209 011)	-
Нераспределенная прибыль		22 926 052	19 369 709
Итого капитал, причитающийся акционерам ТГК-1		77 087 184	74 739 852
Доля неконтролирующих акционеров		7 619 391	(92 046)
ИТОГО КАПИТАЛ		84 706 575	74 647 806
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	9	8 618 980	5 897 255
Долгосрочные кредиты и займы	17	22 467 746	16 294 201
Пенсионные обязательства	18	891 625	891 661
Итого долгосрочные обязательства		31 978 351	23 083 117
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	19	11 399 436	6 905 720
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	20	9 032 346	7 711 142
Задолженность по уплате налога на прибыль		82 412	444 950
Задолженность по уплате прочих налогов	21	743 015	572 093
Итого краткосрочные обязательства		21 257 209	15 633 905
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		53 235 560	38 717 022
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		137 942 135	113 364 828

Утвердили для опубликования и подписали от имени Совета директоров 23 Апреля 2012 года.

Генеральный директор _____ Филиппов А.Н.
 Главный бухгалтер _____ Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания с 1 по 29 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

*Некоторые суммы не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за 2010 год и отражают корректировки, раскрытые в Примечании 3

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011	За год, закончившийся 31 Декабря 2010 С учетом корректировки*
Выручка			
Продажа электроэнергии		36 181 480	27 484 403
Продажа тепловой энергии		23 459 879	22 346 736
Прочая реализация		610 401	655 678
Итого выручка		60 251 760	50 486 817
Операционные расходы, нетто	22	(53 207 168)	(46 066 713)
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	7	-	4 007 001
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	7	(27 417)	(42 698)
Итого операционные расходы		(53 234 585)	(42 102 410)
Операционная прибыль		7 017 175	8 384 407
Финансовые доходы	23	19 694	88 781
Финансовые расходы	23	(1 750 806)	(211 176)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 731 112)	(122 395)
Прибыль до налогообложения		5 286 063	8 262 012
Налог на прибыль	9	(1 384 297)	(1 745 252)
Прибыль за год		3 901 766	6 516 760
Прочий совокупный доход			
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи		-	(201 815)
Налог на прибыль в отношении прочих совокупных доходов		-	40 363
Прочий совокупный доход за год, с учетом налогов		-	(161 452)
Итого совокупный доход за год		3 901 766	6 355 308
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ТГК-1		3 736 690	6 608 806
Неконтролирующим акционерам		165 076	(92 046)
Прибыль за год		3 901 766	6 516 760
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ТГК-1		3 736 690	6 447 354
Неконтролирующим акционерам		165 076	(92 046)
Итого совокупный доход за год		3 901 766	6 355 308
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1, - базовая и разводненная (в российских рублях)	24	0.0010	0.0017

Прилагаемые примечания с 1 по 29 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

*Некоторые суммы не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за 2010 год и отражают корректировки, раскрытые в Примечании 3

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ТК-1									
	Акционер- ный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Эмиссион- ный доход	Резерв объедине- ния	Резерв по справедли- вой стоимости	Прочие резервы	Нерасп- ределен- ная прибыль	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Всего капитал
Баланс на 31 Декабря 2009 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	161 452	-	12 929 217	68 460 812	-	68 460 812
Совокупный доход за год										
Прибыль за год	-	-	-	-	-	-	6 608 806	6 608 806	(92 046)	6 516 760
Прочий совокупный доход										
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	-	-	(201 815)	-	-	(201 815)	-	(201 815)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	40 363	-	-	40 363	-	40 363
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	(161 452)	-	-	(161 452)	-	(161 452)
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(161 452)	-	6 608 806	6 447 354	(92 046)	6 355 308
Операции с собственниками										
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(168 314)	(168 314)	-	(168 314)
Итого обороты по капиталу	-	-	-	-	-	-	(168 314)	(168 314)	-	(168 314)
Баланс на 31 Декабря 2010 года С учетом корректировки*	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	-	-	19 369 709	74 739 852	(92 046)	74 647 806
Совокупный доход за год										
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	-	-	-	3 736 690	3 736 690	165 076	3 901 766
Прочий совокупный доход										
Изменение справедливой стоимости инвестиций, предназначенных для продажи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	-	-	3 736 690	3 736 690	165 076	3 901 766
Операции с собственниками										
Взнос основных средств в качестве вклада в акционерный капитал дочерней компании	-	-	-	-	-	(1 209 011)	-	(1 209 011)	7 546 361	6 337 350
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(180 347)	(180 347)	-	(180 347)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(1 209 011)	(180 347)	(1 389 358)	7 546 361	6 157 003
Баланс на 31 Декабря 2011 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	-	(1 209 011)	22 926 052	77 087 184	7 619 391	84 706 575

*Некоторые суммы не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за 2010 год и отражают корректировки, раскрытые в Примечании 3

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА
(в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 Декабря 2011	За год, закончившийся 31 Декабря 2010 <small>С учетом корректировки*</small>
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	5 286 063	8 262 012
<i>С корректировкой на:</i>		
Амортизация основных средств	4 674 793	3 300 468
Амортизация нематериальных активов	144 971	83 119
Начисление резерва по обесценению основных средств	27 417	42 698
Восстановление резерва по обесценению основных средств	-	(4 007 001)
Финансовый (доход)/расход, нетто	1 731 112	122 395
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	695 603	891 660
(Прибыль)/Убыток от выбытия основных средств	69 689	122 908
Убыток от выбытия непрофильных активов	4 670	37 854
Убыток от выбытия инвестиций	-	(212 411)
Изменение резерва под обесценение запасов	(28 818)	27 881
(Уменьшение)/Увеличение пенсионных обязательств	(36)	118 867
Прочие неденежные операционные расходы	48 011	9 800
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	12 653 475	8 800 250
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	(4 541 907)	155 071
(Увеличение)/уменьшение запасов	(343 555)	(467 387)
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов	(47 616)	86 667
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности	2 098 391	(1 798 903)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам	171 248	(53 788)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	9 990 036	6 721 910
Уплаченный налог на прибыль	(892 676)	(428 915)
Проценты уплаченные	(2 177 237)	(2 102 577)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	6 920 123	4 190 418
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(17 344 898)	(13 373 524)
Поступления от реализации основных средств	339 017	273 639
Поступления от продажи инвестиций	-	456 367
Поступления от погашения векселей и займов	-	108 556
Приобретение акций	(2 600)	(28 300)
Проценты полученные	2 198	4 217
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(17 006 283)	(12 559 045)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления кредитов и займов	63 624 279	39 936 756
Погашение кредитов и займов	(53 262 186)	(31 692 147)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(180 347)	(168 314)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности	10 181 746	8 076 295
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	2 741	(10 024)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	277 218	579 574
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	375 545	277 218

*Некоторые суммы не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за 2010 год и отражают корректировки, раскрытые в Примечании 3

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО ФСФР**

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Ст. 17 п. 17.12. Устава Общества пп. 4.4. Положения об информационной политике Общества Ст. 5 п. 5.1. Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	пп.4.4.5.Положения об информационной политике Общества
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Статья 17 п. 17.16. Устава пп. 4.4.2. Положения об информационной политике Общества Ст. 5 п. 5.7. Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Ст. 17 п. 17.2. Устава Общества Ст. 3 п. 3.2. Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Председатель СД – председатель на ОСА Статья 17 п. 17.20. Устава
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Кандидатам направляются приглашения на ГОСА.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Статья 9 п. 9.1.Положения об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается частично	Положение о кредитной политике
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	не применимо	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Ст. 20 п. 20.1.25 , п. 20.1.31 Устава Общества
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 20 п. 20.1.25 , п. 20.1.31 Устава Общества
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Соблюдается частично	Генеральный директор и члены Правления не являются членами Совета директоров
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Статья 19 п. 19.3. Устава Общества
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Статья 4 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными	Соблюдается	Статья 4 п.4.3.10. Положение об информационной

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами		политике ОАО «ТГК-1» Статья 21 Положения о порядке доступа к инсайдерской информации Общества
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	План - работы Совета директоров
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	План - работы Совета директоров
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Статья 22 Устава Общества Статья 8 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается частично	Статья 4 п. 4.2. Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Комитет по бизнес-стратегии образован 08.12.2005
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Комитет по аудиту образован 08.12.2005
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается частично	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Раздел 4 Положения о комитете по аудиту
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	комитет по кадрам и вознаграждениям образован 08.12.2005

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается частично	Ст. 3 Положения о комитете по бизнес-стратегии и инвестициям
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Отсутствует инициатива акционеров
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Неприменимо	Комитет не избирался
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Неприменимо	Комитет не избирался
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Положение о комитете по бизнес-стратегии и инвестициям; Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям; Положение о комитете по аудиту; Положение о комитете по надежности.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Отсутствует инициатива акционеров.
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Статья 27 Устава Общества
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	Статья 27 п.27.4. Устава Общества
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Регламент подготовки материалов к заседаниям Совета директоров, Правления ОАО «ТГК-1» и реализации их

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			решений
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не применимо	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	п. 4 Положения о Генеральном директоре ОАО «ТГК-1» п. 4 Положения о Правлении ОАО «ТГК-1»
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается частично	Статья 15 п.19 Устава Общества
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	п. 6 Положения о Генеральном директоре ОАО «ТГК-1»
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается.	
Секретарь общества			

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Секретарь Совета директоров ОАО «ТГК-1» Нестеров В.В. Статья 24 Устава Общества
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Статьи 21, 24 Устава Общества п. 7 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-1»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается частично	Статья 21 Устава Общества
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Статья 28 Устава Общества
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Статья 20 п. 20.1. Устава Общества
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Отсутствует инициатива акционеров.
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается частично	Статья 20, п. 20.1. Устава Общества
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	Статья 20 п.20.1 (37) Устава Общества
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Отсутствует инициатива акционеров.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Статья 4, п. 4.4., пп. 4.4.1.-4.4.3. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.tgcl.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Статья 4, п. 4.7., пп. 4.7.1. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Статья 4, п. 4.9. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Ст. 6 Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1». Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о кредитной политике ОАО «ТГК-1»; Стандарт бизнес-планирования ОАО «ТГК-1»; Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг. Положение об отделе внутреннего аудита.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Служба внутреннего аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	п.3 Положения о комитете по аудиту
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается частично	Положение о службе внутреннего аудита
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Соблюдается частично	Положение о закупках товаров, работ, услуг в ОАО «ТГК-1» Утверждено решением Совета директоров 27.10.2011г. протокол № 6
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	Регламент подготовки материалов к заседаниям Совета директоров, Правления ОАО «ТГК-1» и реализации их решений

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Статья 3, п. 3.2., ст. 5. п.5. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Дивидендная политика Общества
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	Дивидендная политика Общества
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Сайт www.tgcl.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2011 ГОДУ

В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

Сведения об одобренных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, за 1 квартал 2011 года:

Дата совершения сделки	№1
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Дополнительное соглашение № 1 о замене стороны в Договоре № FSOMI-292336 от 18 мая 2010 года между ОАО «ТГК-1», ООО «Фортум Энергия» и Fortum Power and Heat Oy, Power Solutions на следующих существенных условиях: Все права и обязанности Исполнителя по Договору, а также всех Приложений к нему переходят от ООО «Фортум Энергия» к Fortum Power and Heat Oy, Power Solutions, а ООО «Фортум Энергия» полностью выбывает из отношений по Договору. Дополнительное соглашение № 1 о замене стороны в Договоре № 32123 от 18 мая 2010 года между ОАО «ТГК-1», ООО «Фортум Энергия» и Fortum Power and Heat Oy, Power Solutions на следующих существенных условиях: Все права и обязанности Исполнителя по Договору, а также всех Приложений к нему переходят от ООО «Фортум Энергия» к Fortum Power and Heat Oy, Power Solutions, а ООО «Фортум Энергия» полностью выбывает из отношений по Договору.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	

<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 28.01.2011г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	

<p>Дата совершения сделки</p>	<p>№2</p>
<p>Предмет и иные существенные условия сделки</p>	<p>Договор субаренды, между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Арендатор) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Субарендатор), на следующих условиях:</p> <p>1.1. Стороны сделки: Арендатор - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Субарендатор - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>1.2. Предмет договора субаренды: Арендатор передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение площадью 88,8 кв. м, расположенное по адресу: 193144, Санкт-Петербург, 6-я Советская улица, д.37, лит. А, помещение 1Н цокольный этаж (полуподвал), кадастровый №78:31:1470:0:7:1.</p> <p>1.3. Срок действия договора: договор вступает в силу с момента его подписания, действует по 01.12.2011г. и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.05.2010г.</p> <p>1.4. Цена сделки: Стоимость по договору субаренды составляет 143 431,08 руб. (сто сорок три тысячи четыреста тридцать один) рубль 08 коп. в квартал, включая НДС 18% 21 879,32 руб. (двадцать одна тысяча восемьсот семьдесят девять) руб. 32 коп.</p>
<p>Сведения о</p>	

<p>соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p>143 431,08 руб. (сто сорок три тысячи четыреста тридцать один) рубль 08 коп. в квартал, включая НДС 18% 21 879,32 руб. (двадцать одна тысяча восемьсот семьдесят девять) руб. 32 коп.</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 28.01.2011г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	

Дата совершения сделки	№3
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договора аренды между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Арендодатель) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Арендатор):</p> <p>1.1. Договор аренды транспортных средств; 1.2. Договор аренды объекта недвижимости; 1.3. Договор аренды тепловых сетей. 1.4. Договор аренда Приморской тепломагистрали.</p> <p>2. Стороны сделок: Арендодатель - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Арендатор - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>3. Договор аренды транспортных средств. 3.1.1. Предмет договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование транспортные средства в количестве 196 единиц согласно Приложению. 3.1.2. Срок действия договора аренды: с момента заключения по 01.04.2011 г. с распространением срока действия договора на отношения, возникшие с 01.01.2011 г. 3.1.3. Цена сделки: Стоимость по договору составляет 2 154 827 (два миллиона сто пятьдесят четыре тысячи восемьсот двадцать семь) рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% – 328702 рубля 50 в месяц.</p> <p>4. Договор аренды объекта недвижимости. 4.1. Предмет договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование Административное здание, НПС «Шкапина», здание ОВБ, кадастровый номер 78:32:8002В:0:48, общей площадью 2379,4 кв.м., расположенное по адресу: 198092, г. Санкт-Петербург, ул. Шкапина, дом 14, литер А. 4.2. Срок действия договора аренды: одиннадцать месяцев с 01.01.2011 по 01.12.2011. 4.3. Цена сделки: Стоимость по договору составляет 355 923,40 (триста пятьдесят пять тысяч девятьсот двадцать три) рублей 40 копеек, в том числе НДС 18% – 54 293 рублей 40 копеек в месяц.</p> <p>5. Договоры аренды тепловых сетей. 5.1.1. Предмет договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование тепловые сети (Инвестпрограмма на 4-ый квартал 2010 года) согласно Приложению. 5.1.2. Срок действия договора аренды: три месяца с 01.01.2011 по 01.04.2011. 5.1.3. Цена сделки: Стоимость по договору составляет 12 583 079 (двенадцать миллионов пятьсот восемьдесят три тысячи семьдесят девять) рублей 86 копеек, в том числе НДС 18% – 1 919 452 рублей 86 копеек в месяц.</p> <p>6. Договоры аренды Приморской тепломагистрали. 6.1.1. Предмет договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование Приморскую тепловую магистраль, протяженность 12378 м (г. Санкт-Петербург, сеть теплоснабжения от ТЭЦ №15, сооружение 2, лит. Е), кадастровый номер 78:0:0078:0:291 6.1.2. Срок действия договора аренды: три месяца с 01.01.2011 по 01.04.2011. 6.1.3. Цена сделки: Стоимость по договору составляет 587 983 (пятьсот восемьдесят семь тысяч девятьсот восемьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% – 89 692 рублей 32 копеек в месяц.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях,	

предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 28.01.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№4
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительное соглашение к агентскому договору № 10 от 01.07.2010 г. между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Принципал) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Агент): изменить сумму агентского вознаграждения: Агентское вознаграждение на 2011 год составляет 148 959 720 (сто сорок восемь миллионов девятьсот пятьдесят

	<p>девять тысяч семьсот двадцать) рублей, включая НДС – 22 722 720 рублей, что ежемесячно составляет 12 413 310 (двенадцать миллионов четыреста тринадцать тысяч триста десять) рублей, в том числе НДС.</p> <p>Срок соглашения: на период действия агентского договора, распространяет действие на отношения фактически возникшие с 01.01.2011 г.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p>148 959 720 (сто сорок восемь миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч семьсот двадцать) рублей, включая НДС – 22 722 720 рублей, что ежемесячно составляет 12 413 310 (двенадцать миллионов четыреста тринадцать тысяч триста десять) рублей, в том числе НДС.</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 28.01.2011г.</p>
<p>Иные сведения</p>	

совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№5
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Дополнительное соглашение к договору возмездного оказания услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий № 11/3876 от 01.05.2010 г. между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Исполнитель) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Заказчик):</p> <p>Продлить срок действия указанного договора до «31» декабря 2011г. включительно.</p> <p>Утвердить стоимость работ и услуг, выполняемых Исполнителем по договору: 40 486 886 (сорок миллионов четыреста восемьдесят шесть тысяч восемьсот восемьдесят шесть) рублей, в том числе НДС – 6 175 966 (шесть миллионов сто семьдесят пять тысяч девятьсот шестьдесят шесть) рублей за период с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	40 486 886 (сорок миллионов четыреста восемьдесят шесть тысяч восемьсот восемьдесят шесть) рублей, в том числе НДС – 6 175 966 (шесть миллионов сто семьдесят пять тысяч девятьсот шестьдесят шесть) рублей за период с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или	

эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 28.01.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№6
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор поставки интинского угля между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ОГК-6», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны: ОАО «ТГК-1» («Покупатель») ОАО «ОГК-6» («Поставщик») Предмет договора: Поставщик обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить уголь интинский в количестве 4327,1 тонн. Цена договора: 9 584 526 (Девять миллионов пятьсот восемьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать шесть) рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% - 1 462 046 рублей 41 копейка.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	9 584 526 (Девять миллионов пятьсот восемьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать шесть) рублей 50 копеек, в том числе НДС 18% - 1 462 046 рублей 41 копейка.
Срок исполнения обязательств по	

сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Вайнзихер Б.Ф., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В. (являются зависимыми, заинтересованными в совершении сделки директорами) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 20 от 23.03.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№7
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>1. Договор купли-продажи недвижимого имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Продавец) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Покупатель), на следующих условиях:</p> <p>1.1. Стороны договора: Продавец - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Покупатель - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>1.2. Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять следующее имущество: - объект нежилого фонда – тепломагистраль, протяженностью 5 489,0 м, инв. № 256НД, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Новодевяткинское сельское поселение, д. Новое Девяткино (далее - Объект). Право собственности Продавца на Объект подтверждается Свидетельством о государственной регистрации права серии 47-АБ №056439 от 17.01.2011, выданным Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области.</p> <p>1.3. Цена договора и порядок расчетов Стоимость Объекта составляет 64 900 000 (шестьдесят четыре миллиона девятьсот тысяч) рублей, в том числе НДС 18% - 9 900 000 (девять миллионов девятьсот тысяч) рублей. Оплата стоимости Объекта производится Покупателем в течение 30 (тридцати) дней с момента заключения Договора. Расчеты по настоящему Договору производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца.</p>

	<p>Продавец вправе досрочно произвести зачет стоимости объекта (при наличии взаимных обязательств, возникших по иным договорам).</p> <p>Обязанность Покупателя по оплате считается исполненной с даты зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца (с даты подписания соглашения о зачете встречных требований).</p> <p>1.4. Обязательства Продавца</p> <p>В течение 30 (тридцати) дней с момента заключения Договора Продавец обязан передать Объект Покупателю по акту приема-передачи с соответствующей технической документацией. Продавец совместно с Покупателем обязуется подать заявление в установленном порядке о регистрации перехода права собственности на Объект от Продавца к Покупателю в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области, с предоставлением всех необходимых для этой регистрации документов.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	64 900 000 (шестьдесят четыре миллиона девятьсот тысяч) рублей, в том числе НДС 18% - 9 900 000 (девять миллионов девятьсот тысяч) рублей.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф.

отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 21 от 31.03.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№8
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор купли-продажи движимого имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Продавец) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Покупатель), на следующих условиях:</p> <p>1.1. Стороны договора: Продавец - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Покупатель - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>1.2. Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять движимое имущество согласно Приложению 1 к протоколу.</p> <p>1.3. Цена договора и порядок расчетов Стоимость Объекта составляет 1 672 620 500 (один миллиард шестьсот семьдесят два миллиона шестьсот двадцать тысяч пятьсот) рублей, в том числе НДС 18% - 255 145 500 (двести пятьдесят пять миллионов сто сорок пять тысяч пятьсот) рублей. Оплата стоимости Объекта производится Покупателем в срок до 30 октября 2011 года. Расчеты по настоящему Договору производятся путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца. Продавец вправе досрочно произвести зачет стоимости объекта (при наличии взаимных обязательств, возникших по иным договорам) Обязанность Покупателя по оплате считается исполненной с даты зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца (с даты подписания соглашения о зачете встречных требований).</p> <p>1.4. Обязательства Продавца В течение 30 (тридцати) дней с момента заключения Договора Продавец обязан передать Объект Покупателю по акту приема-передачи с соответствующей технической документацией.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой	1 672 620 500 (один миллиард шестьсот семьдесят два миллиона шестьсот двадцать тысяч пятьсот) рублей, в том числе НДС 18% - 255 145 500 (двести пятьдесят пять миллионов сто сорок пять тысяч пятьсот) рублей.

стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 21 от 31.03.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Сведения об одобренных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, за 2 квартал 2011года:

Дата совершения сделки	№1
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>1. Дополнительное соглашение № 1 к контракту на поставку электроэнергии между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г.Эспоо) от 31.12.2011 № 3041, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:</p> <p>1.1. Стороны Дополнительного соглашения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Продавец - ОАО «ТГК-1». • Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г.Эспоо). <p>1.2. Срок действия Дополнительного соглашения:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> • С 1 января 2011 года по 31 декабря 2011 года. <p>1.3. Дополнительные условия Дополнительного соглашения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • В связи с утверждением на 2011 год значения «ТС/perimeter fee» в размере 0,8 евро/МВт.ч. (вместо 0,7 евро/МВтч, действовавшего в 2010 году), установить размер расходов Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу 1 МВт.ч. электроэнергии, связанных с покупкой электроэнергии и выплачиваемых ОАО «Фингрид» (f_{grans}) равным 2,1 (две целые одна десятая) евро/МВт.ч. • Дополнительные расходы Покупателя, возникшие в период с января по март 2011 года в размере 16 000 евро и будут учтены Продавцом при определении часовой цены (С) электроэнергии, поставляемой в апреле 2011 года, путем фиксации значения f_{grans} в указанном месяце равным 2,45 евро/МВт.ч <p>Информация по одобрению условий данной сделки является конфиденциальной и не подлежит раскрытию до её совершения.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных</p>	

условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Вайнзихер Б.Ф. Указанное лицо признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 24 от 11.05.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№2
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор купли-продажи движимого имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Продавец) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Покупатель), на следующих условиях:</p> <p>Стороны договора:</p> <p>Продавец - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Покупатель - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>Предмет договора:</p> <p>Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять движимое имущество согласно Приложению 1 к протоколу.</p> <p>Цена договора:</p> <p>Цена договора купли-продажи движимого имущества (Приложение 1 к протоколу), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 124 348 000 (сто двадцать четыре миллиона триста сорок восемь тысяч) рублей, кроме того НДС 18% - 22 382 640 (двадцать два миллиона триста восемьдесят две тысячи шестьсот сорок) рублей.</p> <p>Срок исполнения:</p> <p>В течение 30 (тридцати) дней с момента заключения Договора Продавец обязан передать Объект Покупателю по акту приема-передачи с соответствующей технической документацией.</p> <p>Оплата стоимости имущества производится Покупателем в срок до 31 декабря 2011 года. Расчеты по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца. Продавец вправе досрочно произвести зачет стоимости объекта (при наличии взаимных обязательств, возникших по иным договорам).</p> <p>2. Информация по одобрению условий данной сделки является конфиденциальной и не подлежит раскрытию до её совершения.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от	124 348 000 (сто двадцать четыре миллиона триста сорок восемь тысяч) рублей, кроме того НДС 18% - 22 382 640 (двадцать два миллиона триста восемьдесят две тысячи шестьсот сорок) рублей

балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В соответствии со статьей 81 Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, сделки, совершаемые между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», следует рассматривать как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, так как Филиппов А.Н. и Редькин С.М., являются членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время членами Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Протокол № 27 от 24.06.2011г.

Дата совершения сделки	№3
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемые в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности, являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Предмет Договоров: • В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию и/или мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и/или мощность. Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:

	<p>• 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.</p> <p>Стороны Договоров: Продавец (Покупатель) - ОАО «ТГК-1»; Покупатель (Продавец) - ОАО «Курганская генерирующая компания», ОАО «Фортум», ОАО «ТГК-6», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Юго-Западная ТЭЦ»</p>
<p>Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Члены Совета директоров Граве И.В., Драчук А.А., Каутинен К., Чуваев А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров.</p> <p>Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2011г.</p>

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№4
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Свободные двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемые в рамках оптового рынка электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности, являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Предмет Договоров:</p> <ul style="list-style-type: none"> • В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию и/или мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и/или мощность. <p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей. <p>Стороны Договоров:</p> <p>Продавец (Покупатель) - ОАО «ТГК-1»;</p> <p>Покупатель (Продавец) - ОАО «ОГК-2», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго», ООО «Межрегионсбыт», ОАО «Межрегионэнерго».</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств	со

стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Митюшов А.А., Селезнев К.Г., Федоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№5
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемые в ходе биржевых торгов между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности, являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Предмет Договоров: • В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию и/или мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность. Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры: • 1 400 000 000 (Один миллиард четыреста миллионов) рублей. Стороны Договоров: Продавец (Покупатель) - ОАО «ТГК-1»; Покупатель (Продавец) - ОАО «Курганская генерирующая компания», ОАО «Фортум», ОАО «ТГК-6», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Юго-Западная ТЭЦ».
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в	

денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Граве И.В., Драчук А.А., Каутинен К., Чуваев А.А. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№6
Предмет и иные существенные условия сделки	Свободные двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии и/или мощности, заключаемые в ходе биржевых торгов между ОАО «ТГК-1» и заинтересованными лицами, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ТГК-1» обычной хозяйственной деятельности, являющиеся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Предмет Договоров: • В соответствии с условиями Договоров Продавец обязуется передать электрическую энергию и/или мощность в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию и мощность.

		<p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены Договоры: • 1 400 000 000 (Один миллиард четыреста миллионов) рублей.</p> <p>Стороны Договоров: Продавец (Покупатель) - ОАО «ТГК-1»; Покупатель (Продавец) - ОАО «ОГК-2», ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго», ООО «Межрегионсбыт», ОАО «Межрегионэнерго».</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки		
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств		
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки		
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам	об с	<p>Члены Совета директоров Митюшов А.А., Селезнев К.Г., Федоров Д.В. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или</p>

заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	представителем в сделке. (гл. XI Федерального Закона «Об акционерных обществах»). Одобрена решением Общего собрания акционеров. Протокол ГОСА № 1 от 28.06.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Сведения об одобренных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, за 3 квартал 2011 года:

Дата совершения сделки	№1
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>1. Стороны договора: Агент – ОАО «АБ «РОССИЯ»; Принципал – ОАО «ТГК-1»;</p> <p>2. Предмет договора – по поручению и за счет Принципала, Агент приобретает облигаций ОАО «ТГК-1» серии 02, выпуск которых зарегистрирован ФСФР России 21.10.2008 г. под государственным регистрационным номером 4-02-03388-D, по цене приобретения на эмиссионный счет, открытый в небанковской кредитной организации закрытом акционерном обществе «Национальный расчетный депозитарий»;</p> <p>3. Стоимость вознаграждения Принципала по договору – 118 тыс. рублей, включая НДС;</p> <p>4. Срок договора – 1 год.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	118 тыс. рублей, включая НДС
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных	

обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Селезнёв К.Г. (является заинтересованным в совершении сделки директором) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 1 от 11.07.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№2
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа».</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства от имени и за счет Заказчика в порядке, установленном Соглашением, организовать выплату дивидендов по акциям Заказчика (по результатам деятельности в 2010 году) акционерам – владельцам ценных бумаг Заказчика, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение.</p> <p>Срок действия: С даты подписания Соглашения до полного исполнения сторонами своих обязательств по Соглашению.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении	

сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Стоимость услуг, предусмотренных Соглашением, являющимся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, рассчитывается согласно тарифам.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Селезнёв К.Г., Фёдоров Д.В. (являются зависимыми, заинтересованными в совершении сделки директорами) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 2 от 29.07.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№3
Предмет и иные существенные условия сделки	Стороны договора: Кредитор - ОАО «Мосэнерго» Заемщик - ОАО «ТГК-1» Предмет договора:

	<p>Кредитор предоставляет в собственность Заемщику комплект запасных частей для облопачивания 13-й ступени ротора среднего давления турбины Т-250/300-240 ТМЗ, а Заемщик обязуется вернуть Кредитору равнозначный товар и оплатить проценты за пользование товаром. Проценты начисляются на стоимость товара из расчета 1,5 (полутора) процентов годовых.</p> <p>На момент заключения договора стоимость товара составляет 1 224 227,23руб.</p> <p>Срок возврата товарного кредита – ноябрь 2011г. Стоимость товара будет определена по рыночной цене согласно проведенной конкурсной процедуре (ориентировочная стоимость комплекта 2,2млн. руб.).</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Стоимость товара будет определена по рыночной цене согласно проведенной конкурсной процедуре.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью,	Члены Совета директоров Душко А.П., Митюшов А.А., Фёдоров Д.В., Селезнёв К.Г. (являются зависимыми, заинтересованными в совершении сделки директорами) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров

а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Протокол № 2 от 29.07.2011 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№4
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны Договора: Заказчик: ОАО «ТГК-1» Исполнители: ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг» Предмет Договора: Исполнители обязуются в течение срока действия настоящего Договора за вознаграждение оказывать следующие услуги по взаимодействию Заказчика с акционерами и инвесторами:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие с аналитиками и инвесторами: <ul style="list-style-type: none"> ○ Формирование и ведение базы инвесторов и аналитиков; ○ Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: <ul style="list-style-type: none"> - Организацию мероприятия, логистика; - Подготовку проекта презентации (при необходимости); - Подготовку предварительного списка вопросов (при необходимости); - Проведение репетиции мероприятия (при необходимости); - Проведение мероприятия; - Подготовка Отчёта об итогах проведения мероприятия; <ul style="list-style-type: none"> ○ Организация, подготовка и сопровождение встреч с акционерами, а также с их представителями в рамках non-deal road show; ○ Организация поездок представителей Заказчика на встречи с акционерами в России и за рубежом в рамках non-deal road show; ○ Подготовка материалов для выступлений представителей Заказчика на подобных мероприятиях по теме, посвящённой взаимоотношению с акционерами и инвесторами; ○ Создание и ведение справочника инвестора; • Раскрытие информации; <ul style="list-style-type: none"> ○ Организация проведения телефонных конференций (в связи с публикацией МСФО и других важных информационных событий), включая, но не ограничиваясь: <ul style="list-style-type: none"> - Подготовка проекта презентации и пресс-релиза; - Рассылку приглашений на телефонную конференцию; - Участие в проведении репетиции и телефонной конференции; - Подготовку отчёта об итогах проведения мероприятия; <ul style="list-style-type: none"> ○ Выработка рекомендаций по развитию интернет-сайта Заказчика; ○ Выработка рекомендаций по структуре и наполнению Годового отчёта Заказчика; • Подготовка аналитических материалов: <ul style="list-style-type: none"> ○ Подготовка еженедельных обзоров публикаций аналитиков; ○ Подготовка аналитических документов и заключений в области взаимодействия с акционерами и инвесторами, включая, но не ограничиваясь аналитическими документами: <ul style="list-style-type: none"> - по положению Заказчика и его конкурентов на фондовом рынке; - сравнительная оценка прогнозов аналитиков в отношении производственных, финансовых и прогнозной цены акций компании Заказчика. • Подготовка внутренних документов, сбор информации и обеспечение деятельности руководства компании в сфере взаимоотношений с инвесторами и акционерами: <ul style="list-style-type: none"> ○ Подготовка проекта плана мероприятий по работе с акционерами и инвесторами на год; ○ Помощь в разработке внутренних регламентов, положений и других документов;

	<p>взаимодействия с акционерами и инвесторами, а также раскрытия информации;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Дополнительные услуги: <ul style="list-style-type: none"> ○ Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в об акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнитель а Заказчик обязуется принять и оплатить эти Услуги. <p>Стоимость услуг:</p> <p>Стоимость Услуг по взаимодействию ОАО «ТГК-1» с акционерами и инвесторами, оказываемых Исполнителями (ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг») по Договору, включает в себя вознаграждение Исполнителей (Вознаграждение) и возмещение понесенных Исполнителями расходов, связанных с оказанием Услуг (Возмещаемые расходы).</p> <p>Общая сумма Вознаграждения Исполнителей по Договору составляет 14 160 000,00 руб. (Четырнадцать миллионов сто шестьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 2 160 000,00 руб. (Два миллиона сто шестьдесят тысяч рублей 00 копеек). Из них: сумма Вознаграждения ООО «Горизонт – корпоративные финансы» составляет 11 800 000,00 руб. (Одиннадцать миллионов рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 1 800 000,00 руб. (Один миллион восемьсот тысяч рублей 00 копеек); сумма Вознаграждения ООО «Газпром энергохолдинг» составляет 2 360 000,00 руб. (Два миллиона триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 360 000 руб. (Триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек).</p> <p>Возмещаемые расходы не должны превышать 3 540 000,00 руб. (Три миллиона пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в сумме 540 000,00 руб. (Пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек).</p> <p>Срок действия Договора:</p> <p>Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31 августа 2012 года.</p> <p>В случае, если ни одна из Сторон в письменном виде не заявит о намерении прекратить действие Договора за месяц до окончания срока его действия, то срок действия Договора пролонгируется еще на один календарный год на тех же условиях.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения</p>	<p>14 160 000,00 руб. (Четырнадцать миллионов сто шестьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 2 160 000,00 руб. (Два миллиона сто шестьдесят тысяч рублей 00 копеек)</p> <p>Возмещаемые расходы не должны превышать 3 540 000,00 руб. (Три миллиона пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в сумме 540 000,00 руб. (Пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек).</p>

сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Член Совета директоров Фёдоров Д.В., (является зависимым, заинтересованным в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 3 от 29.08.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Сведения об одобренных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, за 4 квартал 2011 года:

Дата совершения сделки	№1
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительного соглашения № 5 к Договору от 09.07.2009 № 22737 на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат на следующих существенных условиях:

	<p>Стороны: ОАО «ГГК-1» - Заказчик; ООО «Газпром энергохолдинг» - Исполнитель.</p> <p>Предмет: Исключить из состава работ по Договору Приложения № 5, № 6, № 9, № 20. Возвратить Заказчику авансовый платеж, полученный за работы по Приложениям № 5, № 6, № 9, № 20 к Договору, в сумме 9 937 500,00 руб. (Девять миллионов девятьсот тридцать семь тысяч пятьсот рублей 00 коп.), в том числе НДС – 18% – 1 515 889,83 руб. (Один миллион пятьсот пятнадцать тысяч восемьсот восемьдесят девять рублей 83 коп.), в полном объеме.</p> <p>Цена: Стоимость договора от 09.07.2009 № 22737 уменьшается на 15 900 000,00 руб. с НДС. Объем возвращаемых ООО «Газпром энергохолдинг» авансов (предмет дополнительного соглашения № 5) составляет 9 937 500,00 руб. с НДС.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об	В связи с тем, что ООО «Газпром энергохолдинг», является акционером

отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	ОАО «ТГК-1», которому принадлежит 51,75 % голосующих акций ОАО «ТГК-1», для заключения Контракта необходимо предварительное одобрение Советом директоров ОАО «ТГК-1» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность Протокол № 5 от 10.10.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№2
Предмет и иные существенные условия сделки	Стороны сделки: ОАО «ХТК» - Эмитент, ОАО «ТГК-1» - Приобретатель. Предмет сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Покупателя, а Приобретатель принять и оплатить обыкновенные именные акции ОАО «ХТК», размещаемые по подписке, в количестве 400 000 000 (Четыреста миллионов) штук. Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «ХТК» - по номинальной стоимости в размере 1 (один) руб. за акцию Сумма сделки определяется общей стоимостью приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «ХТК» и рассчитывается путем умножения количества приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «ХТК» на цену размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «ХТК», и составит 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей.
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Сумма сделки определяется общей стоимостью приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «ХТК» и рассчитывается путем умножения количества приобретаемых ОАО «ТГК-1» обыкновенных именных акций ОАО «ХТК» на цену размещения одной дополнительной обыкновенной именной акции ОАО «ХТК», и составит 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении	

<p>обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>В соответствии со статьей 81 Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, сделки, совершаемые между ОАО «ТГК-1» и ОАО «ХТК» являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность: Редькин С.М. и Антипов А.Г. являются членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время - членами Совета директоров ОАО «ХТК»</p> <p>Протокол № 6 от 27.10.2011г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	

<p>Дата совершения сделки</p>	<p>№3</p>
<p>Предмет и иные существенные условия сделки</p>	<p>Стороны договора: Заказчик - ОАО «ТГК-1», Исполнитель - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>Предмет договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по перевозкам и транспортировке/перемещению грузов путем предоставления автотранспорта с водителем (далее – Услуги). Территория оказания услуг – административные границы Санкт-Петербурга.</p> <p>Объем оказываемых услуг определяется на основании заявки Заказчика. Стороны устанавливают ежемесячную процедуру сдачи - приемки оказанных Услуг с составлением двухсторонних актов.</p> <p>Цена договора: Максимальная стоимость Услуг, оказываемых в течение календарного месяца: 3 200 000 (три миллиона двести тысяч) рублей, без НДС.</p> <p>Заказчик обязан осуществлять внутренний контроль за объемом заказанных Услуг в течение календарного месяца с тем, чтобы стоимость Услуг не превышала 3 200 000 руб./мес., без НДС.</p> <p>Срок оказания услуг: Начало: 01.11.2011 г. (данный срок может быть изменен в сторону увеличения с учетом даты фактического приобретения Исполнителем автотранспорта, указанного в Приложении №1, и даты окончания организационных мероприятий, необходимых для оказания Услуг (набор водителей, постановка автотранспорта на учет и пр.). Окончание: 31.12.2012 г.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу после подписания его обеими сторонами и действует в части оказания Услуг – до 31.12.2012 г. включительно, а в части оплаты - до полного исполнения обязательств Заказчиком.</p> <p>Действие договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты первого предоставления автотранспорта.</p>
<p>Сведения о</p>	

<p>соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p>не более 3 200 000 (три миллиона двести тысяч) рублей, без НДС в месяц</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>В соответствии со статьей 81 Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, сделки, совершаемые между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», следует рассматривать как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, так как Филиппов А.Н. и Редькин С.М., являются членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время членами Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>Протокол № 7 от 18.11.2011г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	

Дата совершения сделки	№4															
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>1.2.1. Стороны Контракта:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Продавец - ОАО «ТГК-1». • Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). <p>1.2.2. Срок действия Контракта: С 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.</p> <p>1.2.3. Предмет Контракта: «Продавец» поставяет, а «Покупатель» принимает и оплачивает электроэнергию в количестве не менее 150 ГВт.ч. и не более 700 ГВт.ч в год в период с 00:00 московского времени 01 января 2012 года по 24:00 московского времени 31 декабря 2012 года на условиях DAF (Инкотермс-2000) российско-финляндская государственная граница. При этом «Покупатель» гарантирует потребление не менее 30 ГВт.ч. ежеквартально в течение срока действия Контракта</p> <p>1.2.4. Цена Контракта: Часовая цена C электрической энергии и мощности составляет:</p> $C_{25 < CEIspot < 70} = 0,9 \times CEIspot_i - F_{gtrans} \quad \begin{matrix} \text{Если} \\ 25 < CEISpot_i < \\ 70 \\ \text{Euro/MBт.ч.} \end{matrix}$ $C_{CEIspot \Rightarrow 70} = 0,92 \times 70 - F_{gtrans} \quad \begin{matrix} \text{Если} \\ CEISpot_i \Rightarrow 70 \\ \text{Euro/MBт.ч.} \end{matrix}$ $C_{CEIspot \leq 25} = 0,9 \times 25 - F_{gtrans} \quad \begin{matrix} \text{Если} \\ CEISpot_i \leq 25 \\ \text{Euro/MBт.ч.} \end{matrix}$ <p>Месячная стоимость S электрической энергии и мощности состоит из следующих слагаемых:</p> $S_{\sum_{25 < CEISpot < 70}} = \sum_{i=1}^N (0,9 \times CEISpot_i \times E_{FSi}) - F_{gtrans} \quad \begin{matrix} \text{Если} \\ 25 < CEISpot_i < \\ 70 \\ \text{Euro/MBт.ч.} \end{matrix}$ $S_{\sum_{CEISpot \Rightarrow 70}} = \sum_{i=1}^N (0,92 \times 70 \times E_{FSi}) - F_{gtrans} \quad \begin{matrix} \text{Если} \\ CEISpot_i \Rightarrow 70 \\ \text{Euro/MBт.ч.} \\ CEISpot \Rightarrow 70 \end{matrix}$ $S_{\sum_{CEISpot \leq 25}} = \sum_{i=1}^N (0,9 \times 25 \times E_{FSi}) - F_{gtrans} \quad \begin{matrix} \text{Если} \\ CEISpot_i \leq 25 \\ \text{Euro/MBт.ч.} \\ CEISpot \leq 25 \end{matrix}$ <p>где,</p> <table border="1" data-bbox="486 1534 1444 2047"> <tr> <td data-bbox="486 1534 686 1653">E_{FSi}</td> <td data-bbox="686 1534 726 1653">-</td> <td data-bbox="726 1534 1444 1653">часовой объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии (<i>определяется по показаниям двух счетчиков, установленных на Каскаде-1</i>), МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td data-bbox="486 1653 686 1780">$CEISpot_i$</td> <td data-bbox="686 1653 726 1780">-</td> <td data-bbox="726 1653 1444 1780">цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии соответствующего часа, в который осуществлялась поставка с 1-го Каскада ГЭС ОАО «ТГК-1», Euro/МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td data-bbox="486 1780 686 1899">f_{gtrans}</td> <td data-bbox="686 1780 726 1899">-</td> <td data-bbox="726 1780 1444 1899">расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу 1 МВт.ч. электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».</td> </tr> <tr> <td data-bbox="486 1899 686 2027">F_{gtrans}</td> <td data-bbox="686 1899 726 2027">-</td> <td data-bbox="726 1899 1444 2027">месячные расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».</td> </tr> <tr> <td data-bbox="486 2027 686 2047">i</td> <td data-bbox="686 2027 726 2047">-</td> <td data-bbox="726 2027 1444 2047">соответствующий час месяца поставки.</td> </tr> </table>	E_{FSi}	-	часовой объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии (<i>определяется по показаниям двух счетчиков, установленных на Каскаде-1</i>), МВт.ч.	$CEISpot_i$	-	цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии соответствующего часа, в который осуществлялась поставка с 1-го Каскада ГЭС ОАО «ТГК-1», Euro/МВт.ч.	f_{gtrans}	-	расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу 1 МВт.ч. электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».	F_{gtrans}	-	месячные расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».	i	-	соответствующий час месяца поставки.
E_{FSi}	-	часовой объем электроэнергии, поставленный Продавцом на границу России и Финляндии (<i>определяется по показаниям двух счетчиков, установленных на Каскаде-1</i>), МВт.ч.														
$CEISpot_i$	-	цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии соответствующего часа, в который осуществлялась поставка с 1-го Каскада ГЭС ОАО «ТГК-1», Euro/МВт.ч.														
f_{gtrans}	-	расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу 1 МВт.ч. электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».														
F_{gtrans}	-	месячные расходы Акционерного Общества «Fortum Power and Heat Oy» на передачу электроэнергии, связанные с покупкой электроэнергии и выплачиваемые ОАО «Фингрид».														
i	-	соответствующий час месяца поставки.														

		<table border="1"> <tr> <td>N</td> <td>-</td> <td>общее число часов поставки соответствующего месяца.</td> </tr> <tr> <td>$S_{\Sigma_{25 < CEISpot < 70}}$</td> <td>-</td> <td>суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot находится в интервале от 25 до 70 Euro/МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td>$S_{\Sigma_{CEISpot \Rightarrow 70}}$</td> <td>-</td> <td>суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot \Rightarrow 70 Euro/МВт.ч.</td> </tr> <tr> <td>$S_{\Sigma_{CEISpot \leq 25}}$</td> <td>-</td> <td>суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot \leq 25 Euro/МВт.ч.</td> </tr> </table> <p>1.2.5. Дополнительные условия Контракта:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Передача электроэнергии по настоящему Контракту будет осуществляться в диапазоне мощности от 0 до 87 МВт с Каскада № 1 «Продавца» по ЛЭП 110 кВ ЛИМ-1 между Светогорской ГЭС и ГЭС Имагра (далее по тексту ЛЭП). • Определение количества поставленной электроэнергии производится по показаниям двух приборов учета активной энергии и мощности на стороне Каскада № 1 «Продавца». За поставленное количество электроэнергии в каждый час принимается среднее арифметическое значение показаний двух приборов учета активной энергии за соответствующий час. Потери на участке ГЭС Каскада №1 - государственная граница учтены в цене на электроэнергию. • «Покупатель» оплачивает «Продавцу» за поставленную и замеренную на ГЭС Каскада №1 электроэнергию по одноставочному тарифу. • «Продавец» после 5 числа месяца, следующего за месяцем поставки, выставляет и направляет «Покупателю» счета в одном экземпляре с приложением Акта о количестве переданной электроэнергии. <p>Счета за поставленную по Контракту электроэнергию должны быть оплачены «Покупателем» банковским переводом в течение 25 дней с момента их выписки «Продавцом», и днем оплаты будет считаться день поступления денежных средств на счет № 40702978909009000005 Bank «ROSSIYA», St.Petersburg, Russia SWIFT: ROSY RU 2P.</p>	N	-	общее число часов поставки соответствующего месяца.	$S_{\Sigma_{25 < CEISpot < 70}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot находится в интервале от 25 до 70 Euro/МВт.ч.	$S_{\Sigma_{CEISpot \Rightarrow 70}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot \Rightarrow 70 Euro/МВт.ч.	$S_{\Sigma_{CEISpot \leq 25}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot \leq 25 Euro/МВт.ч.
N	-	общее число часов поставки соответствующего месяца.												
$S_{\Sigma_{25 < CEISpot < 70}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot находится в интервале от 25 до 70 Euro/МВт.ч.												
$S_{\Sigma_{CEISpot \Rightarrow 70}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot \Rightarrow 70 Euro/МВт.ч.												
$S_{\Sigma_{CEISpot \leq 25}}$	-	суммарная стоимость электрической энергии в часы месяца поставки, когда цена электроэнергии на спотовом рынке для ценового региона Финляндии CEISpot \leq 25 Euro/МВт.ч.												
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	о													
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершнного отчетного периода, предшествующего дате совершения														

сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В связи с тем, что АО «Fortum Power and Heat Oy», является акционером ОАО «ТГК-1», которому принадлежит 25,66 % голосующих акций ОАО «ТГК-1», для заключения Контракта необходимо предварительное одобрение Советом директоров ОАО «ТГК-1» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность Протокол № 9 от 14.12.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№5
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>2.1. Стороны договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1», Исполнитель – ООО «Газпром энергохолдинг»;</p> <p>2.2. Срок действия договора: с 01 января 2012 г. до 31 декабря 2012 г.</p> <p>2.3. Цена договора (порядок определения цены): - ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной основе составляет 3 912 736 (Три миллиона девятьсот двенадцать тысяч семьсот тридцать шесть) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 596 858 (Пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 17 копеек; - возмещаемые расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг по договору, в сумме не более 4 675 200 руб. 00 коп. (Четыре миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч двести рублей 00 копеек) на весь период действия договора. Цена договора в сумме не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «ТГК-1» на дату заключения договора.</p> <p>2.4. Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги в соответствии с условиями договора, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги: Выполнение работ по осуществлению внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1» (далее – Общество), в т.ч.: а. Проведение систематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества в разрезе бизнес-процессов в соответствии с утверждаемыми Генеральным директором Общества планами, включающих следующие</p>

	<p>процедуры и мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выявление существующих рисков в финансово-хозяйственной деятельности Общества; - анализ влияния выявленных нарушений и рисков на достоверность финансовой и управленческой информации и отчетности Общества; - анализ исполнения Обществом финансово-хозяйственных планов и программ, утвержденных Советом директоров Общества; - анализ операций и событий, препятствующих эффективному достижению Обществом поставленных целей; - анализ эффективности и целесообразности сделок, заключаемых Обществом; - анализ достаточности и эффективности существующей в Обществе системы мероприятий по обеспечению сохранности активов Общества и эффективному использованию ресурсов Общества; - анализ соблюдения Обществом требований действующих норм законодательства, внутренних регламентов и корпоративных нормативных актов и требований; - анализ эффективности существующих в Обществе систем контроля и управления рисками. <p>в. Предоставление Генеральному директору, Комитету по аудиту Совета директоров и Совету директоров Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отчетов о результатах проведенных проверок и предложений по снижению рисков и повышению эффективности системы внутреннего контроля Общества, разработанных по результатам проведенных проверок; - ежегодного отчета о состоянии системы внутреннего контроля Общества.
<p>Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ежеквартальное вознаграждение Исполнителя за оказание услуг на постоянной основе составляет 3 912 736 (Три миллиона девятьсот двенадцать тысяч семьсот тридцать шесть) рублей 90 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 596 858 (Пятьсот девяносто шесть тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 17 копеек; - возмещаемые расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг по договору, в сумме не более 4 675 200 руб. 00 коп. (Четыре миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч двести рублей 00 копеек) на весь период действия договора. <p>Цена договора в сумме не превышает 2% балансовой стоимости активов ОАО «ТГК-1» на дату заключения договора.</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке -</p>	

причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесенной к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В связи с тем, что ООО «Газпром энергохолдинг», является акционером ОАО «ТГК-1», которому принадлежит 51,75 % голосующих акций ОАО «ТГК-1», для заключения Контракта необходимо предварительное одобрение Советом директоров ОАО «ТГК-1» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность Член Совета директоров Фёдоров Д.В., (является зависимым, заинтересованным в совершении сделки) Протокол № 9 от 14.12.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№6
Предмет и иные существенные условия сделки	4.2.1.1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1». Исполнитель - ООО «Газпром энергохолдинг». 4.2.1.2. Предмет Договора: Исполнитель выполняет работы и оказывает услуги по координации и информационно-аналитической поддержке рг-сопровождения деятельности ОАО «ТГК-1» в рамках единой информационной политики ОАО «Газпром» (далее - Работы) в соответствии с утвержденными Техническими заданиями, а Заказчик принимает и оплачивает оказанные услуги. Перечень услуг, стоимость и сроки определены в Приложении. 4.2.1.3. Цена Договора и порядок оплаты: Цена Договора составляет 2 360 000,00 руб. (два миллиона триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % - 360 000,00 руб. (триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек). 4.2.1.4. Иные условия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2011 года. Действие настоящего Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 1 августа 2011 года.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов	2 360 000,00 руб. (два миллиона триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % - 360 000,00 руб. (триста шестьдесят тысяч рублей 00 копеек)

эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В связи с тем, что ООО «Газпром энергохолдинг», является акционером ОАО «ТГК-1», которому принадлежит 51,75 % голосующих акций ОАО «ТГК-1», для заключения Контракта необходимо предварительное одобрение Советом директоров ОАО «ТГК-1» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность Член Совета директоров Фёдоров Д.В., (является зависимым, заинтересованным в совершении сделки) Протокол № 9 от 14.12.2011 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№7
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Дополнительное соглашение №6 к Договору от 09.07.2009 № 22737 на выполнение работ и оказание услуг по повышению эффективности системы управления и сокращению затрат на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» - Заказчик; ООО «Газпром энергохолдинг» - Исполнитель.</p> <p>Предмет: Исключить из Договора Приложение № 26.</p> <p>Исполнитель возвращает авансовый платеж, полученный за работы, предусмотренные Приложением № 26 к Договору, в сумме 1 117 187,50 руб. (Один миллион сто семнадцать тысяч сто восемьдесят семь рублей 50 коп.), в том числе НДС – 18% – 170 418,43 руб. (Сто семьдесят тысяч четыреста восемнадцать рублей 43 коп.), в полном объеме.</p> <p>Внести изменение в Приложение №24, изложив второй абзац раздела</p>

	«Порядок сдачи-приёмки работ, оплаты» в следующей редакции: «...Сроки завершения работ – не позднее 31 марта 2012 г...»
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Стоимость договора от 09.07.2009 № 22737 уменьшается на 1 787 500,00 руб. с НДС. Объем возвращаемых ООО «Газпром энергохолдинг» авансов (предмет дополнительного соглашения №6) составляет 1 117 187,50 руб. с НДС.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В связи с тем, что ООО «Газпром энергохолдинг», является акционером ОАО «ТГК-1», которому принадлежит 51,75 % голосующих акций ОАО «ТГК-1», для заключения Контракта необходимо предварительное одобрение Советом директоров ОАО «ТГК-1» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность Член Совета директоров Фёдоров Д.В., (является зависимым, заинтересованным в совершении сделки) Протокол № 11 от 27.12.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по	

собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	№8
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор купли-продажи объекта недвижимого имущества - Суздальская тепловая магистраль: котельная ЦПП "Парнас" - ограждение территории котельной ЦПП "Парнас", протяженностью 120,0 м, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, сеть теплоснабжения от ЦПП «Парнас», сооружение 1, лит. Г1 (кадастровый номер 78:36:5574:32:80), между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.1. Стороны договора купли-продажи объекта: - Продавец - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1») - Покупатель - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>1.2. Объект продажи: Суздальская тепловая магистраль: котельная ЦПП "Парнас" - ограждение территории котельной ЦПП "Парнас", протяженностью 120,0 м, расположенная по адресу: Санкт-Петербург, сеть теплоснабжения от ЦПП «Парнас», сооружение 1, лит. Г1 (кадастровый номер 78:36:5574:32:80)</p> <p>1.3. Цена продажи объекта составляет 67 519 600 (шестьдесят семь миллионов пятьсот девятнадцать тысяч шестьсот) рублей, включая НДС (18%).</p> <p>1.4. Объект недвижимого имущества передан Покупателю по акту приема-передачи имущества от 01.01.2011 г. к договору купли-продажи ценных бумаг № 10-10131/11-193 от 31.12.2010 г. (с учетом дополнительного соглашения №1 от 15.08.2011 г. к указанному договору).</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	67 519 600 (шестьдесят семь миллионов пятьсот девятнадцать тысяч шестьсот) рублей, включая НДС (18%).
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со	

стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	В соответствии со статьей 81 Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, сделки, совершаемые между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», следует рассматривать как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, так как Филиппов А.Н. и Редькин С.М., являются членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время членами Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Протокол № 11 от 27.12.2011г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	№9
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор на возмездное оказание услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий с ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» Исполнитель - ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий согласно Приложению № 1 (далее – Услуги).</p> <p>3. Цена Договора: Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 36 344 000,00 (Тридцать шесть миллионов триста сорок четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 5 544 000,00 (Пять миллионов пятьсот сорок четыре тысячи) рублей 00 копеек.</p> <p>4. Сроки выполнения работ и оказания услуг: Начало – с момента подписания Договора. Окончание – 31.12.2012 г.</p>
Сведения о соблюдении требований государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от	36 344 000,00 (Тридцать шесть миллионов триста сорок четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 5 544 000,00 (Пять миллионов пятьсот сорок четыре тысячи) рублей 00 копеек.

<p>балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>В соответствии со статьей 81 Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, сделки, совершаемые между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», следует рассматривать как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, так как Филиппов А.Н. и Редькин С.М., являются членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время членами Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>Протокол № 11 от 27.12.2011г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	