

Предварительно утвержден

Решением Совета директоров

ОАО «ТГК-1»

от « 29 » апреля 2013 г.

(Протокол № 21)

УТВЕРЖДЕН

Решением Общего собрания

акционеров ОАО «ТГК-1»

от « 17 » июня 2013 г.

(Протокол № 1)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2012 год

Главный бухгалтер
ОАО «ТГК-1»

/Р.В. Станишевская/

_____ 2013 г.

Генеральный директор
ОАО «ТГК-1»

/А.Н. Филиппов/

_____ 2013 г.

Санкт-Петербург

2013 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 31.12.2012 г.	8
2.4. Основные события Компании 2012 года	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 2012 году	12
3.1.2. Электроэнергетика России в 2012 году	12
3.2. Конкурентное окружение	15
3.2.1. Рынок теплоэнергии	15
3.2.2. Рынок электроэнергии	16
3.3. Основные направления развития в 2013 году	18
3.4. Управление рисками	20
4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	28
4.1. Производственные мощности	28
4.2. Производство электрической энергии	30
4.3. Производство тепловой энергии	32
4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»	33
4.5. Энергосбережение и энергоэффективность	34
4.6. Ремонтная программа	35
5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	38
5.1. Реализация электроэнергии и мощности	38
5.1.1. Покупка электроэнергии и мощности	44
5.1.2. Экспорт электроэнергии	45
5.2. Реализация теплоэнергии	47
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ	50
6.1. Топливообеспечение	50
6.2. Закупочная деятельность	52
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»	54
7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2012 году	54
7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2012 году	57
7.3. Новые системы и технологии	64
7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2013 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 по РСБУ	72
8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО	85
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	87
9.1. Структура акционерного капитала	87
9.2. Обращение ценных бумаг	87
9.3. Принципы и практика корпоративного управления	91
9.4. Органы управления и контроля	92
9.4.1. Общее собрание акционеров	92
9.4.2. Совет директоров	94
9.4.3. Комитеты Совета директоров	99
9.4.4. Ревизионная комиссия	102
9.4.5. Правление	103
9.5. Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»	106
9.5.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами	106

9.5.2. Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2012 году	107
10. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	110
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики	110
10.2. Численность и структура персонала	111
10.3. Система развития персонала	113
10.4. Программа оздоровительного отдыха. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение работников	116
10.5. Спонсорство и благотворительность	117
11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	119
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	122
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2012 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ	124
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД	141
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО ФСФР	147
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2012 ГОДУ.....	156

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Кирилл Селезнев

Уважаемые акционеры!

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

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

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

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

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

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

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

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

*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»*

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

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

** с учетом покупной энергии.

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

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

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

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

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

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

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 европейских производителей электроэнергии.

Основными акционерами ОАО «ТГК-1» являются:

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

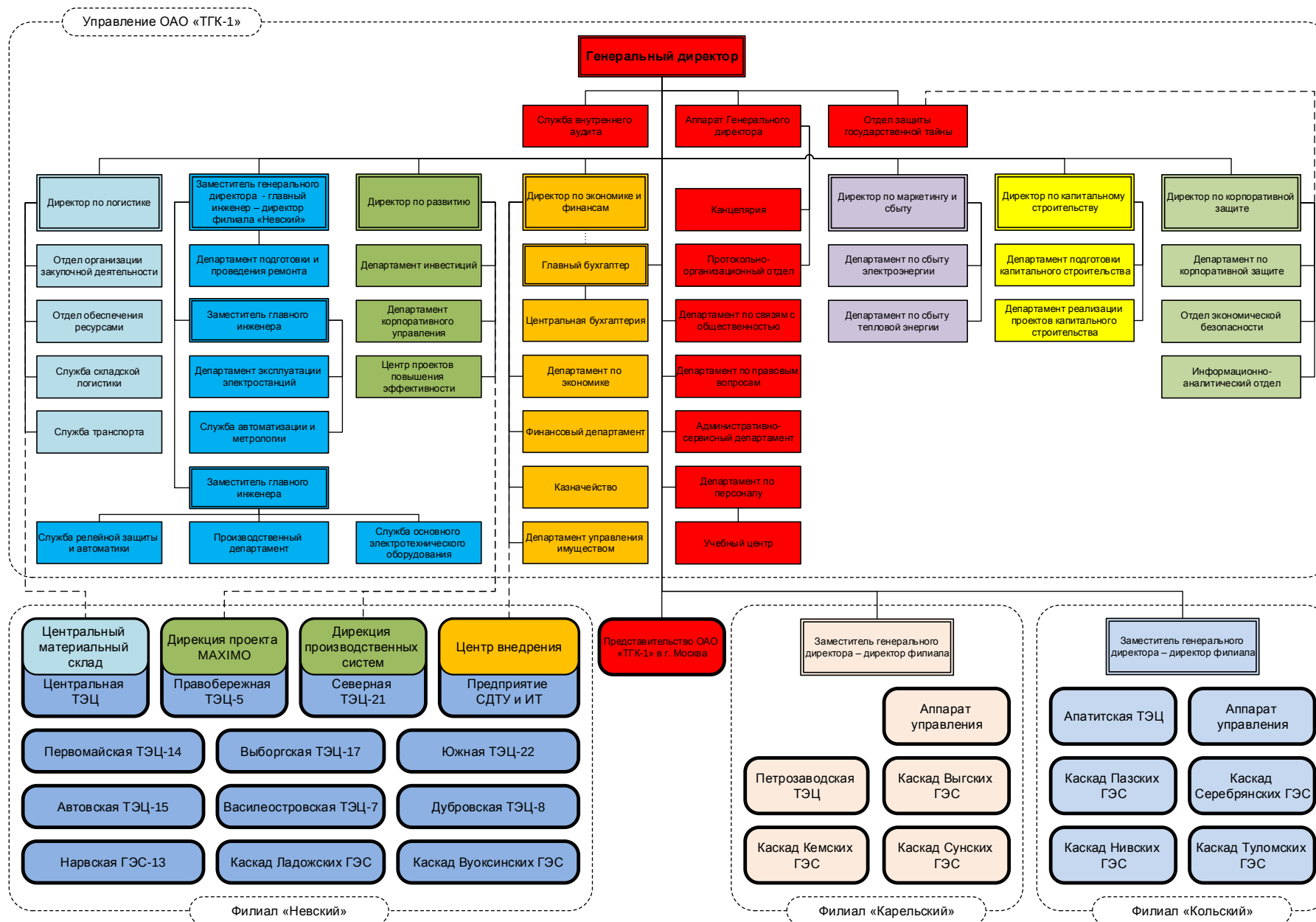
Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ОАО «Московская Биржа».

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

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



2.3. Организационная структура Компании на 31.12.2012 г.



2.4. Основные события Компании 2012 года

Январь

Новый энергоблок Первомайской ТЭЦ в составе двух ПГУ-180 начал поставку мощности на рынок энергии в рамках договора о поставке мощностей.

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

Февраль

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

Компания учредила отдельную номинацию на международном зимнем фестивале «Гиперборея» в Петрозаводске.

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

Март

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

ОАО «ТГК-1» признано «Самым привлекательным работодателем» на выставке вакансий «Привлекательный работодатель – 2012», которая проходила в Санкт-Петербургском Государственном технологическом университете растительных полимеров.

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

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

Апрель

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

Май

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

Ко Дню Победы в Великой Отечественной войне ОАО «ТГК-1» подарило Российской национальной библиотеке изданные при содействии и по инициативе ОАО «ТГК-1» альбомы «Плакаты военного Ленинграда».

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

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

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

Июнь

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

Июль

На Лесогорской ГЭС ОАО «ТГК-1» завершили тестовые испытания нового гидроагрегата мощностью 30 МВт. На Каскаде Вуоксинских ГЭС во время рабочей встречи энергетики России и Аргентины обсудили вопросы развития гидрогенерации.

Август

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

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

В Правительстве Мурманской области состоялась встреча генерального директора ОАО «ТГК-1» Андрея Филиппова с губернатором региона Мариной Ковтун.

Сентябрь

Завершилась реконструкция гидроагрегата №3 на Лесогорской ГЭС. При участии губернатора Ленинградской области Александра Дрозденко введено в эксплуатацию новое оборудование мощностью 30 МВт.

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

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

Октябрь

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

ОАО «ТГК-1» учредила специальный приз «Живая энергия. За освещение актуальных проблем энергетики региона» для журналистского конкурса «СеЗаМ-2012», который прошел во время X Форума СМИ Северо-Запада.

По результатам опроса пользователей портала superjob.ru среди соискателей ОАО «ТГК-1» признано «Самым привлекательным работодателем» в 2012 году.

Ноябрь

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

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

Сотрудники Маткожненской ГЭС – Наталья Козлова и Иван Машков – награждены памятной медалью МЧС России «Маршал Василий Чуйков» за предупреждение и

ликвидацию последствий чрезвычайной ситуации в Беломорском районе в августе 2012 года.

Декабрь

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

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

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 2012 году¹

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

Замедление экономической динамики к соответствующему периоду прошлого года в основном пришлось на второе полугодие 2012 г. Существенным фактором этого замедления стали неблагоприятные погодные условия, приведшие к потере части урожая зерновых и ускорению роста цен на продовольственные товары, что ослабило рост реальной заработной платы и потребительских расходов. Банк России с целью снижения инфляции повысил в сентябре ставку рефинансирования, что сказалось на замедлении роста кредитов предприятиям и снижении инвестиционного спроса. Другим важным фактором замедления экономической динамики являлся негативный эффект высокой базы второго полугодия 2011 г., обусловленной необычайно высоким урожаем ряда сельскохозяйственных культур и резким усилением инвестиционного спроса, прежде всего со стороны газового сектора.

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

За 2012 г. потребительская инфляция (ИПЦ) составила 6,6%, превысив прогнозируемый уровень на 0,6 п.п и прошлогодний показатель (6,1%) на 0,5 п.п. Прогнозируемый уровень инфляции превышен из-за засухи, неурожая и общемировой волны роста цен на зерно.

Инфляция остальных издержек в 2012 г. была более умеренной вследствие переноса повышения регулируемых цен на энергоносители на середину года и ограничения роста регулируемых тарифов в электроэнергетике уровнем прогнозируемой инфляции (6%).

3.1.2. Электроэнергетика России в 2012 году

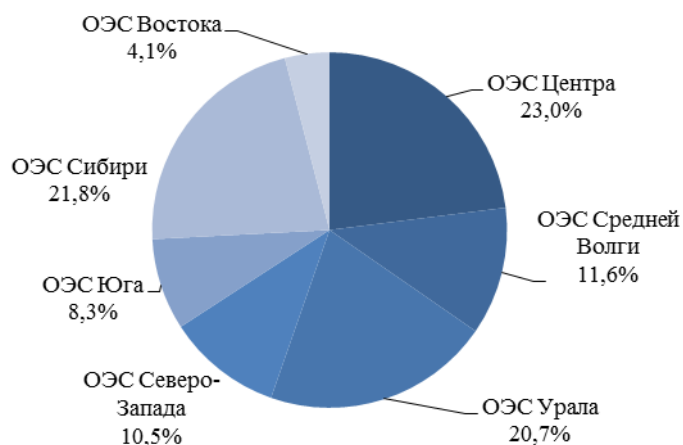
На конец 2012 г. общая **установленная мощность электростанций ЕЭС России** составила 223 070,83 МВт. Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 6 460,5 МВт, в том числе:

- ввод новой мощности в 2012 г. на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 6 134,31 МВт;
- увеличение установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счет его модернизации – 339,09 МВт.

Выведено из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 1 911,37 МВт.

¹ По данным «Мониторинг об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2012 году», опубликованном на сайте Минэкономразвития России 6 февраля 2013 г. (http://www.economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/monitoring/doc20130206_004)

Рис. 1. Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России



Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2013 г. составила 23 389,91 МВт, увеличившись на 4,1% по сравнению с аналогичным показателем 2011 года. В общей величине установленной мощности ЕЭС России доля ОЭС Северо-Запада – 10,5%. Структура генерирующих мощностей ОЭС Северо-Запада следующая: ТЭС – 62,8%, ГЭС – 12,6%, АЭС – 24,6%, тогда как для ЕЭС России: ТЭС – 68,1%, ГЭС – 20,6%, АЭС – 11,3%.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, в 2012 году составила 1 032,3 млрд. кВтч (прирост к 2011 г. составил 1,3%), в том числе:

- ТЭС – 699,5 млрд. кВтч (прирост на 1,2%);
- ГЭС – 155,4 млрд. кВтч (снижение на 0,1%);
- АЭС – 177,4 млрд. кВтч (прирост на 2,6%).

Выработка электроэнергии электростанциями оптовых и территориальных генерирующих компаний составила:

- Электростанции ОГК – 352,0 млрд. кВтч (прирост к 2011 г. 0,6%)
- Электростанции ТГК – 255,3 млрд. кВтч (снижение на 0,9%)

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

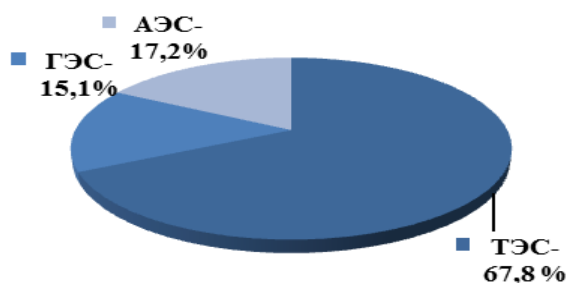


Рис. 2. Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2012 г.

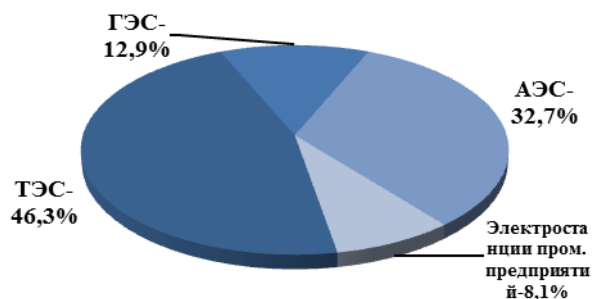


Рис. 3. Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2012 г.

Фактическое потребление электроэнергии по ЕЭС России составило в 2012 г. 1 016 497,9 млн. кВтч (с учетом приграничной торговли в энергосистемах Мурманской области, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области в объеме 753,7 млн. кВтч), что выше факта 2011 г. на 1,6% и выше факта 2010 года на 2,8%.

В течение 2012 г. динамика потребления электроэнергии носила неоднородный характер, что вызвано в первую очередь температурным фактором.

В феврале 2012 г. наличие дополнительного дня високосного года обусловило прирост потребления электроэнергии на 3,5% относительно февраля 2011 г., что в совокупности с понижением температуры наружного воздуха в первой декаде февраля 2012 г. на 10,7°C привело к росту электропотребления в феврале 2012 г. на 7,0% относительно 2011 г.

Повышение относительно прошлого года температуры наружного воздуха в апреле и ноябре 2012 г. на 2,0°C и 2,5°C соответственно привело к снижению потребления электроэнергии по ЕЭС России на 0,6% и 1,3% соответственно.

В декабре 2012 г. среднемесячная температура по ЕЭС России была ниже аналогичного периода прошлого года на 7,4°C, что вызвало рост потребления электроэнергии на 5,2%.

В итоге увеличение годового объема электропотребления составило 1,6% к факту 2011 г.

Значительное увеличение годового объема электропотребления наблюдалось по регионам в основном с большой долей промышленных потребителей (Москва и Московская область, Тверская, Свердловская, Тюменская, Иркутская, Новосибирская, Амурская области, Республики Адыгея, Татарстан и Хакасия, Красноярский и Краснодарский края).

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

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

	2010	2011	2012	2012/2010,%	2012/2011,%
ЕЭС РОССИИ	988 960,6	1 000 069,5	1 016 497,9	2,8%	1,6%
ОЭС Центра	221 847,2	223 676,6	229 415,9	3,4%	2,6%
ОЭС Средней Волги	104 992,0	108 005,0	108 503,8	3,3%	0,5%
ОЭС Урала	248 730,5	254 597,5	257 001,2	3,3%	0,9%
<u>ОЭС Северо-Запада</u>	<u>92 722,7</u>	<u>92 554,1</u>	<u>93 209,6</u>	<u>0,5%</u>	<u>0,7%</u>
ОЭС Юга	82 408,5	85 748,6	86 509,6	5,0%	0,9%
ОЭС Сибири	208 353,9	204 966,3	210 184,1	0,9%	2,5%
ОЭС Востока	29 905,8	30 521,4	31 673,7	5,9%	3,8%

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

	2010	2011	2012	2012/2010,%	2012/2011,%
ОЭС Северо-Запада	92 722,7	92 554,1	93 209,6	0,5%	0,7%
Архангельская область и Ненецкий АО	7 745,9	7 631,5	7 673,4	-0,9%	0,5%
Калининградская область	4 093,3	4 157,1	4 352,0	6,3%	4,7%
Республика Карелия	9 127,0	8 989,4	8 731,7	-4,3%	-2,9%
Мурманская область	13 269,5	13 113,2	13 210,2	-0,4%	0,7%
Республика Коми	8 747,3	8 865,6	8 909,3	1,9%	0,5%
Новгородская область	4 164,1	4 174,0	4 294,7	3,1%	2,9%
Псковская область	2 182,6	2 137,0	2 226,5	2,0%	4,2%
Санкт-Петербург и Ленинградская область	43 393,0	43 486,3	43 811,8	1,0%	0,7%

3.2. Конкурентное окружение

3.2.1. Рынок теплоэнергии

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

Санкт-Петербург

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

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

Таблица 3. Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга²

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

Кроме того, в Санкт-Петербурге действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1 000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске не превышает 5%.

Ленинградская область

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

Дубровская ТЭЦ-8 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей г. Кировска Ленинградской области.

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

Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей д. Новое Девяткино Ленинградской области.

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

² ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2012 г.)

Мурманская область

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

Таблица 4. Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты Мурманской области³

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

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

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

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

Таблица 5. Структура рынка тепловой энергии г. Мурманск²

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

Республика Карелия

Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» отпускается порядка 80% тепловой энергии, потребляемой потребителями г. Петрозаводска.

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

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».

³ Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2012 г.

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 - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

Ленинградская АЭС и Ленинградская АЭС-2

Ленинградская АЭС расположена в 80 км западнее Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый, 1-ый и 2-ой энергоблоки (первая очередь) расположены приблизительно в 5 км к юго-западу от города Сосновый Бор, 3-ий и 4-ый энергоблоки (вторая очередь) находятся на два километра западнее.

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, теплофикационная 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, и является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада. Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2,6

тыс. МВт, в том числе 1,5 тыс. МВт на КЭС (конденсационная часть) и 300 МВт на ТЭЦ (теплофикационная часть) и 800 МВт на ПГУ-800. Установленная тепловая мощность станции составляет 1,2 тыс. Гкал/час. Преимущество Киришской ГРЭС заключается в способности регулировать частоту и мощность в энергосистеме. По сути, Киришская ГРЭС, являясь главным регулятором в центральной части объединенной энергетической системы, обеспечивает ее надежную работу.

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 по 450 МВт и тепловой мощностью по 350 Гкал/час каждый. 1 января 2012 г. филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» присоединен к ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация». Станция сохранила за собой название и приобрела статус филиала «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация».

3.3.Основные направления развития в 2013 году

Переворужение генерации

Основными направлениями развития Компании в рамках инвестиционной деятельности являются:

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

В перспективе до 2016 г. прирост новых мощностей, а, следовательно, и предложение электроэнергии участниками оптового рынка электроэнергии, ограничены договорами предоставления мощности (ДПМ). В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» осуществлено строительство высокоэффективных современных парогазовых установок (ПГУ) суммарной мощностью 1 280 МВт. В 2010-2012 гг. введены в эксплуатацию 2 ПГУ-180 на Первомайской ТЭЦ, ПГУ-450 на Южной ТЭЦ, ПГУ-450 на Правобережной ТЭЦ. Кроме того, ОАО «ТГК-1» проводит работы по техническому перевооружению и реконструкции основного оборудования гидроэлектростанций Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, вводу в эксплуатацию современных автоматизированных систем управления технологическими процессами, телемеханики и связи. К 2016 г. ОАО «ТГК-1» планирует ввести в эксплуатацию более 1 600 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 энергоблока Первомайской и Центральной ТЭЦ. С целью покрытия существующих и перспективных тепловых нагрузок в случае вывода из эксплуатации выработавшего свой ресурс действующего оборудования ТЭЦ Компания рассматривает возможность строительства водогрейных котельных (по аналогии со строительством объединенного вспомогательного корпуса на Первомайской ТЭЦ).

Модернизация 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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности. С целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области с учетом перспективных тепловых нагрузок, Компания намерена оптимизировать издержки, привлечь внешних инвесторов и повысить эффективность работы теплосетей.

В Санкт-Петербурге и Ленинградской области теплосетевой бизнес Компании осуществляет ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (75% акционерного капитала принадлежит ОАО «ТГК-1», 25% – ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»), доставляя тепловую энергию от теплоисточников ОАО «ТГК-1» до конечных потребителей. Основным направлением деятельности ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» является повышение надежности системы теплоснабжения и расширение зоны теплоснабжения ОАО «ТГК-1» за счет строительства новых тепловых сетей 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 2012 г. было продолжено, начатое в 2011 г., строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Новую тепломагистраль планируется ввести в эксплуатацию в 2013 г., что позволит обеспечить передачу тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до тепловых сетей г. Апатиты и г. Кировска. Проект реализуется ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит».

Повышение эффективности операционной деятельности

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

Основными инициативами Компании являются:

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

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

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

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

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

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

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

3.4. Управление рисками

Принципы построения системы управления рисками ОАО «ТГК-1»

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

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

- выделение и идентификация всех значимых для ОАО «ТГК-1» видов рисков путем создания и периодического обновления Карты рисков;
- разделение сфер ответственности по управлению отдельными видами рисков между органами, руководителями и функциональными подразделениями ОАО «ТГК-1»;
- определение Советом директоров ОАО «ТГК-1» общей политики Компании в отношении рисков;
- регулярное осуществление каждым функциональным подразделением ОАО «ТГК-1», ответственным за управление определенным видом рисков, полного цикла действий, связанных с управлением рисками: выявление новых рисков и мониторинг ситуации по ранее выявленным рискам, оценка общего уровня рисков, в случае признания уровня риска неприемлемо высоким (подлежащим минимизации) — всесторонняя оценка возможного воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех

возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск (в рамках общей политики Компании);

- выбор и соблюдение в отношении основных видов рисков наиболее подходящей стратегии управления ими (уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска) и своевременное изменение стратегии (в случае изменения внешних условий или общей политики Компании в отношении рисков);
- незамедлительное реагирование на вновь выявленные риски и на приближение уровня ранее выделенных и идентифицированных видов рисков к показателям (уровням), определенным уполномоченными органами или руководителями ОАО «ТГК-1» как предельные (неприемлемо высокие);
- осуществление риск-ориентированного внутреннего аудита бизнес-процессов ОАО «ТГК-1» и независимого анализа эффективности деятельности ОАО «ТГК-1» в области управления рисками;
- принятие Советом директоров ОАО «ТГК-1» решений о начале реализации крупных инвестиционных проектов (в соответствии с международными стандартами управления проектами) на основе всестороннего анализа информации о возможных рисках.

Таблица 6. Карта основных рисков ОАО «ТГК-1»

Риски, связанные с деятельностью ОАО «ТГК-1»



- риски высокой степени значимости



- риски выше средней степени значимости



- риски средней степени значимости,



- риски низкой степени значимости

1. Политические и регуляторные риски

Риск	Факторы риска	Значимость для ОАО «ТГК-1»	Меры по его управлению
Страновой риск	- Особенности социально-экономической и политической ситуации в России - Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1», находящаяся на завершающей стадии реализации, ориентирована на рост спроса на электрическую энергию. (в случае стагнации экономики России рост спроса на электрическую энергию будет ниже ожидаемого)		Страновой риск является для ОАО «ТГК-1» слабоуправляемым, при этом он учитывается при принятии и уточнении стратегических решений
Риск экономически необоснованных ограничений при госрегулировании тарифов на тепловую энергию	Принятие решений госорганами по замораживанию или искусственному ограничению темпов роста тарифов на тепловую энергию		Активное взаимодействие с регулятором (тарифными комиссиями в регионах / городах, в которых работают ТЭЦ ОАО «ТГК-1»)

Риск неустойчивости условий формирования цены на новую мощность	▪ Изменяемая в периоде реализации инвестпроектов схема возмещений на долгосрочном рынке мощности и механизма формирования цен на новую мощность		Поддержка предложений по распространению принципов ДПМ на проекты капитальной реконструкции существующих мощностей
---	---	---	--

2. Операционные риски

Риск	Факторы риска	Значимость для ОАО «ТГК-1»	Меры по его управлению
Производственно-технические риски (Риски технических аварий и инцидентов)	▪ Ущерб от безвозвратного повреждения производственных комплексов (ключевых его элементов) ▪ Упущенная выгода из-за снижения производственных возможностей по поставкам электроэнергии на оптовый рынок электроэнергии и мощности ▪ Ущерб от увеличения затрат на производство тепловой энергии по сравнению с вариантом плановой работы оборудования		Планомерная реализация Технической политики, Инвестиционной программы и Бюджета ОАО «ТГК-1» Контроль проведения ремонтов в установленные сроки и объеме

Прекращение функционирования производственного оборудования из-за терактов, стихийных бедствий в регионе.	Наличие террористических и природных угроз		Проведение антитеррористических мероприятий в соответствии с требованиями законов РФ Организация защиты от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий Страхование имущества и персонала
Риски невыполнения обязательств со стороны подрядчиков	Невыполнение договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ, по поставкам оборудования и комплектующих		Усиление системы предварительного анализа рисков контрагентов и контроля исполнения обязательств контрагентами
Коррупционные риски (риски возникновения конфликтов интересов)	Убытки из-за экономически неоправданных условий операций с контрагентами и оплаты фактически не совершенных работ		Усиление внутреннего контроля отсутствия конфликта интересов Разработка программы антикоррупционных мер

3. Стратегический риск

Риск	Факторы риска	Значимость для ОАО «ТГК-1»	Меры по его управлению
Стратегический риск	- Ошибки при долгосрочном планировании развития компании - Риск сокращения части рынка пользователей системы центрального отопления и горячего		- Поддержание стратегии развития компании в актуальном состоянии - Экспертиза проектов решений, проводимая независимыми директорами в

	водоснабжения Успехи программ энергосбережения и энергоэффективности		Комитетах Совета директоров ОАО «ТГК-1»
--	---	--	---

4. Финансовые риски

Риск	Факторы риска	Значимость для ОАО «ТГК-1»	Меры по его управлению
3.1. Рыночные риски			
3.1.1. Риск уменьшения дельты между стоимостью электроэнергии и стоимостью топлива для ТЭЦ	Разнонаправленные колебания цен на рынке электроэнергии		Заключение долгосрочных двусторонних договоров с основными потребителями электроэнергии
3.1.2. Процентный риск	Портфель заимствований ОАО «ТГК-1» и степень его чувствительности к росту уровня процентной ставки		Анализ подверженности процентному риску на регулярной основе. Принятие решений по управлению долговым портфелем с учетом задач управления процентным риском

3.1.3. Валютный риск	Открытая валютная позиция и динамика валютных курсов		Учет фактора валютного риска в бизнес-планировании Ограничение размера открытой валютной позиции
3.2. Инфляционные риски	Риск инфляции может привести к росту затрат ОАО «ТГК-1», не предусмотренный Бизнес-планом. Источник потерь - сдерживание тарифов на тепловую энергию и цен на электроэнергию при свободной динамике цен на факторы издержек		Учет фактора инфляционных рисков в бизнес-планировании Ориентация на оптимизацию факторов издержек с наиболее высоким потенциалом роста цен
3.3. Кредитный риск	- Рост задолженности по поставленной тепловой энергии - Задержки в принятии подзаконных актов для взыскания задолженности, ограничения и приостановки подачи тепловой энергии должникам.		Взаимодействие с государственными и контролирующими органами по вопросам принятия нормативов потребления Внедрение новых схем реструктуризации дебиторской задолженности Привлечение коллекторов
3.4 Риск ликвидности	Возможные трудности, связанные с привлечением кредитных ресурсов для финансирования текущей деятельности и инвестиционной программы ОАО «ТГК-1»		Удлинение сроков погашения в портфеле займов

Существенные судебные разбирательства с участием ОАО «ТГК-1»

По состоянию на конец 2012 г. ОАО «ТГК-1» является участником следующих судебных процессов, исход которых может оказать определенное влияние на финансовое положение:

- процессы по искам государственных органов и общественных организаций в защиту неограниченного круга лиц, касающиеся качества горячей воды, поставляемой ОАО «ТГК-1» потребителям Санкт-Петербурга,
- процессы по искам государственных органов и общественных организаций в защиту неограниченного круга лиц, касающиеся исполнения требований Федерального закона от 07.12.2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части оснащения производственных площадок Общества локальными очистными сооружениями.

В случае принятия судебными органами решений не в пользу ОАО «ТГК-1» могут потребоваться корректировки инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в сторону ее увеличения.

Мероприятия в рамках системы управления рисками: реализация проекта развития системы в 2012 году и планы на 2013 год

В 2012 г. в ОАО «ТГК-1» была начата реализация проекта развития системы управления рисками.

В рамках реализации данного проекта:

- в марте 2012 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» было утверждено «Положение о Службе внутреннего аудита», в соответствии с которым на СВА были возложены функции подготовки предложений руководству ОАО «ТГК-1» по совершенствованию системы управления рисками и функции подготовки общего описания системы управления рисками,
- в апреле 2012 г. была обновлена Карта рисков (систематизированный перечень рисков, определяющий значимость каждого вида риска для ОАО «ТГК-1» и определяющий орган или подразделение ОАО «ТГК-1», ответственное за управление данным видом риска),
- уточнено распределение сфер ответственности в системе управления рисками между органами и функциональными подразделениями ОАО «ТГК-1»,
- систематизированы действующие в ОАО «ТГК-1» локальные нормативные акты, относящиеся к вопросам управления рисками,
- разработаны новые методики оценки рисков и внедрены новые инструменты управления рисками.

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

- Продолжить реинжиниринг системы управления рисками ОАО «ТГК-1» с целью повышения ее эффективности,
- Изучить и использовать при совершенствовании системы управления рисками ОАО «ТГК-1» опыт риск-менеджмента, накопленный группой Газпром и Fortum,
- Начать реализацию проекта создания системы управления рисками в ключевом дочернем ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1.Производственные мощности

На конец 2012 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия – ОАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 6 870,4 МВт электрической и 14 497,0 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 3 330,5 МВт и 11 962,0 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС (включая Лужскую ГЭС), общей установленной электрической мощностью 696,6 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ установленной мощностью 280,0 МВт и 689,0 Гкал/ч и 17 ГЭС, объединенных в 3 каскада и группу Малых ГЭС, совокупной установленной мощностью 633,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 323,0 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 ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии, установленная мощность ТЭЦ – 12,0 МВт электрической и 1 111,0 Гкал/ч тепловой мощности.

Таблица 7. Производственные мощности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г.

Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, МВт	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Топливо (основное/резервное)
Филиал «Невский»					
Центральная ТЭЦ	75,5	1 340,0	75,5	61,3	газ/мазут
Правобережная ТЭЦ	180,0	1 120,0	180,0	67,0	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0	1 213,0	135,0	61,6	газ/мазут
Дубровская ТЭЦ	142,0	185,0	140,0	14,5	газ/мазут, уголь, торф
Первомайская ТЭЦ	524,0	1 477,0	460,0	46,6	газ/мазут
Автовская ТЭЦ	321,0	1 849,0	321,0	49,2	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ	278,0	1 110,0	278,0	35,0	газ/мазут
Северная ТЭЦ	500,0	1 188,0	500,0	51,0	газ/мазут
Южная ТЭЦ	1 175,0	2 480,0	1 200,0	56,7	газ/мазут
Каскад Ладозских ГЭС	345,0	-	260,4	54,8	-
Нарвская ГЭС	124,8	-	124,8	58,7	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	226,8	-	226,8	63,5	-
Итого филиал «Невский»	4 027,1	11 962,0	3 901,5	51,9	
Филиал «Карельский»					
Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689,0	251,0	49,1	газ/мазут
Каскад Выгских ГЭС	240,0	-	164,2	54,8	-

Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	160,6	54,3	-
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	39,7	69,9	-
Группа малых ГЭС	13,1	-	10,8	74,2	-
Итого филиал «Карельский»	913,7	689,0	626,3	54,0	
Филиал «Кольский»					
Апатитская ТЭЦ	323,0	735,0	239,0	13,7	уголь
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	564,3	63,2	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6	-	187,6	66,3	-
Каскад Туломских ГЭС	324,0	-	324,0	43,4	-
Каскад Серебрянских ГЭС	513,5	-	511,5	29,7	-
Итого филиал «Кольский»	1 917,6	735,0	1 826,4	42,8	
Итого ОАО «ТГК-1» (без ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	6 858,4	13386,0	6 354,2	49,7	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 111,0	12,0	16,1	мазут
ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО "Мурманская ТЭЦ"	6 870,4	14 497,0	6 366,2	49,6	

* - КИУМ - коэффициент использования установленной мощности.

Установленная мощность в течение 2012 года:

1. уменьшилась на Дубровской ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегата ст.№1 установленной мощностью 50 МВт;
2. изменилась на Первомайской ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации турбоагрегатов ст.№№1,2,7 суммарной установленной мощностью 110 МВт и вводом в эксплуатацию блока ПГУ-180 ст.№2 мощностью 180 МВт;
3. увеличилась на ГЭС-10 каскада Вуоксинских ГЭС на 6 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст.№3 после модернизации;
4. увеличилась на ГЭС-11 каскада Вуоксинских ГЭС на 7,25 МВт в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст.№4 после модернизации.

Располагаемая мощность в течение 2012 года:

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

Таблица 8. Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2012 г., %

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

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

4.2. Производство электрической энергии

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

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

Рис. 4. Выработка электроэнергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2012 г.

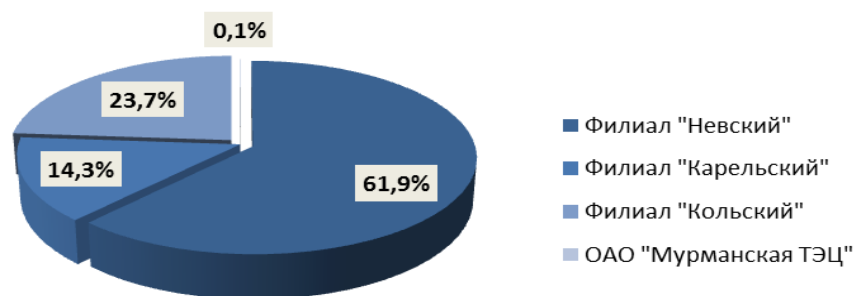
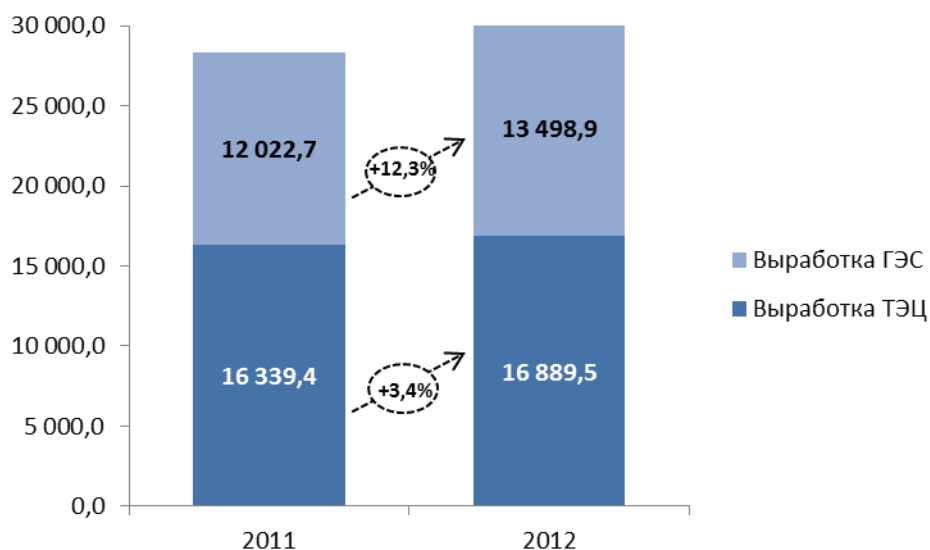


Рис. 5. Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2011-2012 гг., млн. кВтч



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

Таблица 9. Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2011-2012 гг., тыс. кВтч

	2011	2012
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	438 263	406 435
Правобережная ТЭЦ	869 721	1 244 348
Василеостровская ТЭЦ	768 765	730 933
Дубровская ТЭЦ	264 198	196 670
Первомайская ТЭЦ	1 900 199	2 367 057
Авто́вская ТЭЦ	1 463 357	1 388 243
Выборгская ТЭЦ	985 755	854 450
Северная ТЭЦ	2 317 602	2 237 793
Южная ТЭЦ	5 848 209	5 850 885
Нарвская ГЭС	754 537	643 192
Каскад Вуоксинских ГЭС	999 035	1 239 077
Каскад Ладожских ГЭС	1 434 267	1 662 182
Всего по филиалу «Невский»	18 043 907	18 821 263
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 059 924	1 207 749
Каскад Выгских ГЭС	1 026 717	1 155 407
Каскад Кемских ГЭС	940 249	1 575 201
Каскад Сунских ГЭС	179 182	310 879
Малые ГЭС	66 046	85 344
Всего по филиалу «Карельский»	3 272 118	4 334 579
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	393 530	387 930
Каскад Нивских ГЭС	2 898 392	3 160 256
Каскад Пазских ГЭС	1 002 319	1 092 544
Каскад Туломских ГЭС	1 267 059	1 235 248
Каскад Серебрянских ГЭС	1 454 926	1 339 538
Всего по филиалу «Кольский»	7 016 225	7 215 516
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	29 844	16 963
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	28 332 251	30 371 359
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	28 362 094	30 388 322
Всего ТЭЦ	16 339 366	16 889 454
Всего ГЭС	12 022 728	13 498 868

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

Филиал «Невский»

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

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

Филиал «Карельский»

Приток воды во все водохранилища в мае 2012 г. был выше средних многолетних величин и составил 8 - 20% обеспеченности. В конце лета 2012 г. на территории Республики Карелия наблюдались интенсивные дождевые осадки. Таким образом, в целом 2012 г. характеризовался высокой водностью, обусловленной дождевыми паводками. Это позволило накопить гидроресурсы в водохранилищах ГЭС и обеспечить выполнение плановых показателей по выработке электроэнергии.

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

Филиал «Кольский»

Суммарный объем годовых притоков в водохранилища ГЭС составил 59,05 км³ с обеспеченностью 24%. Запасы гидроресурсов в течение всего 2012 г. превышали среднемноголетние, 2012 год характеризуется как многоводный.

Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2012 г. составила 6 827,6 млн. кВтч, что на 3,1% выше показателей 2011 г.

4.3. Производство тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии с коллекторов в 2012 г. по Компании в целом увеличился на 1,5% по сравнению с 2011 г., что вызвано более низкими температурами в отопительный сезон. Увеличение отпуска по филиалам «Невский», «Карельский», «Кольский» составило 1,3%, 8,5% и 0,4% соответственно. Отпуск теплоэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» меньше аналогичного показателя 2011 г. на 1,0%.

Рис. 6. Отпуск тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2012 г., %

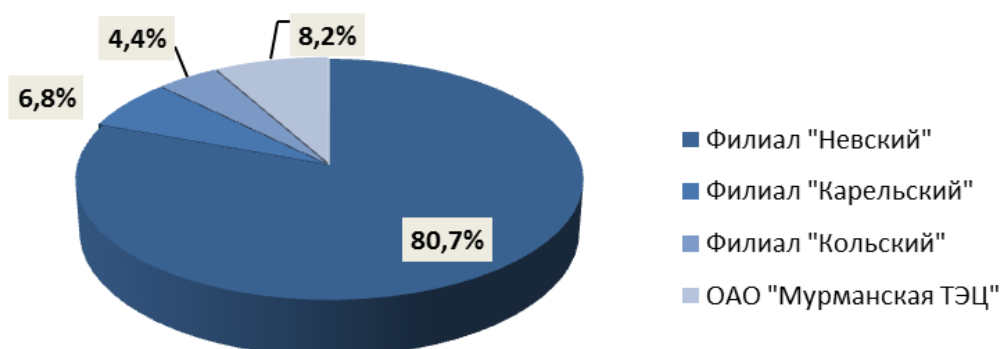


Таблица 10. Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2011-2012 гг., Гкал

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

Таблица 11. Температура наружного воздуха, °С

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

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

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

расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию повысился на 0,8% и составил 139,8 кг/Гкал.

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

Таблица 12. Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2011-2012 гг.

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

4.5. Энергосбережение и энергоэффективность

В 2012 г. в соответствии 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 15.05.2010 г. и протоколом совещания в Минэнерго от 09.09.2010 г. в ОАО «ТГК-1» была принята и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности 2012-2014 гг.

Основные направления, реализованные в рамках программы энергосбережения:

- внедрение нового высокотехнологичного оборудования (ПГУ БЛ-2 на Первомайской ТЭЦ, ПГУ БЛ-2 на Правобережной ТЭЦ, ГА-3 на Лесогорской ГЭС, ГА-2 на Светогорской ГЭС);
- техническое перевооружение и реконструкция существующего основного генерирующего и вспомогательного оборудования (модернизация т/а №7 с заменой РСД и установкой сотовых уплотнений и техническое перевооружение пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№3 на Автовской ТЭЦ, работы по

реконструкции теплофикационной установки и продолжается реконструкция градирни БГ-1600 №2 на Петрозаводской ТЭЦ, на Апатитской ТЭЦ проведены работы по переводу насосов подпитки тепловой сети на частотное регулирование, замена трубопроводов теплосети с использованием труб с ППУ, замена воздушных высоковольтных выключателей на элегазовые в количестве 4 штук, монтаж энергосберегающего охранного освещения периметра Апатитской ТЭЦ и Нива ГЭС-1). Суммарный эффект от выполненных мероприятий составил 665,8 тут и 947 тыс. кВтч;

- проведение обязательных энергетических обследований энергетических объектов (ЦТЭЦ, Первомайская ТЭЦ, Южная ТЭЦ, Автоовская ТЭЦ, каскад Вуоксинских ГЭС, каскад Кемских ГЭС, каскад Сунских ГЭС, Нижне-Териберская ГЭС-19, Нижнетуломская ГЭС-13, Кайтакоски ГЭС-4, Борисоглебская ГЭС-8, Нива ГЭС-3, Кумская ГЭС-9, Йовская ГЭС-10, Княжегубская ГЭС-11);
- мероприятия, выполняемые во время ремонтной программы и прочие организационно-технические мероприятия.

В филиале «Невский» в 2012 г. в целом было проведено 45 организационно-технических мероприятия по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера на большинстве ТЭЦ филиала. Суммарный эффект этих мероприятий составил 16 402 тут и 900 тыс. кВтч.

В филиале «Карельский» в 2012 г. из мероприятий по повышению энергоэффективности на Петрозаводской ТЭЦ были реализованы следующие:

- частичная замена трубной системы и чистка конденсатора турбоагрегата Т-110 ст.№2;
- корректировка режимных карт котла №2 БКЗ-420-140;
- замена газоздуховодов, шиберов, газоходов рециркуляции котла №2 БКЗ-420-140.

Суммарный эффект от проведенных мероприятий составил 383 тут и 1 203 кВтч.

В филиале «Кольский» в 2012 г. было проведен средний ремонт котла №1 Апатитской ТЭЦ с энергосберегающим эффектом 177 тут.

4.6. Ремонтная программа

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

Основные задачи ремонтной программы в 2012 г. – 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 2012 г. 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 2011 г.;

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

	2011	2012
ОАО «ТГК-1»	2 957 677	2 912 908
Филиал «Невский»	2 072 060	2 132 678
Филиал «Карельский»	425 489	368 851
Филиал «Кольский»	460 128	411 379

Таблица 14. Структура затрат на ремонт основных фондов в 2012 г., тыс. руб. без НДС

Филиалы	Всего	Хозяйственный способ	Доля в общем объеме затрат	Подрядный способ	Доля в общем объеме затрат
Филиал «Невский»	2 132 678	524 343	24,6%	1 608 335	75,4%
Филиал «Карельский»	368 851	74 162	20,1%	294 689	79,9%
Филиал «Кольский»	411 379	237 915	57,8%	173 464	42,2%
ОАО "ТГК-1"	2 912 908	836 420	28,7%	2 076 488	71,3%

Таблица 15. Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 2012 г.

Наименование оборудования	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Паровые котлы (ед. /т/ч)	6 / 1320	1 / 420	1 / 220	8 / 1960
Водогрейные котлы (ед. /Гкал/ч)	2 / 360	1 / 100	-	3 / 460
Турбоагрегаты (ед. /МВт)	5 / 349	-	-	5 / 349
Гидроагрегаты (ед. /МВт)	3 / 71	4 / 92,14	5 / 200	12 / 363,14

Таблица 16. Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования в 2012 г.

Число ремонтов	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Текущие ремонты, ед.	416	113	362	891

Задачи ремонтной кампании 2013 г.:

- 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 2013/2014 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 2013 г. необходимо выполнить 28 капитальных и средних ремонта агрегатов, в том числе:

Наименование агрегатов	Капитальные ремонты	Средние ремонты
Энергетические котлы (в т.ч. входящие в энергоблоки), шт./(т/ч)	7 / 2765	1 / 160
Турбоагрегаты (в т.ч. входящие в энергоблоки), шт./(МВт)	10 / 782,3	0 / 0
Гидроагрегаты, шт./(МВт)	10 / 261,8	0 / 0
Водогрейные котлы, шт./(Гкал/ч)	0 / 0	0 / 0

Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2013 г. составляют 3 300 000 тыс. руб., в том числе на ремонт подрядным способом – 2 323 536 тыс. руб. и на ремонт хозяйственным способом – 976 464 тыс. руб. (соответственно 70,4 % и 29,6 % от плановых затрат на ремонт). С целью выполнения в 2013 г. мероприятий, обеспечивающих надежную эксплуатацию вновь введенных парогазовых энергоблоков, в ремонтном фонде Правобережной ТЭЦ-5, Первомайской ТЭЦ-14 и Южной ТЭЦ-22 предусмотрены затраты – 692 570 тыс. руб. для сервисного обслуживания основного оборудования ПГУ.

5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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.

5.1. Реализация электроэнергии и мощности

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

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

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

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

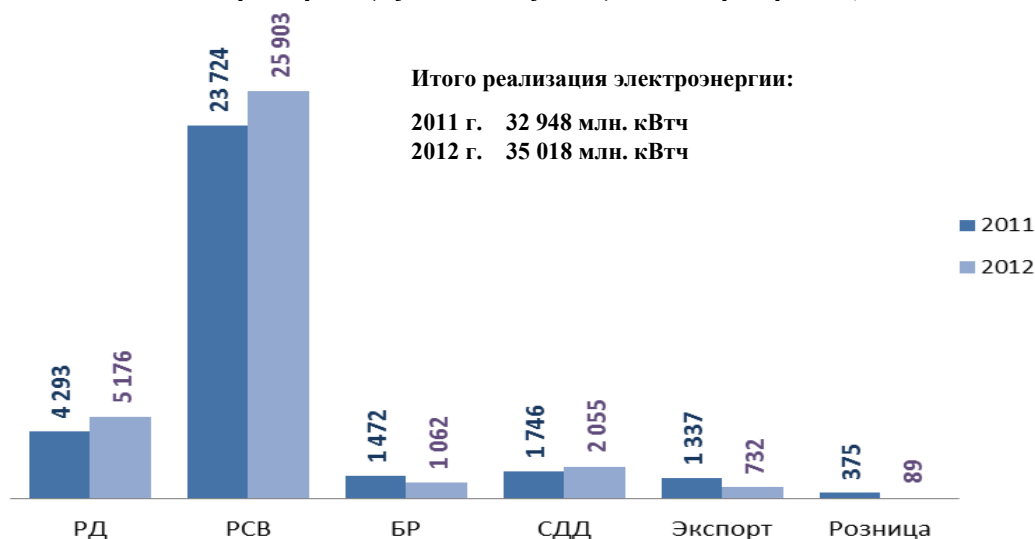


Таблица 17. Реализация (с учетом покупной) электроэнергии по филиалам в 2012 г., млн. кВтч

	ОАО «ТГК-1»	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
РД	5 176	3 267	653	1 256
РСВ	25 903	16 096	3 613	6 194
БР	1 062	704	78	280
СДД	2 055	139	929	987
Экспортные поставки	732	44	0	688
Розничные поставки	89	3	84	2
ИТОГО	35 018	20 253	5 357	9 407

Рис. 8. Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2012 г.

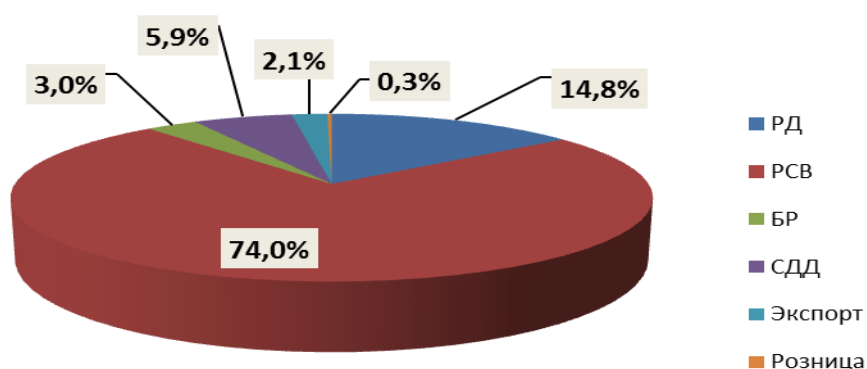


Рис. 9. Реализация (с учетом покупной) мощности по секторам рынка в 2011-2012 гг., МВт (среднемесячные значения)

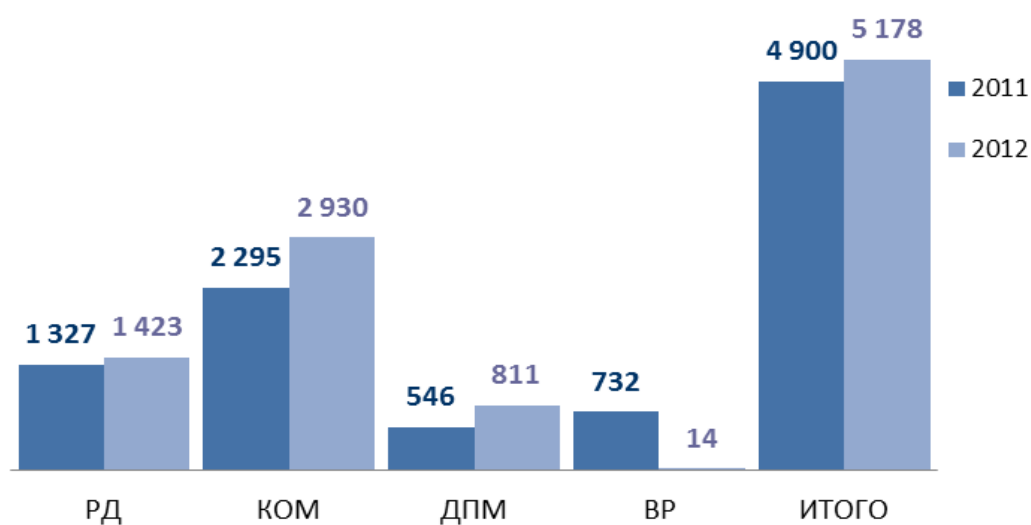
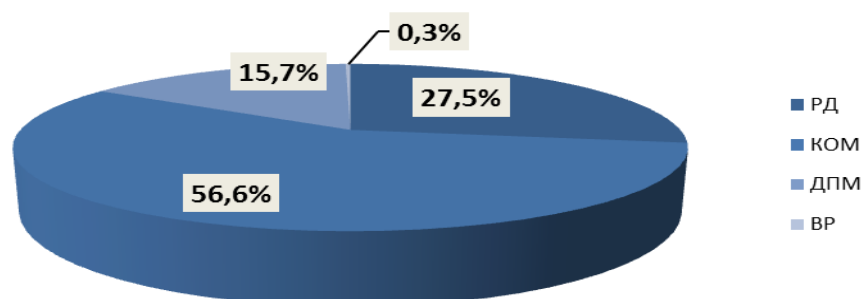


Таблица 18. Реализация (с учетом покупной) мощности по филиалам в 2012 г., МВт

2012	ОАО «ТГК-1»	филиал «Невский»	филиал «Карельский»	филиал «Кольский»
РД	1 423	742	156	525
КОМ	2 930	1 509	327	1 093
ДПМ	811	811	0	0
ВР	14	14	0	0
ИТОГО	5 178	3 076	484	1 618

Рис. 10. Структура реализации мощности по секторам рынка в 2012 г.



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

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

Таблица 19. Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2012-2013 гг.

Наименование станции	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)			Тариф на мощность, тыс. руб./МВт/мес. (без НДС)		
	с 01.01. 2012 г.	с 01.01. 2013 г.	с 01.07. 2013 г.	с 01.01. 2012 г.	с 01.01. 2013 г.	с 01.07. 2013 г.
Филиал «Невский»						
Центральная ТЭЦ	-	1 242,17	1 715,80	-	118,125	376,379
Правобережная ТЭЦ-5	827,03	827,03	937,16	118,125	118,125	124,8885
Василеостровская ТЭЦ-7	903,87	903,87	1 001,90	118,125	118,125	125,1895
Василеостровская ТЭЦ-7 бл.№3	727,73	727,73	835,56	-	-	-

- новый ввод, ДПМ						
Дубровская ТЭЦ-8	1 249,31	-	-	118,125	-	-
Первомайская ТЭЦ-14	1 026,75	1 026,75	1 299,77	118,125	118,125	125,9485
Первомайская ТЭЦ-14 ПГУ№1 – новый ввод, ДПМ	750,38	750,38	857,21	-	-	-
Первомайская ТЭЦ-14 ПГУ№2 – новый ввод, ДПМ	839,14	839,14	953,35	-	-	-
Автовская ТЭЦ-15	980,82	980,82	1 164,22	118,125	118,125	125,4399
Выборгская ТЭЦ-17	940,01	940,01	1 058,53	118,125	118,125	124,9992
Северная ТЭЦ-21	769,33	769,33	967,95	128,313	128,313	135,8533
Южная ТЭЦ-22	812,13	812,13	934,25	100,137	100,137	106,0219
Южная ТЭЦ-22 бл.№4 – новый ввод, ДПМ	765,37	765,37	902,46	-	-	-
Волховская ГЭС-6 (Каскад Ладожских ГЭС)	36,25	36,25	36,60	144,325	144,325	153,5494
Нарвская ГЭС-13	36,08	36,08	36,40	89,713	89,713	95,44702
Светогорская ГЭС-11 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	36,93	25,69	25,69	89,829	89,829	95,56985
Лесогорская ГЭС-10 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	36,93	25,69	25,69	89,829	89,829	95,56985
Лесогорская ГЭС-10 ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	9,76	9,76	9,91	118,125	118,125	123,9131
Лесогорская ГЭС-10 ГГ-2, ДПМ (Каскад Вуоксинских ГЭС)	9,15	9,15	9,91	-	127,837	127,8372
Светогорская ГЭС-11 ГГ-3 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,07	10,07	10,25	118,125	118,125	123,9131
Светогорская ГЭС-11 ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	9,18	9,18	10,94	118,125	118,125	123,9131
Светогорская ГЭС-11 ГГ-4 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	-	10,24	127,8372	-	10,24	127,8372
Верхне-Свирская ГЭС-12 (Каскад Ладожских ГЭС)	36,19	36,20	36,52	106,775	106,775	113,5132
Нижне-Свирская ГЭС-9 (Каскад Ладожских ГЭС)	36,19	36,20	36,52	106,775	106,775	113,5132
Филиал «Кольский»						
Апатитская ТЭЦ	738,37	738,37	817,66	118,124	118,124	125,3358
Князегубская ГЭС-11 (Каскад Нивских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
НИВА ГЭС-1 (Каскад Нивских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
НИВА ГЭС-2 (Каскад Нивских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
НИВА ГЭС-3 (Каскад Нивских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
ГЭС-12 Верхне-Тулумская (Каскад Туломских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Нижне-Тулумская ГЭС-13 (Каскад Туломских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Кайтакоски ГЭС-4 (Каскад Пазских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Янискоски ГЭС-5 (Каскад Пазских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Раякоски ГЭС-6 (Каскад Пазских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751

Хевоскоски ГЭС-7 (Каскад Пазских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Борисоглебская ГЭС-8 (Каскад Пазских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Кумская ГЭС-9 (Каскад Нивских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Иовская ГЭС-10 (Каскад Нивских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Серебрянская ГЭС-15 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Серебрянская ГЭС-16 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Верхне-Териберская ГЭС-18 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Нижне-Териберская ГЭС-19 (Каскад Серебрянских ГЭС)	18,47	18,47	19,00	76,485	76,485	81,0751
Филиал «Карельский»						
Петрозаводская ТЭЦ	785,57	785,57	911,84	175,874	175,874	185,8101
Маткожненская ГЭС-3 (Каскад Выгских ГЭС)	19,12	19,12	19,70	164,684	164,684	174,4299
Ондская ГЭС-4 (Каскад Выгских ГЭС)	19,12	19,12	19,70	164,684	164,684	174,4299
Выгоостровская ГЭС-5 (Каскад Выгских ГЭС)	19,12	19,12	19,70	164,684	164,684	174,4299
Беломорская ГЭС-6 (Каскад Выгских ГЭС)	19,12	19,12	19,70	164,684	164,684	174,4299
Палокоргская ГЭС-7 (Каскад Выгских ГЭС)	19,12	19,12	19,70	164,684	164,684	174,4299
Кондопожская ГЭС-1 (Каскад Сунских ГЭС)	17,73	17,73	19,14	119,393	119,393	143,1812
Пальеозерская ГЭС-2 (Каскад Сунских ГЭС)	17,73	17,73	19,14	119,393	119,393	143,1812
Путкинская ГЭС-9 (Каскад Кемских ГЭС)	19,14	19,14	19,59	171,775	171,775	180,2262
Подужемская ГЭС-10 (Каскад Кемских ГЭС)	19,14	19,14	19,59	171,775	171,775	180,2262
Юшкозерская ГЭС-16 (Каскад Кемских ГЭС)	19,14	19,14	19,59	171,775	171,775	180,2262
Кривопорожская ГЭС-14 (Каскад Кемских ГЭС)	19,14	19,14	19,59	171,775	171,775	180,2262
Малые ГЭС	-	-	-	-	-	-

Рис. 11. Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2012 г., руб./МВтч

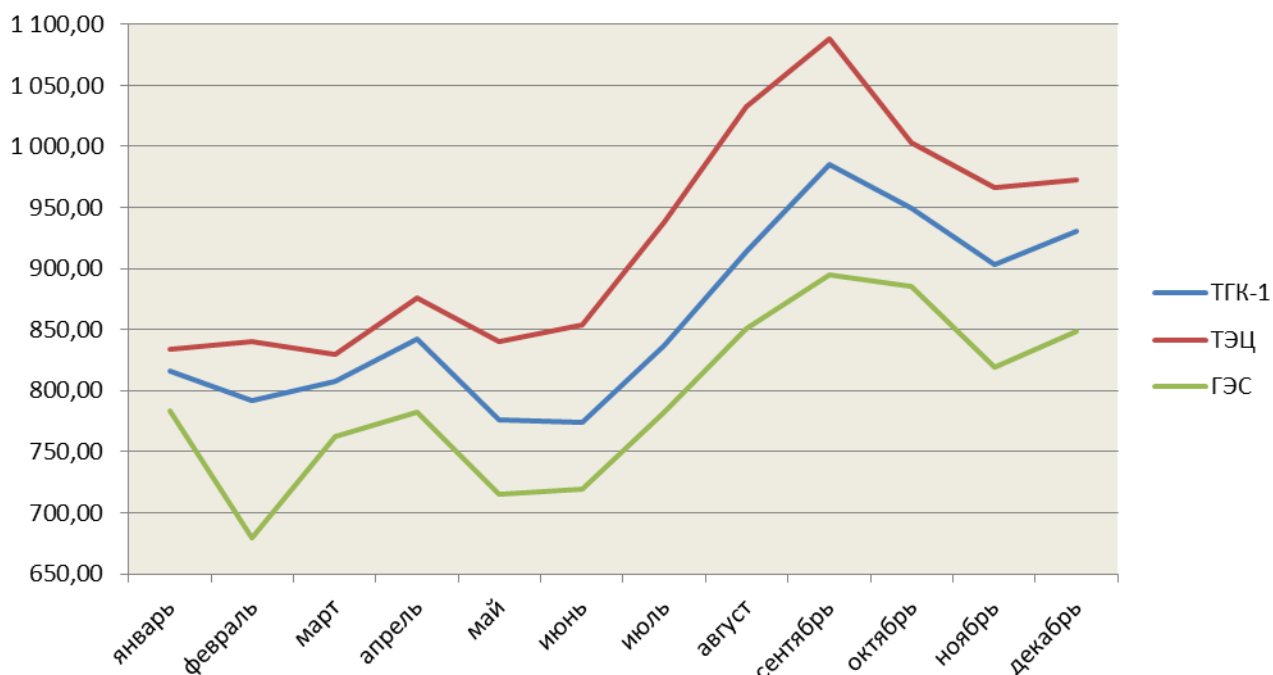


Таблица 20. Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2011-2012 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2011 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
2012 год				
РД	2 253,9	149,1	68,0	2 471,0
РСВ	14 714,3	3 066,6	4 517,1	22 298,0
БР	538,4	34,7	144,0	717,0
СДД	93,9	651,2	647,1	1 392,3
Экспорт	49,9	0,0	747,4	797,3
Розница	5,1	91,3	3,4	99,8
ИТОГО	17 655,5	3 992,9	6 127,1	27 775,5

Таблица 21. Динамика выручки от реализации мощности в 2011-2012 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн. руб.

	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
2011 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
2012 год				
РД	997,4	315,8	511,5	1 824,7
КОМ	2 227,4	478,0	1 598,1	4 303,6
ДПМ	4 813,9	0,0	0,0	4 813,9
ВР	21,6	0,0	0,0	21,6
ИТОГО	8 060,3	793,8	2 109,6	10 963,7

На 31.12.2012 г. просроченная дебиторская задолженность за поставку электроэнергии и мощности участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед ОАО «ТГК-1» составила 1 452,0 млн. руб. Рост дебиторской задолженности Компании по итогам 2012 г. составил 58,2%. Основная доля неплатежей приходится на Республики Северного Кавказа – 48,2% от общей величины дебиторской задолженности, ОАО «Колэнергосбыт» – 21,8% и компании Группы «Энергострим» – 20,7%. По всем направлениям неплатежей ведутся претензионно-исковые работы по взысканию дебиторской задолженности.

5.1.1. Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2012 г. явились:

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

Основными причинами покупки мощности в 2012 г. стали:

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

Таблица 22. Покупка электроэнергии и мощности в 2011-2012 гг.

2011		2012		
Покупка электроэнергии				
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.
Филиал «Невский»	3 550,0	3 308,7	3 141,0	2 793,1
Филиал «Карельский»	1 134,4	1 030,3	1 239,9	1 055,6
Филиал «Кольский»	2 162,1	1 524,6	2 432,7	1 631,8
ИТОГО	6 846,5	5 863,6	6 813,7	5 480,5

Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн. руб.	МВт/месяц	млн. руб.
Филиал «Невский»	179,8	346,0	21,0	38,6
Филиал «Карельский»	4,3	8,2	6,4	12,6
Филиал «Кольский»	128,2	248,8	106,1	211,3
ИТОГО	312,4	603,0	133,5	262,6

5.1.2. 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»



Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. В первом полугодии 2012 г. в связи с проведением работ по реконструкции ЗРУ-110 кВ на Лесогорской ГЭС-10 экспортные поставки осуществлялись только гидроагрегатом Светогорской ГЭС-11, при максимальной мощности 28 МВт. С сентября 2012 г. завершение основного этапа работ позволило осуществлять поставки на мощности 87 МВт, с января 2013 г. – 110 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС-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.

Фактический объем экспортных поставок ОАО «ТГК-1» в 2012 г. составил 731,8 млн. кВтч, показав снижение на 45,3% относительно объема 2011 г. Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. В 2012 г. уровень гидробаланса в странах Скандинавии находился выше среднесноголетней нормы, и складывающаяся

неблагоприятная конъюнктура цен послужила основной причиной сокращения экспортных поставок Компании. Кроме того, необходимость проведения работ по модернизации и реконструкции гидроагрегатов на Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 не позволила осуществлять поставки с Каскада Вуоксинских ГЭС в течение 2012 г. в полном объеме.

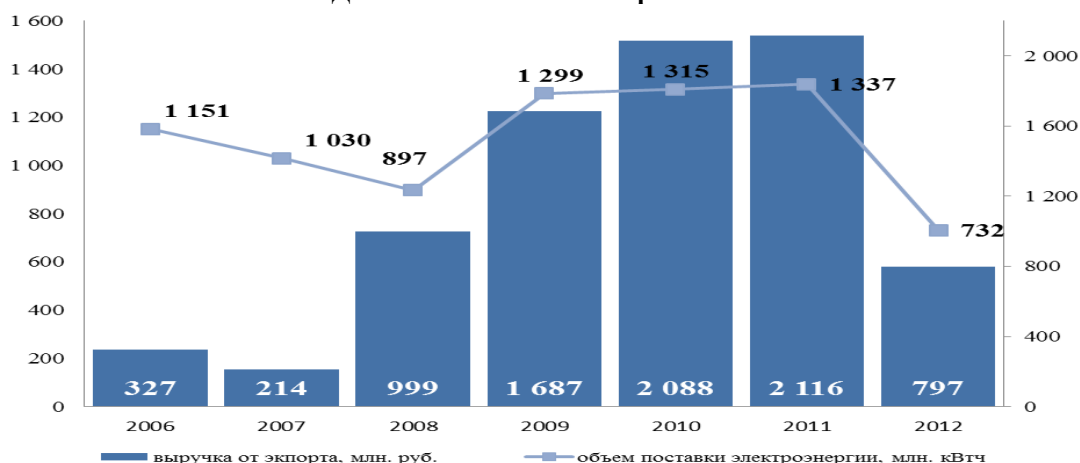
На 2013 г. заключен очередной годичный контракт с концерном «Fortum Power and Heat OY». Действие контрактов с компанией Scaent Europower Ltd прекращено с ноября 2012 г., при этом на 2013-2014 гг. на аналогичных условиях заключены контракты с RAO Nordic Oy. В договоры внесены незначительные корректирующие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

Таблица 23. Перечень экспортных контрактов

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

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

Рис. 13. Динамика объемов экспорта за 2006-2012 гг.



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

Эффективность экспортных поставок зависит от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли:

- 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

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

Таблица 24. Полезный отпуск тепловой энергии в 2011-2012 гг., Гкал

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

Действующая схема реализации тепловой энергии по филиалам Компании

Филиал «Невский»

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

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

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

Филиал «Кольский»

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

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

Филиал «Карельский»

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

Поскольку продажа тепловой энергии осуществляется на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «ТГК-1» и потребителя по договору теплоснабжения, договора передачи тепловой энергии и покупки теплосетевой организацией тепловых потерь отсутствуют.

Следует отметить, что 98% тепловой энергии отпускается оптовому-покупателю перепродавцу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы».

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

Таблица 25. Структура полезного отпуска тепловой энергии по потребителям в 2011-2012 гг.

Категория потребителей	2011	2012	Δ, %
Промышленные потребители	1 102 680	1 114 977	1,1
Жилищные организации	11 848 215	11 837 588	-0,1
Бюджетозависимые потребители	1 842 281	1 841 611	0,0
Прочие потребители	3 122 439	3 257 710	4,3
Оптовые покупатели-перепродавцы	4 588 994	4 567 957	-0,5
Тепловая энергия для компенсации потерь	1 712 568	1 946 971	13,7
ОАО «ТГК-1»	24 217 177	24 566 814	1,4

Рис. 14. Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2012 г.

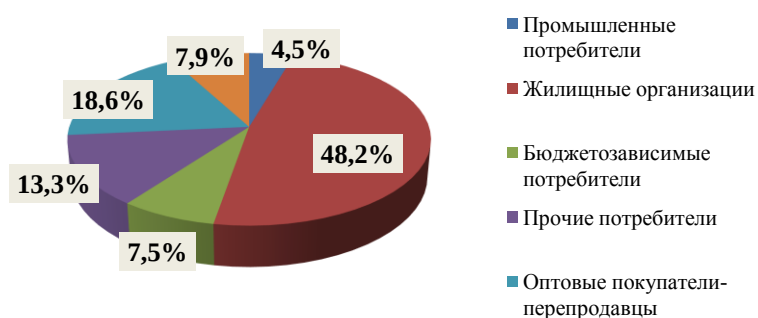


Таблица 26. Выручка от реализации тепловой энергии, тыс. руб. без НДС

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

Таблица 27. Дебиторской задолженности за тепловую энергию по потребителям на 31.12.2012 г.

	Дебиторская задолженность за тепловую энергию по группам потребителей по состоянию на 31.12.2012, тыс. руб. с НДС					
	ВСЕГО	Бюджето-зависимые потребители	Промышленные потребители	Оптовые покупатели-перепродавцы	Объекты жилищно-коммунального хозяйства	Прочие потребители
филиал «Невский»	6 717 493	510 391	121 932	593 059	5 140 016	352 096
филиал «Кольский»	686 975	11 146	9 373	227 330	403 059	36 067
филиал «Карельский»	489 855	0	2 092	486 318	679	766
ОАО «ТГК-1»	7 894 323	521 536	133 397	1 306 707	5 543 754	388 929
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 401 818	45 461	84 629	0	2 160 614	111 114
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	10 296 141	566 997	218 026	1 306 707	7 704 368	500 043

Рис. 15. Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по потребителям на 31.12.2012 г.

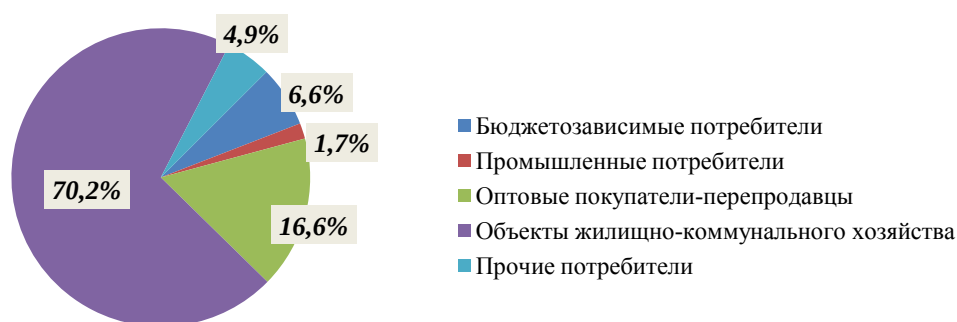


Таблица 28. Текущая и просроченная дебиторская задолженность за тепловую энергию по состоянию на 31.12.2012 г., тыс. руб. с НДС

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

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

Таблица 29. Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию в 2009-2013 гг., руб. Гкал

	2009	2010	2011	2012	2013
Филиал «Невский»	645,75	750,00	852,11	892,30	1011,33
Санкт-Петербург	641,87	745,85	846,92	887,31	1005,91
Ленинградская область	816,61	961,99	1 100,57	1 133,86	1257,50
Филиал «Карельский»	473,42	523,46	601,55	626,74	688,54
Филиал «Кольский»	777,00	850,27	927,50	964,95	1051,73
ОАО «ТГК-1»	640,92	739,81	838,46	877,22	989,74
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1 202,82	1 444,02	1 646,98	1 730,85	1 960,27

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

Основным видом топлива, используемым на электростанциях ОАО «ТГК-1» является:

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

Резервными видами топлива являются:

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

Аварийно-растопочными видами топлива являются:

- топочный мазут на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

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

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

Рис. 16. Структура топливного баланса
(без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ»)

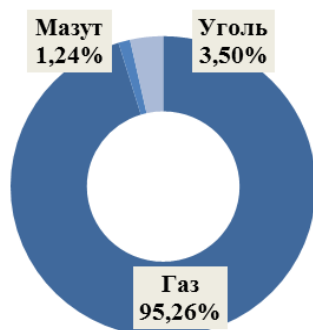


Рис. 17. Структура топливного баланса
(с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»)

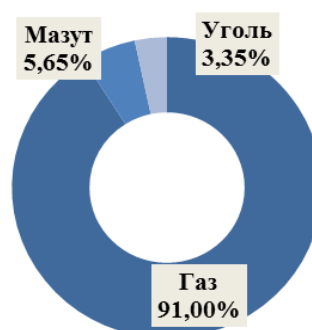


Таблица 30. Структура топливного баланса в 2012 г., %

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

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

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

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

На конкурсной основе для нужд ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2012 г. было закуплено:

- мазута в количестве 29,5 тыс. тонн у ЗАО «Уфаойл», 10,8 тыс. тонн у ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» и 3,5 тыс. тонн у ООО «Торговый дом «Эллит»;
- угля (кузнецкого) в количестве 76,1 тыс. тонн у ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь».

Поставки воркутинского угля в 2012 г. осуществлялись способом ЗЕИ (закупка у единственного источника), ОАО «Воркутауголь» было поставлено 198 тыс. тонн. Кроме того, поставки интинского угля в количестве 43,8 тыс. тонн и кузнецкого угля в количестве 27,1 тыс. тонн производились способом ЗЕИ через ООО «Центрразрезуголь».

Таблица 31. Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов в 2011-2012 гг. (тыс. руб.)

	2011 год			2012 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производственные цели	на иные цели		на производственные цели	на иные цели
Газ	21 287 138,0	21 280 097,0	7 041,0	23 127 933,8	23 120 265,3	7 697,0
Мазут	599 104,0	428 654,0	20 449,0	503 712,4	585 107,0	14 055,0
Уголь	778 780,0	699 415,0	1 162,0	747 192,7	778 558,0	1 219,0
Топливо	22 665 022,0	22 408 166,0	28 652,0	24 378 838,9	24 483 930,3	22 971,0

6.2. Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ОАО «ТГК-1» в 2012 г. регламентировалась следующими документами:

- Федеральным законом от 18 июля 2011 г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Положением о закупках товаров, работ и услуг в ОАО «ТГК-1» и Положением о Комитете по закупкам ОАО «ТГК-1», утвержденными решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 28.10.2011 г., и введенными в действие приказом генерального директора ОАО «ТГК-1» №156 от 09.11.2011 г.;
- Положением «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 (в редакции, утвержденной приказом генерального директора ОАО «ТГК-1» от 28.05.2012 г. №84);
- Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2012 г., утвержденной решениями Совета директоров Общества от 14.09.2011 г. и от 16.02.2012 г.

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

Основными принципами политики в области закупок ОАО «ТГК-1» в 2012 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 Комитетом по закупкам. Деятельность и состав Комитета по закупкам регламентировались 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.

Ответственность за закупочную деятельность в 2012 г. была возложена на отдел организации закупочной деятельности ОАО «ТГК-1».

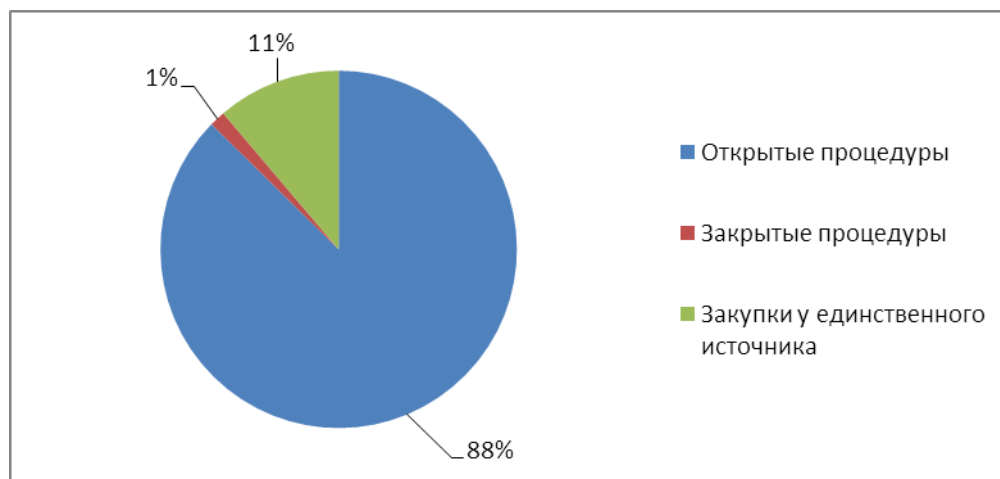
Закупочные процедуры в интересах структурных подразделений ОАО «ТГК-1» проводились группой тендеров отдела организации закупочной деятельности в соответствии с ГКПЗ Общества, утвержденной решением Совета директоров.

В соответствии с Положением о закупках товаров, работ и услуг в ОАО «ТГК-1» филиалам «Карельский» и «Кольский» ОАО «ТГК-1» в установленном порядке было предоставлено право на осуществление функций организатора закупок от имени ОАО «ТГК-1» по отдельным закупкам в соответствии с ГКПЗ на 2012 г.

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ТГК-1» за 2012 г. выполнена на 96%. Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2012 г. составила 88%, из них открытых процедур – 98%. Из запланированных 1 425 регламентированных конкурентных

закупок состоялось 1 355, что составляет 95%. Первоначальная стоимость лотов составила 10 811,19 млн. рублей, однако проведение конкурентных торгов позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для ОАО «ТГК-1». Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 502 млн. руб.

Рис. 18. Структура закупок по способу проведения в 2012 г.



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

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

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

В 2012 г. начальник отдела организации закупочной деятельности и один специалист (из четырех) группы тендеров, ответственные за проведение конкурентных процедур, прошли необходимую специализированную подготовку в области организации торгов (конкурсов).

В 2012 г. организатором процедур соблюдалось требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 г. №184-ФЗ «О техническом регулировании»

Также соблюдалось требование Федерального закона от 01.12.2007 г. №315-ФЗ «О саморегулируемых организациях» о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, влияющих на безопасность строительства объектов.

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»

7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2012 году

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2012 г. была утверждена Советом директоров Общества 19.12.2011 г. (Протокол СД № 10 от 19.12.2011 г.). В течение 2012 г. проводились корректировки годового бюджета инвестиционной программы Компании, последняя корректировка была утверждена Советом директоров Общества 16.07.2012 г. (Протокол СД № 1 от 16.07.2012 г.).

В 2012 г. продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась по следующим направлениям:

- реализация проектов строительства новых генерирующих мощностей (объекты, связанные с ДПМ);
- повышение надежности и экономичности оборудования;
- замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- выполнение требований надзорных и контролирующих органов, НП «Совет рынка» к количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества (АИИС КУЭ), ОАО «СО ЕЭС» к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО);
- обеспечение безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

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

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

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 10 801 млн. руб. без НДС или 103% от плана, ввод основных средств - 21 153 млн. руб. без НДС или 115% от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 16.07.2012 г.

Рис. 19. Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2011-2012 гг.

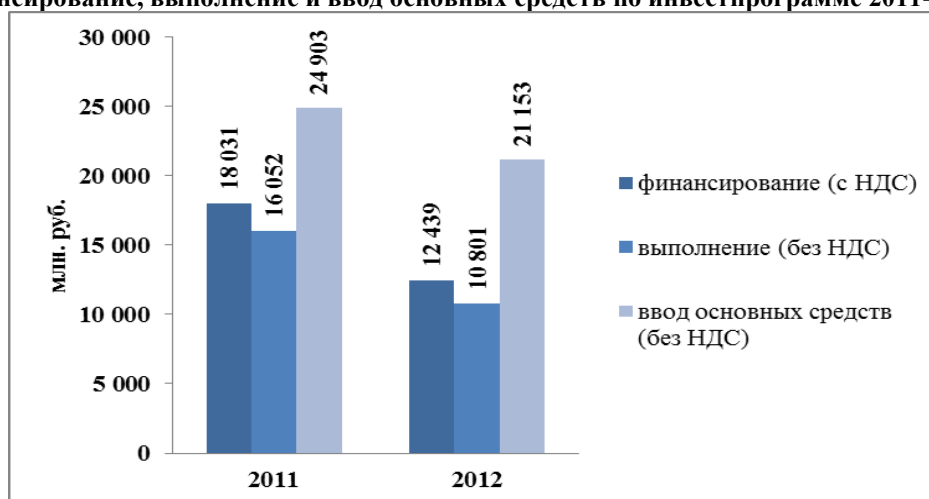
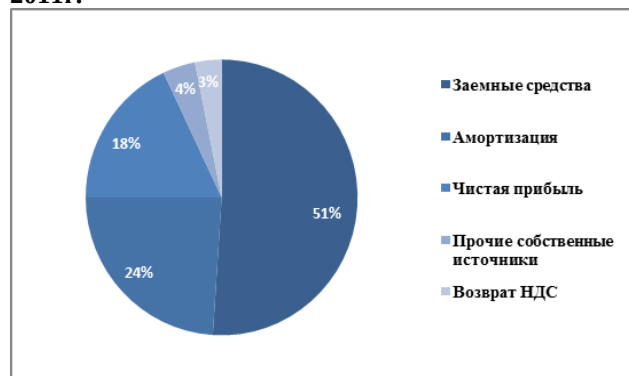


Таблица 32. Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2012 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, входящие в ДПМ	6 524	6 026	17 532
ГТУ ТЭЦ 2*50 ЦТЭЦ	1 191	935	-
Правобережная ТЭЦ-5 (блок №2)	3 576	3 506	15 398
Первомайская ТЭЦ-14	471	299	70
Южная ТЭЦ-22	1	1	648
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 284	1 285	1 416
Инвестиционные проекты, не входящие в ДПМ	5 915	4 776	3 621
Замена трансформатора на Верхне-Тулумской ГЭС	12	8	116
Модернизация мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ-8	1	-	-
Подключение к сетям ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»	740	137	48
Реконструкция Апатитской ТЭЦ	211	183	-
Реконструкция водосброса на Нижне-Тулумской ГЭС	4	27	-
Строительство вывода т/м Софийская с ТЭЦ-22	99	81	146
Строительство НПС «Введенская»	9	6	-
Реконструкция Иовской ГЭС	81	65	-
Строительство ОВК ТЭЦ-14	445	450	-
Надежность	1 819	1 373	2 214
Тепловая сеть	1	-	-
IT-инфраструктура, АСКУЭ, КСУ	742	697	1 024
Прочие проекты	36	28	31
Выкуп земельных участков	39	39	42
Выкуп акций ДЗО	400	400	-
Заработная плата	384	390	-
Проценты за кредит	892	892	-
ИТОГО:	12 439	10 801	21 153

Рис. 20. Источники финансирования инвестиционной программы в 2011 г. и 2012 г.

2011г.



2012г.

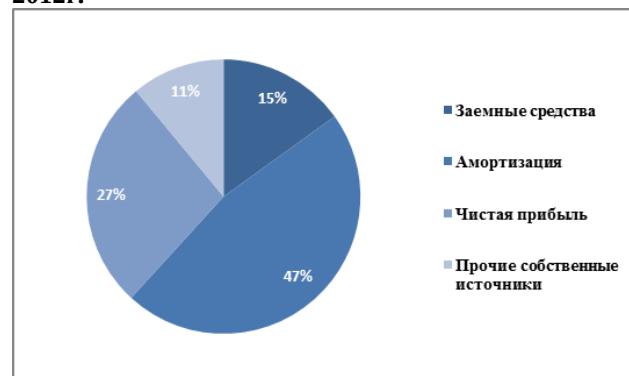


Таблица 33. Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности

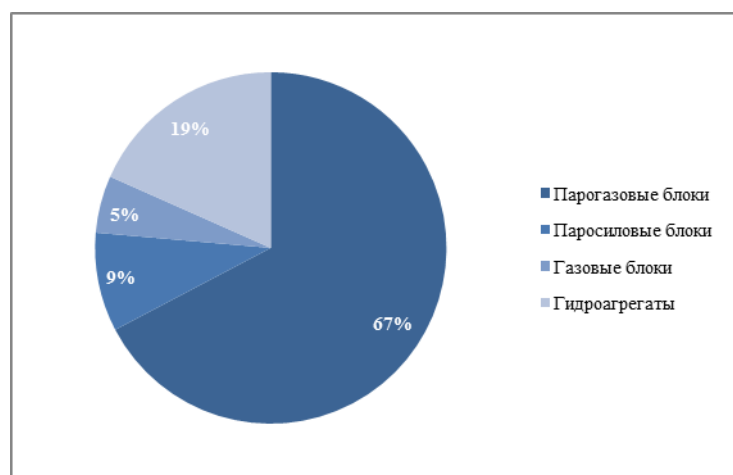
	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/фактический год ввода
Правобережная ТЭЦ-5	Строительство блока ПГУ	463	2012
Южная ТЭЦ-22	Строительство блока ПГУ	457	2011
Первомайская ТЭЦ-14	Строительство блоков ПГУ	2×180	2010-2011
Лесогорская ГЭС-10	Замена всех гидроагрегатов	4×30	2009-2013
Светогорская 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 2012 году

В 2012 г. продолжались работы на следующих крупных объектах: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Первомайская ТЭЦ-14, Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорская ГЭС и Светогорская ГЭС).

Первомайская ТЭЦ-14

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

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

Строительство объединенного вспомогательного корпуса (ОВК)

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

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

В 2012 г. проведен следующий комплекс работ по строительству ОВК Первомайской ТЭЦ:

- получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза» № 287-12/СПЭ-2105/02 от 17.07.2012 г. по проектной документации по строительству ОВК;
- получено разрешение на строительство ОВК № 78-05008620-2012 от 24.08.12 г.;
- выполнен демонтаж зданий и сооружений, попадающих в пятно застройки: подкрановые пути, железнодорожные пути и стрелочные переводы, галерея угольного транспортера, подпорная стенка, площадка складирования, эстакада для выгрузки вагонов, здание весовой;
- выполнено устройство временных автомобильных дорог и устройство ограждения площадки строительства;
- завершено строительство и введена в эксплуатацию новая эстакада паромазупроводов;
- начаты работы по подсыпке площадки строительства до проектной отметки;
- заключен договор на выполнение предпроектных проработок по реконструкции системы внутреннего газоснабжения Первомайской ТЭЦ;
- в декабре 2012 г. заключен договор генерального подряда на строительство ОВК с ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг».

Строительство хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ)

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

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

В 2012 г. выполнен следующий объем работ по строительству ХДТМ Первомайской ТЭЦ:

- получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» № 051-12/СПЭ-0716/02 от 10.02.2012 г. по проектной документации по строительству ХДТМ;
- получено разрешение на строительство ХДТМ № 78-05007920-2012 от 07.03.12 г.;
- начато строительство насосной станции дизельного топлива и мазута: завершено устройство свайного основания и фундаментов, выполнен каркас здания, завершено устройство цоколя, кровли и стенового ограждения;
- выполнены работы по устройству свайного основания и фундаментов баков дизельного топлива и мазута. Завершен монтаж резервуаров дизельного топлива и мазута;
- начаты работы по антикоррозийной защите резервуаров дизельного топлива и мазута, монтажу трубопроводов пенного пожаротушения и водяного охлаждения баков;
- ведутся работы по устройству защитных ограждений резервуарного парка;
- начат монтаж технологических трубопроводов дизельного топлива в здании главного корпуса энергоблоков ПГУ-180.

Каскад Вуоксинских ГЭС

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

Инвестиционный проект «Реконструкция Каскада гидроэлектростанций № 1» является первоочередным проектом техперевооружения и реконструкции ОАО «ТГК-1» и предусматривает поэтапную замену выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в каскад Лесогорской ГЭС-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 31.08.2012 г. введен в эксплуатацию гидроагрегат ст. №3 Лесогорской ГЭС-10, 20.12.2012 г. принят в эксплуатацию гидроагрегат ст. № 2 Светогорской ГЭС-11.

Кроме того, в рамках реализации данного проекта в 2012 году на Лесогорской ГЭС-10 выполнены следующие работы по реконструкции гидроагрегата ст. № 4:

- в октябре гидроагрегат выведен в реконструкцию;
- в декабре завершены работы по демонтажу гидроагрегата;
- выполнена поставка основного гидротурбинного и гидрогенераторного оборудования нового гидроагрегата.

В процессе реконструкции турбин Каскада Вуоксинских ГЭС применен на практике целый ряд технических решений. Благодаря изменению проточной части гидроагрегата, увеличению количества лопастей рабочего колеса и уникальному, разработанному специально для этого проекта, механизму их поворота – достигнуто значительное увеличение КПД турбин и повышение их максимальной мощности более чем на 30 % для гидроагрегатов Светогорской ГЭС-11 и более чем на 25 % для гидроагрегатов Лесогорской ГЭС-10 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.

Правобережная ТЭЦ-5

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

Проектом расширения Правобережной ТЭЦ предусмотрено строительство энергоблока ПГУ-450.

В результате реализации проекта установленная электрическая мощность ТЭЦ увеличилась с 180 МВт до 643 МВт, установленная тепловая - с 1120 Гкал/ч до 1283 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 2012 г. по проекту был выполнен следующий комплекс работ:

- завершен монтаж основного оборудования: двух котлов-утилизаторов, двух газовых турбин, паровой турбины, двух генераторов газовых турбин, генератора паровой турбины и внутритурбинных трубопроводов, выполнены пуско-наладочные работы;
- завершены строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на газодожимных компрессорах;
- завершен монтаж и выполнена наладка АСУ ТП энергоблока №2;
- проведены индивидуальные испытания и комплексное опробование оборудования энергоблока;
- энергоблок №2 (ПГУ-450) Правобережной ТЭЦ аттестован в ОАО «СО ЕЭС» и с 01.01.2013 года включен в реестр генерирующего оборудования поставщиков оптового рынка.

Центральная ТЭЦ

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 достигшего предельного технического состояния и морально устаревшего оборудования, повышения надежности и экономичности работы Центральной ТЭЦ.

Строительство ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ

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

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

В 2012 г. выполнен следующий объем работ:

- получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по проектной документации по строительству ЗРУ-110/6 кВ;
- получено положительное заключение СПб ГАУ «Центр государственной экспертизы» по проекту перевода кабельных линий 6 кВ из ФРУ 6 кВ ЭС-2 ЦТЭЦ в ЗРУ-110/6 кВ;
- получено положительное заключение ООО «Негосударственная экспертиза проектов строительства» по проектной документации по переводу трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3 в новое ЗРУ-110/6 кВ;
- завершены работы по устройству свайного основания, фундаментов и подвала здания ЗРУ-110/6 кВ;

- ведутся работы по устройству железобетонного каркаса здания ЗРУ-110/6 кВ и кирпичной кладки наружных стен. Начаты отделочные работы помещений первого и второго этажей здания, начаты работы по монтажу металлоконструкций кровли;
- начат монтаж металлоконструкций кабельной эстакады под кабели 110 кВ К-105, К-106.

Строительство ГТУ ТЭЦ 2х50 МВт

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

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

В 2012 г.:

- разработана и согласована в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и Ленинградское РДУ, ОАО «Ленэнерго», филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада схема выдачи мощности энергоблоков ГТУ-ТЭЦ ЭС-1 Центральной ТЭЦ;
- согласована схема реализации проекта строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ с ООО «Межрегинэнергострой».

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. По итогам 2012 г. разработана и направлена в СПб ГАУ «Центр государственной экспертизы» для прохождения государственной экспертизы проектная документация по строительству НПС «Введенская».

Приоритетные проекты, не связанные с ДПМ, проекты по повышению надежности и АСКУЭ

В рамках реализации приоритетных проектов, не связанных с ДПМ, мероприятий по повышению надежности, проводившихся во всех филиалах Компании, в 2012 г.:

филиал «Невский»

- выполнен следующий комплекс работ по проекту подключения ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Василеостровской ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» к сетям коммунального водоснабжения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»:
 - со стороны ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» завершены работы по устройству водопроводных вводов на площадки ЭС-2 Центральной ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ;
 - завершены работы по первому этапу реконструкции водоподготовительных установок ЭС-2 Центральной ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ-17: осуществлен перевод ТЭЦ-17 на подпитку от городского водопровода, осуществлен частичный перевод ЭС-2 Центральной на подпитку от городского водопровода;
 - введена в эксплуатацию установка силикатирования ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
 - начаты строительно-монтажные работы по реконструкции водоподготовительной установки Василеостровской ТЭЦ.

- завершены работы по строительству Софийского теплового вывода от коллекторов водогрейной котельной до ограды Южной ТЭЦ-22;
- продолжена разработка документации по модернизации мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ-8. Реализация проекта позволит отказаться от использования твердого топлива;
- выполнена модернизация турбоагрегата ст №7 с заменой РСД и установкой сотовых уплотнений (1 этап) на Автоводской ТЭЦ-15. Реализация проекта по модернизации турбоагрегата ст.№7 запланирована в 2 этапа и направлена на восстановление ресурса турбоагрегата до 220 000 часов, с увеличением электрической и тепловой мощности. Реализация 1-го этапа обусловлена необходимостью замены ротора среднего давления, по результатам выявленных дефектов (трещина на цельнокованном диске ротора);
- выполнено техническое перевооружение пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№3 на Автоводской ТЭЦ-15. В рамках данного проекта осуществлена полная замена поверхностей нагрева и коллекторов котла ПТВМ-100 ст.№3, замена горелок, замена сетевых трубопроводов и арматуры в пределах котлов с их тепловой изоляцией, замена задвижек трубопроводов сетевой воды на поворотные дисковые затворы, установка управляющей системы котла ПТВМ-100 ст. №3 на базе программно-технического комплекса ТЕКОН и т.д. Реализация данного проекта позволит восстановить проектную тепловую мощность котла;
- выполнена поставка, монтаж и пусконаладочные работы трансформатора ТДТН-40000/110У1 (заводской № 46834) с устройством РПН типа RS9/3-III-400-41.5/К (заводской №1282) на Автоводской ТЭЦ-15. Реализация данного проекта позволит повысить надежность работы электрооборудования ТЭЦ;
- проведена модернизация ротора генератора бл.№3 с заменой бандажных и контактных колец на Южной ТЭЦ-22;
- выполнены проектные работы, поставка оборудования для гидроагрегатов ст.№1,2 в рамках проекта реконструкции системы регулирования ГА-1,2 с внедрением агрегатного и станционного уровней АСУ ТП на Нарвской ГЭС-13. Реализация проекта позволит: повысить надежность работы оборудования путем осуществления оперативного контроля его состояния; оперативность управления и принятий обоснованных решений оперативным персоналом за счет предоставления текущей информации о ходе технологического процесса; обеспечить безопасное участие гидроагрегатов Нарвской ГЭС в АВРЧМ, в том числе за счет передачи информации о текущем состоянии гидроагрегатов в ЦС АВРЧМ;
- произведена поставка оборудования и выполнены строительно-монтажные работы в рамках строительства новой мазутной ловушки Выборгской ТЭЦ-17. Реализация проекта позволит привести к нормативным значениям концентрацию нефтепродуктов сточных вод, сбрасываемых от мазутного хозяйства в городскую канализацию, и, как следствие, избежать штрафов;
- 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»

- продолжены работы по модернизации выработавших свой нормативный срок систем возбуждения гидрогенераторов Беломорской ГЭС. Система обладает полностью цифровым управлением, имеет расширенные функциональные возможности, позволяющие реализовывать более сложные и совершенные алгоритмы управления.

Расширенные возможности мониторинга обеспечивают дополнительную защиту, увеличивая надежность и снижая время аварийных простоев;

- осуществлена подготовка к работе по реконструкции системы хозяйственно-питьевого водоснабжения на ГЭС Каскада Выгских ГЭС и Каскада Кемских ГЭС. Реализация проекта позволит обеспечить персонал ГЭС водой, пригодной для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд;

- на Матконежской ГЭС:

- начаты работы по замене выработавшей свой нормативный срок эксплуатации обмотки статора гидрогенератора №2 на обмотку с термореактивной изоляцией, выполненной с применением прогрессивных изоляционных материалов классов нагревостойкости в системе изоляции «F» и «H»;

- продолжены работы по замене физически и морально устаревших, выработавших свой механический и коммутационный ресурс, генераторных выключателей типа МГГ-10;

- выполнены восстановительные работы по устранению последствий чрезвычайной ситуации;

- завершены работы по замене ворот напорного бассейна.

- завершены работы по замене физически и морально устаревших, выработавших свой механический и коммутационный ресурс, генераторных выключателей типа МГГ-10 на Палакогорской ГЭС;

- на Ондской ГЭС:

- выполнена замена разрядников типа РНДЗ.2-220/1000 У1 и РНДЗ.1-330/3200У1 1976 года выпуска (срок эксплуатации истек в 1996 году) на автотрансформаторах АТ-3 и АТ-4 Ондской ГЭС на ограничители перенапряжения типа ОПН-П-220/168/10/850-III УХЛ10 и ОПН –П-330/230-10/900 (II) УХЛ10 в количестве 12 шт.;

- произведена замена трансформаторов тока ТТВЛ-391-II типа ТФРМ -330Б-II У1 на элегазовые трансформаторы тока типа ТГФ-330 (3 фазы);

- выполнены работы по реконструкции системы контроля расхода воды на смазку турбинного подшипника на гидроагрегатах №1,2,4;

- на Петрозаводской ТЭЦ:

- продолжены работы по реконструкции теплофикационной установки. Реализация данного проекта позволит существенно повысить надежность теплофикационной установки ТЭЦ, а также позволит отпускать больше тепла потребителю в более экономичном режиме;

- продолжены работы по выполнению мероприятий по обеспечению непрерывной циркуляции сетевой воды в МТС, в летний период – секционирование МТС. Полное завершение реконструкции позволит не только повысить надежность функционирования всех тепловых сетей г. Петрозаводска, но и даст возможность эксплуатировать оборудование ТЭЦ и тепловых сетей в летний период без полного отключения горячей воды в г. Петрозаводск;

- продолжены работы по реконструкции градирни БГ-1600 ст.№2. Реализация проекта позволит существенно снизить ограничения установленной мощности ТЭЦ, а также позволит повысить КПД турбоустановки, за счет поддержания необходимого вакуума в конденсаторе;

- выполнен ряд работ по предписаниям надзорных органов, что позволило повысить пожарную безопасность станций, снизить затраты на выплату штрафных санкций.

филиал «Кольский»

- осуществлены работы по реконструкции гидротурбин с заменой рабочего колеса на Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС: выполнена и принята проектная документация; выполнены первый и второй разделы рабочей документации; осуществлена разборка гидроагрегата ст. №1, демонтировано вспомогательное оборудование, демонтирована облицовка и бетон закамерного пространства камеры рабочего колеса (КРК) турбины,

поставлена в полном объеме обмотка статора генератора. Реализация данного проекта позволит сохранить за ОАО «ТГК-1» существующую долю рынка электрической энергии юга Мурманской области, повысить эксплуатационную надежность и долговечность работы модернизируемого оборудования с учетом требований энергосистемы по режимам работы ГЭС, повысить надежность энергоснабжения потребителей;

- продолжена реализация проекта по реконструкции Апатитской ТЭЦ (для обеспечения теплоснабжения г. Кировск). В общем объеме строительные работы выполнены более чем на девяносто процентов. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей, увеличить долю выручки ОАО «ТГК-1» за счет реализации дополнительной энергии на г. Кировск;

- выполнены обследования механического оборудования и сооружений водосброса, разработаны проекты реконструкции сооружений водосброса и замены механического оборудования водосброса на ГЭС-13 Каскада Туломских ГЭС. Реализация данного проекта позволит повысить надежность и безопасность эксплуатации гидротехнических сооружений и металлоконструкций водосброса, довести технические характеристики оборудования и сооружений к требованиям НТД;

- завершены монтажные и пусконаладочные работы по замене главного трансформатора Т-2 с реконструкцией РЗА ГЭС-12 Каскада Туломских ГЭС. В результате проведенных работ была произведена замена главного трансформатора Т-2 мощностью 140 МВА, находящегося в эксплуатации с 1965 года и имеющего неудовлетворительные результаты хроматографических анализов трансформаторного масла, на трансформатор мощностью 160МВА с реконструкцией РЗА, что позволило повысить надежность работы ГЭС.

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ) в 2012 г.:

филиал «Невский»

- введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ на ТЭЦ-5, ТЭЦ-14 (2-ой энергоблок ПГУ-180);
- введены в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22;
- введены в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-7, ТЭЦ-5 (включая ПС-350), ТЭЦ-17;
- введена в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-5 (ПГУ-450), проведены приемочные испытания для ввода в промышленную эксплуатацию;
- проведены комплексные испытания СОТИ АССО на ТЭЦ-21, ТЭЦ-15, КЛГЭС (ГЭС-9 и ГЭС-12).

филиал «Карельский»

- введена в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО Петрозаводской ТЭЦ;
- введены в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-19, ГЭС-21, ГЭС-22, ГЭС-24, ГЭС-25, ГЭС-26.

филиал «Кольский»

- введены в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19;
- введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19.

Выполнение данных работ позволило 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 2012 г. выполнено:

филиал «Невский»

- строительство ВОЛС ГЭС-6 - ГЭС-9;
- проведены комплексные испытания СОТИАССО ТЭЦ-15, ТЭЦ-17, ТЭЦ-21, ГЭС-9, ГЭС-12;
- реализован проект по созданию централизованной системы мониторинга мультисервисной сети ОАО «ТГК-1».

филиал «Карельский»

- строительство ВОЛС ГЭС-1 – ГЭС-4

филиал «Кольский»

- строительство ВОЛС ГЭС12 - ПС21 (Л163/164) (оп.119 Л163 - ПС21);
- строительство ВОЛС ГЭС-1 – Апатитская ТЭЦ (1этап: участок ГЭС-1 - оп.№99 ВЛ-111).

Реализация данных мероприятий позволит снизить штрафы за отсутствие СОТИ АССО при условии завершения строительства ВОЛС и ввода в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО.

По итогам реализации проектов в части **«Корпоративных систем управления»** осуществлены:

- внедрение ИС «Оптимизационная модель ТЭЦ» на ТЭЦ-15 филиала «Невский»;
- перевод корпоративного портала на платформу MOSS 2010;
- автоматизация управления HR.

Кроме того, в течение года были доработаны следующие системы:

- система управления активами на базе IBM MAXIMO на ТЭЦ-5 филиала «Невский» в части ввода в промышленную эксплуатацию модуля «наряды-допуски», «журнал заявок» и перехода на новую версию платформы MAXIMO с 7.1 на 7.5;
- ИС КИДО - система контроля исполнения договорных обязательств в части развития модуля «КИДО», модуля «ГКПЗ», модуля «Казначейства»;
- ИС СУПиЗ - система управления поставками и запасами в части разработки и внедрения новых функций для модуля «Ремонт»;
- ИС Энерготрейдинг в части разработки новых функций для модуля «Договорная работа», «Анализ деятельности», «Мониторинг данных», интеграция из ИС «Энерготрейдинг» в ИС «Мониторинг планово-экономических показателей» и ИС «1С-Бухгалтерия»;
- ИС АСУСТЭ - автоматизированная система управления сбытом тепловой энергии для ТЭЦ-8 в части ведения договоров и расчетов с потребителями тепловой энергии;
- ИС ТЭП ТЭС система расчетов технико-экономических показателей для ПТО в части развития алгоритма ТЭП в связи с изменением энергетических характеристик работы тепломеханического оборудования на период до 2017 года для ПТО ТЭЦ-15, ТЭЦ-17, ЦТЭЦ ЭС-2.

7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2013 году

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

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2013 году:

- ✓ завершение реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС, ввод в эксплуатацию гидроагрегата № 4 на Лесогорской ГЭС-10;
- ✓ завершение режимно-наладочных работ блока ПГУ- 450 и работ по благоустройству на Правобережной ТЭЦ;

- ✓ завершение строительства здания закрытого распределительного устройства 110/6 кВ на ЭС-2 Центральной ТЭЦ; подача напряжения на шины 110 кВ на ЗРУ ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- ✓ ввод в эксплуатацию гидроагрегата №1 на Иовской ГЭС, продолжение реконструкции Иовской ГЭС;
- ✓ продолжение строительства ХДТМ на Первомайской ТЭЦ;
- ✓ продолжение строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ: начало разработки рабочей документации, строительство главного корпуса ОВК (свайное поле, фундаменты, металлоконструкции, стеновые панели, кровля);
- ✓ завершение работ по реконструкции Апатитской ТЭЦ (для обеспечения теплоснабжения г. Кировск)
- ✓ повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ
- ✓ ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.

В части реализации **проектов «Надежность»** в 2013 г. 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 укреплённости и антитеррористической защищённости объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ОАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России,
- завершение работ, начатых к реализации в 2012 г.

Реализация **проектов «АСКУЭ» и «ИТ-инфраструктура»** направлена на создание 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 (СОТИАССО). В результате Общество снимет риски, связанные с элементами дискриминации на рынке электроэнергии из-за неготовности АИИС КУЭ и рынке мощности из-за неготовности СОТИАССО.

В части реализации **проектов «АСКУЭ»** в 2013 г. запланировано:

филиал «Невский»:

- ввод в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22, ТЭЦ-21, ТЭЦ-15, КЛГЭС (ГЭС-9 и ГЭС-12);
- ввод в промышленную эксплуатацию СОТИАССО ТЭЦ-5 (ПГУ-450);
- ввод в промышленную эксплуатацию СОТИАССО ТЭЦ-21, ТЭЦ-15, КЛГЭС (ГЭС-9 и ГЭС-12).
- выполнение ПИР и поставка оборудования для реализации АИИС КУЭ и СОТИАССО ГЭС-13.

филиал «Карельский»

- ввод в промышленную эксплуатацию СОТИАССО ГЭС-9, ГЭС-10, ГЭС-14 и ГЭС-16.

филиал «Кольский»

- ввод в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ и СОТИАССО ГЭС-1 и ГЭС-2;
- ввод в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ и СОТИАССО ГЭС-3 и ГЭС-11;
- ввод в промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ ГЭС-12, ГЭС-13, ГЭС-15, ГЭС-16, ГЭС-18, ГЭС-19.

Кроме того, планируется строительство ВОЛС в филиалах «Карельский» и «Кольский».

В части реализации **проектов «Корпоративные системы управления»** планируется:

- продолжение модернизации и развития существующих систем,
- разработка и внедрение системы документооборота, базы технологических нарушений/инцидентов,
- реализация проектов по созданию и нормализации единых справочников контрагентов и договоров, что позволит подготовить системы к дальнейшему переходу на ИУС П ГК, согласно информационной стратегии ОАО «Газпром».

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. №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. 65 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 94,4% топливных затрат, является газ. Поставщиком газа для нужд Компании является ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».

Компания использует как лимитный газ (в пределах заранее определенных лимитов, установленных для регионов, по регулируемым ценам, утверждаемым ФСТ РФ), так и дополнительный газ (поставляемый сверх объемов, зафиксированных в базовом договоре поставки газа). Средневзвешенные цены на газ увеличились по сравнению с 2011 г. на 7,0%.

По итогам 2012 г. доля затрат на топливо составила 44,2% от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2012 г. увеличились на 2 080 млн. руб. (+9,3%) по отношению к 2011 г. и составили 24 338 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 2012 г. отмечалось значительное увеличение 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 2012 г. ОАО «ТГК-1» получена чистая прибыль в размере 3 353 млн. руб. Сумма налогов и взносов, начисленных Обществом за этот же период, составляет 3 941,2 млн. руб., в том числе в Федеральный бюджет – 1 454,0 млн. руб, региональный и местные бюджеты – 2 487,2 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 по РСБУ

Отчет о финансовых результатах, тыс. руб.		
	12 мес. 2012	12 мес. 2011
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	60 145 053	57 690 806
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	37 941 892	35 308 093
электроэнергии и мощности на экспорт	797 322	2 116 269
теплоэнергии	21 073 642	19 998 571
прочих товаров, продукции, работ, услуг	332 197	267 873
Себестоимость	(55 242 773)	(52 134 240)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(31 936 674)	(29 511 366)
электроэнергии и мощности на экспорт	(234 774)	(590 025)
теплоэнергии	(22 918 365)	(21 889 173)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(152 960)	(143 676)
Валовая прибыль	4 902 280	5 556 566
Прибыль (убыток) от продаж	4 902 280	5 556 566
Проценты к получению	189 474	165 462
Проценты к уплате	(1 567 258)	(1 359 503)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	4 451 656	5 926 514
Прочие расходы	(3 570 555)	(6 693 381)
Прибыль (убыток) до налогообложения	4 405 597	3 595 658
Отложенный налоговый актив	222 649	46 878
Отложенное налоговое обязательство	(1 261 596)	(756 641)
Текущий налог на прибыль	-	(218 961)
Иные аналогичные обязательные платежи	(13 235)	1 090 384
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(1 052 182)	161 660
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	3 353 415	3 757 318
Чистая прибыль	3 353 415	3 757 318

Выручка

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

По итогам 2012 г. выручка ТГК-1 увеличилась на 4,3% по сравнению с 2011 г. и составила 60 145 млн. руб. Рост суммарной выручки связан с увеличением продаж электрической энергии и мощности в результате увеличения собственной выработки электростанций; с ростом регулируемых и свободных цен на электроэнергию и мощность; с вводом второго блока ПГУ-180 на Первомайской ТЭЦ-14 в рамках договора ДПМ; с увеличением тарифов на отпуск тепловой энергии.

Рис. 22. Структура выручки в 2011-2012 гг., млн. руб.

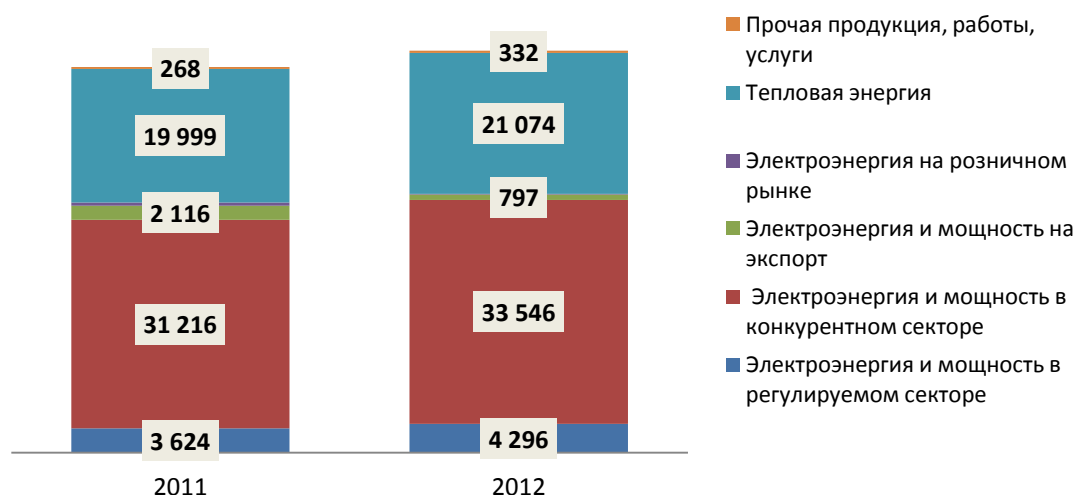


Таблица 34. Структура выручки в 2011-2012 гг.

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

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

По итогам 2012 г. выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 3,5% по сравнению с 2011 г. и составила 38 739 млн. руб. против 37 424 млн. руб. годом ранее. Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка в структуре суммарной выручки ТГК-1 выросла по сравнению с 2011 г. на 0,8 п.п. и составила 7,1% или 4 296 млн. руб. В то же время доля выручки от реализации в конкурентном секторе выросла до 55,8%, а ее объем составил 33 546 млн. руб., увеличившись на 7,5% по сравнению с 2011 г.

Выручка от реализации электроэнергии на экспорт и на розничном рынке составила соответственно 797 млн. руб. и 100 млн. руб., что эквивалентно 1,3% и 0,2% в общем объеме выручки Компании.

Выручка от реализации тепловой энергии

По итогам 2012 г. выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 5,4% по сравнению с 2011 г. и составила 21 074 млн. руб. против 19 999 млн. руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 4,6% относительно величин 2011 г.

В 2012 г. доля выручки от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки Компании выросла на 0,3 п.п. и составила 35,0%.

Выручка от реализации прочей продукции, работ и услуг

По итогам 2012 г. выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг выросла на 23,9% по сравнению с 2011 г. и составила 332 млн. руб. против 268 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 2012 г. составила 0,6%, увеличившись на 0,1 п.п. по сравнению с 2011 г., поскольку увеличился объем выручки от услуг по присоединению потребителей к тепловым сетям.

Рентабельность продаж

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

Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2012 г. составила 55 243 млн. руб., в том числе по основной деятельности 55 090 млн. руб., по неосновной 153 млн. руб.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (32 172 млн. руб.) и теплоэнергии (22 918 млн. руб.).

Таблица 35. Структура себестоимости по основной деятельности в 2011-2012 гг.

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

Таблица 36. Себестоимость производства электроэнергии в 2011-2012 гг.

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

Таблица 37. Себестоимость производства теплоэнергии в 2011-2012 гг.

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

В 2012 г. себестоимость по основной деятельности выросла на 3 099 млн. руб. по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. Основными причинами изменения себестоимости являются рост расходов на топливо в связи с увеличением объемов производственной программы на ТЭЦ и рост амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию второго блока ПГУ-180 Первомайской ТЭЦ-14.

EBITDA

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

Прибыль

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

Таблица 38. Динамика прибыли ОАО «ТГК-1» в 2011-2012 гг., млн. руб.

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

Анализ финансового состояния

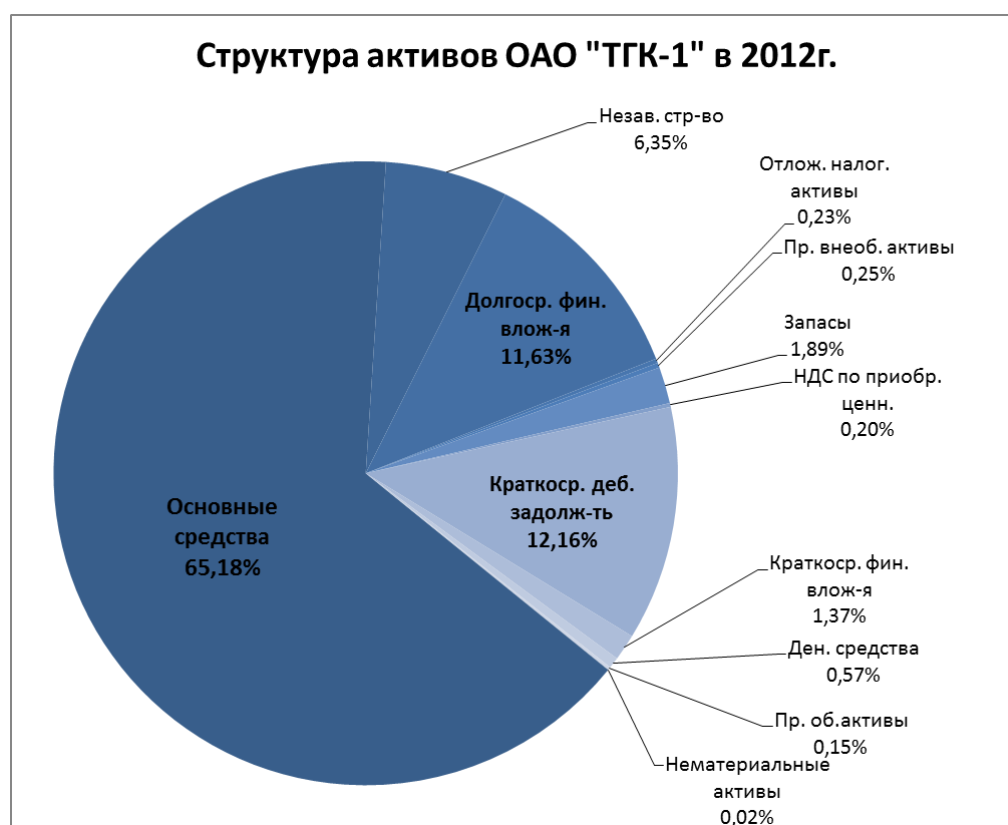
Бухгалтерский баланс, тыс. руб.		
	На 31.12.2012	На 31.12.2011
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	27 977	31 927
Основные средства	79 308 252	64 214 996
Незавершенное строительство	7 723 209	18 561 806
Долгосрочные финансовые вложения	14 153 069	13 752 178
Отложенные налоговые активы	281 364	99 358
Прочие внеоборотные активы	295 244	596 408
Итого по разделу I	101 789 115	97 256 673
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	2 299 413	2 419 384
НДС по приобретенным ценностям	244 825	267 572
Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 762	180 843
Дебиторская задолженность(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	14 797 245	13 491 240
Краткосрочные финансовые вложения	1 672 693	1 723 632
Денежные средства	691 252	331 187
Прочие оборотные активы	177 082	172 521
Итого по разделу II	19 884 272	18 586 379
БАЛАНС	121 673 387	115 843 052
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Добавочный капитал	33 046 173	33 362 255
Резервный капитал	590 992	403 126
Нераспределенная прибыль прошлых лет	17 784 370	17 844 019
Непокрытый убыток прошлых лет	-16 720 590	-16 720 590
Нераспределенная прибыль отчетного года	3 353 415	-
Итого по разделу III	76 597 774	73 432 224
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	25 498 687	22 242 415
Отложенные налоговые обязательства	3 698 783	2 437 187
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
Итого по разделу IV	29 197 470	24 679 602
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		

Займы и кредиты	8 851 093	10 244 256
Кредиторская задолженность	6 699 772	6 963 811
Доходы будущих периодов	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	327 278	523 159
Итого по разделу V	15 878 143	17 731 226
БАЛАНС	121 673 387	115 843 052

Структура активов

По состоянию на 31.12.2012 г. валюта баланса составляет 121 673 387 тыс. руб. Внеоборотные активы в денежном выражении составляют 101 789 115 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов компании равна 83,7%, из которых большая часть приходится на основные средства – 65,2% или 79 308 252 тыс. руб. Рост доли внеоборотных активов в общем объеме активов означает укрепление материально-технической базы предприятия. По итогам 2012 г. стоимость основных средств увеличилась на 15 093 256 тыс. руб., что является результатом ввода в эксплуатацию парогазового энергоблока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ, завершением ряда работ по проекту реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС и части других мероприятий, проводимых в рамках реализации инвестиционной программы Компании.

Рис. 23. Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2012 г.

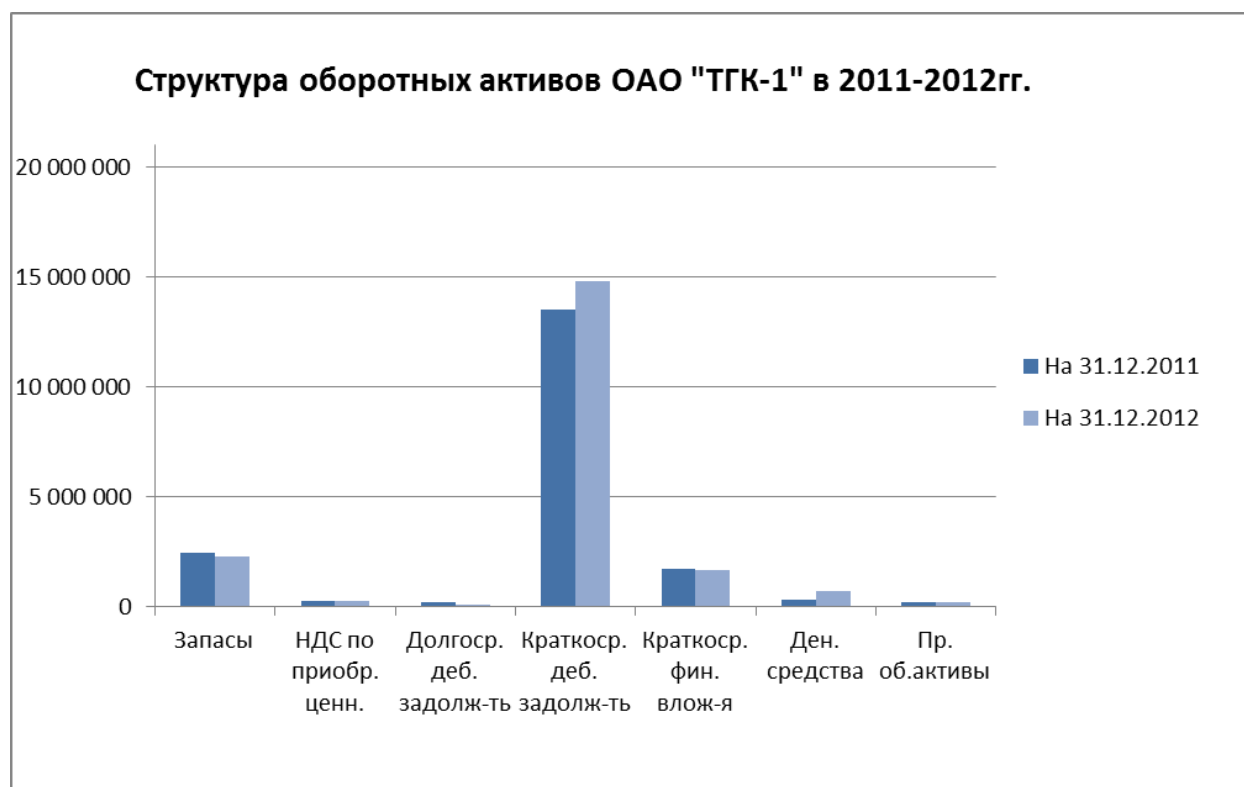


Незавершенное строительство в составе активов составляет 6,4% или 7 723 209 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период снизился на 10 838 597 тыс. руб., что свидетельствует о завершении строительства и вводе новых объектов основных средств в 2012 г.

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

На прочие внеоборотные активы компании приходится 0,3%, на отложенные налоговые активы – 0,2% и на нематериальные активы – 0,02%.

Рис. 24. Динамика изменения структуры оборотных активов ОАО «ТГК-1» в 2011-2012 гг.



Общая доля оборотных активов в суммарных активах составляет 16,3%, что в денежном выражении равно 19 884 272 тыс. руб. По итогам 2012 г. оборотные активы Компании по сравнению с 2011 г. увеличились на 7,0%, главным образом, за счет роста текущей дебиторской задолженности на 1 306 005 тыс. руб.

Таблица 39. Динамика дебиторской задолженности в 2011-2012 гг. (тыс. руб.)

	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	180 843	1 762
Векселя к получению	-	-
Авансы выданные	-	-
Прочие дебиторы	180 843	1 762
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	13 491 240	14 797 245
в том числе:		
покупатели и заказчики	8 624 315	11 004 738
из них:		

- при продаже электроэнергии внутри группы	3 005 625	3 824 750
- посредники при продаже электрической и тепловой энергии	765 097	507 884
- организации, финансируемые из федерального бюджета	35 717	-
- организации, финансируемые из бюджетов РФ	319 547	-
- организации, финансируемые из местных бюджетов	4 643	-
- прочие потребители электрической и тепловой энергии	4 077 264	6 393 967
- другие покупатели и заказчики	416 422	278 137
векселя к получению	-	-
авансы выданные	2 294 306	2 211 419
в том числе:		
- поставщикам электрической и тепловой энергии	1 445	242
- поставщикам топлива	-	-
- поставщикам материалов	2 665	3 682
- строительным организациям	2 150 283	2 135 823
- ремонтным организациям	119 009	63 902
- поставщикам услуг	20 541	7 245
- прочие авансы выданные	363	525
прочие дебиторы	2 572 619	1 581 088
в том числе:		
- по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	20 564	32 608
- переплата по налогам в федеральный бюджет	1 130 981	6 839
- переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	460 224	42 688
- переплата по налогам в местные бюджеты	459	65
- переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	9 017	2 822
- другие дебиторы	951 374	1 496 066

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

В составе текущей дебиторской задолженности основная часть приходится на дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и составляет 11 004 738 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 31.12.2012 г. составляет 2 211 419 тыс. руб., из которых 2 135 823 тыс. руб. – авансы строительным организациям. Общество проводит постоянную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Краткосрочные финансовые вложения компании в 2012 г. снизились до 1 672 693 тыс. руб.

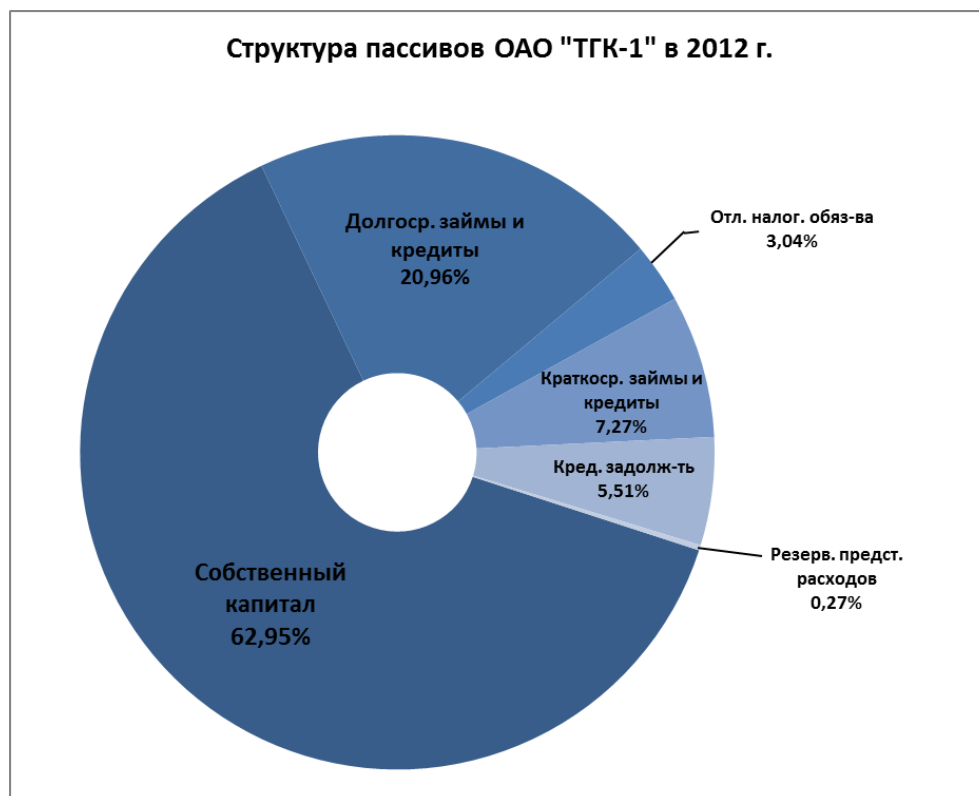
Величина чистых активов Компании на 31.12.2012 г. составляет 76 597 774 тыс. руб. Она представляет собой стоимостную оценку имущества организации после формального или фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Таким образом, величина чистых активов показывает ту часть стоимости активов 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

Наибольший удельный вес по состоянию на 31.12.2012 г. приходится на раздел «Капитал и резервы» – 63,0% от валюты баланса или 76 597 774 тыс. руб.

Долгосрочные пассивы представлены такими статьями как «Займы и кредиты», которые в валюте баланса составляют 25 498 687 тыс. руб. или 21,0%, «Отложенные налоговые обязательства» – 3 698 783 тыс. руб. или 3,0%.

Рис. 25. Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2012 г.



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

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

Таблица 40. Динамика кредиторской задолженности в 2011-2012 гг. (тыс. руб.)

	На 31.12.2011	На 31.12.2012
Кредиторская задолженность	6 963 811	6 699 772
В том числе:		
Поставщики и подрядчики	4 422 790	4 551 643
Из них:		
- Поставщики электро- и теплоэнергии	477 663	354 314
- Поставщики топлива	559 805	1 001 233
- Строительные организации	2 187 776	1 874 861
- Ремонтные организации	723 840	711 241
- Другим поставщикам и подрядчикам	473 706	609 994
Векселя к уплате	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	157 726	172 327
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	54 171	67 289
Задолженность по налогам и сборам	289 910	537 961
Авансы полученные	693 930	382 744
Прочие кредиторы	1 345 284	987 808

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

Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров. В состав краткосрочной кредиторской задолженности также входит задолженность по оплате труда, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность по налогам и сборам, которые составляют 11,6% в общем объеме краткосрочной кредиторской задолженности.

Анализ ликвидности

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

Таблица 41. Коэффициенты ликвидности ОАО «ТГК-1» за 2011-2012 гг.

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

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании погасить обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. На 31.12.2012 г. данный показатель равен 0,15, т.е. Общество может досрочно погасить 15% текущих обязательств.

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Значение показателя на отчетную дату в 2012 г. составляет 1,11, 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 31.12.2012 г. составляет 1,28.

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 2012 г. составляет 0,63, что показывает, что обязательства составляют в пассивах 37%.

Анализ рентабельности

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

Таблица 42. Коэффициенты рентабельности ОАО «ТГК-1» за 2011-2012 гг.

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

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 2012 г. фактическое значение данного показателя составило 8,2%, то есть на 1 руб. реализованной продукции приходится 8,2 коп. валовой прибыли.

Рентабельность основной деятельности отражает объем прибыли, приходящийся на 1 рубль затрат. Значение расчетного показателя говорит о том, что на 1 рубль затрат приходится 8,9 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 3,6%, что показывает, что на 1 рубль совокупных активов приходится 3,6 коп. прибыли до налогообложения. Рост значения данного показателя связан с увеличением прибыли до налогообложения за счет продажи части имущества в отчетном году.

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 4,5%, что показывает, что на 1 рубль капитала, вложенного акционерами, приходится 4,5 коп. чистой прибыли.

Рентабельность по EBITDA рассчитывается как отношение EBITDA к выручке. На 31.12.2012 г. данный показатель составил 19,3%, что выше значения указанного коэффициента 2011 г. Рост данного показателя свидетельствует о повышении эффективности операционной деятельности компании в отчетном периоде.

Анализ деловой активности

Таблица 43. Коэффициенты анализа деловой активности ОАО «ТГК-1» за 2011-2012 гг.

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

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов. За 2012 г. данный показатель равен 8 537 тыс. руб./чел., что выше уровня значения показателя производительности труда за 2011 г. на 6,8%.

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 2012 г. показатель фондоотдачи составил 0,8. Значение данного показателя говорит о том, что на 1 рубль основных средств приходится 80 коп. выручки.

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 возросла на 43,6% и составила 11 257 тыс. руб. Рост значения показателя фондовооруженности в 2012 г. достигнут в результате одновременного увеличения внеоборотных активов за счет ввода новых объектов основных средств в соответствии с планом реализации инвестиционной программы компании и снижения численности сотрудников.

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 2012 г. равна 4,2 оборота. Снижение данного показателя в 2012 г. свидетельствует об увеличении коммерческого кредитования компанией своих покупателей и заказчиков, что, в свою очередь, является следствием законодательного изменения сроков оплаты тепловой энергии потребителями. *Период оборачиваемости дебиторской задолженности* в 2012 году увеличился до 86,37 дня.

Оборачиваемость запасов представляет собой отношение себестоимости продукции, реализованной за отчетный период, к средней величине запасов в этом же периоде и показывает, сколько раз в среднем реализуются запасы предприятия за отчетный период. Данный показатель в 2012 г. равен 23,9 оборота, а *период оборачиваемости запасов* равен 15,0 дня. Повышение уровня оборачиваемости запасов компании и снижение периода оборачиваемости запасов в 2012 г. по сравнению со значением данных показателей в 2011 г. 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 2012 г. равен 8,5 оборота, а *период оборачиваемости кредиторской задолженности* составляет 42,4 дня.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей, возникновением текущей дебиторской задолженности и конечной реализацией продукции. В 2012 г. данный показатель составил 101,4 дня.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2012 г. значение данного показателя для ОАО «ТГК-1» составило 59,0 дня. Такая продолжительность финансового цикла для компании, которая относится к капиталоемким производствам, говорит о том, что финансовые ресурсы отвлечены из оборота незначительный период времени, что обеспечивает бесперебойное финансирование операционной деятельности компании.

Так же стоит отметить, что на показатели деловой активности, в частности показатели оборачиваемости, оказало сдерживающее влияние недостаточного роста выручки, который был ограничен в результате снижения цен на электроэнергию, сокращения в 2012 г. объема мощности, поставляемой объектами вынужденной генерации, уменьшения объема экспортных поставок по причине значительного снижения цен на рынке NordPool.

8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО

Таблица 44. Основные показатели, млн. руб.

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

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

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

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

Таблица 45. Структура выручки, млн. руб.

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

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

Таблица 46. Структура операционных затрат, млн. руб.

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

На изменение операционных расходов оказали влияние следующие факторы:

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

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

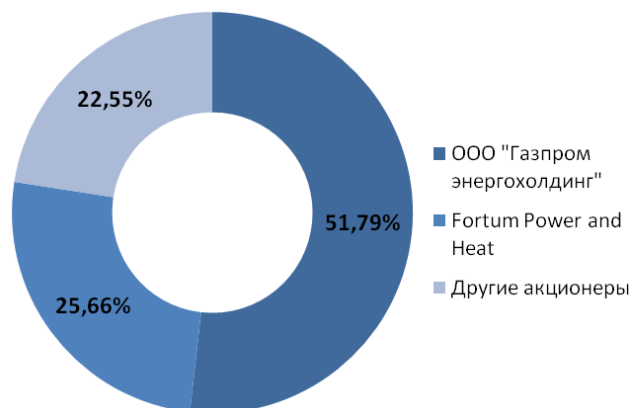
Операционная прибыль за 2012 г. увеличилась на 40,5% до 9 859 млн. руб. EBITDA выросла на 30,5% до 15 445 млн. руб., из них 1 358 млн. руб. получены в результате успешной реализации инициатив Программы повышения акционерной стоимости (эффект от Программы рассчитан на основе управленческой отчетности).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

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 31.12.2012 г.



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

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

9.2. Обращение ценных бумаг

Акции

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

Объем торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в основном режиме торгов в 2012 г. составил 3 702,5 млн. руб., что на 17,2% ниже аналогичного показателя 2011 г. 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».

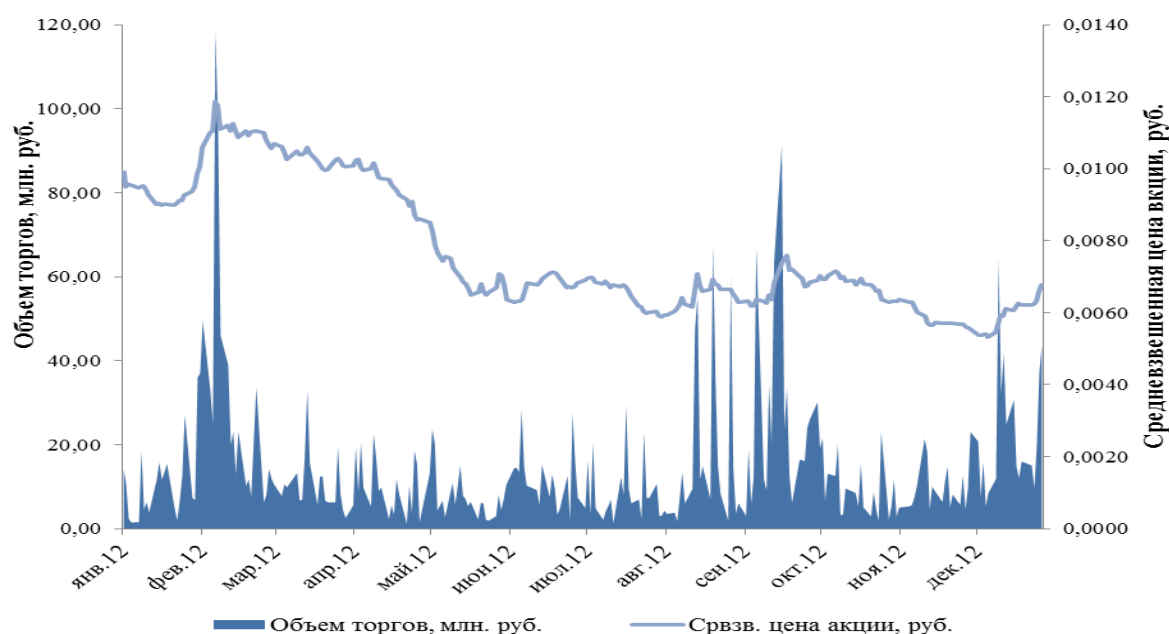
За 12 месяцев 2012 г. индексы ММВБ и РТС увеличились на 5,2% и 10,5% соответственно, отраслевые индексы «ММВБ энергетика» и «РТС электроэнергетика» снизились на 16,8% и 11,8% соответственно. На конец 4-го квартала 2012 г. капитализация ОАО «ТГК-1» составила 26 105 454 414,4 руб., снизившись на 28,2% по

сравнению с 2011 г., что отражает падение российского сектора электроэнергетики за данный период.

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

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.

Рис. 27. Динамика торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в 2012 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 18.06.2012 г., принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2011 г. в размере 0,000048741 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Общая сумма объявленных дивидендов ОАО «ТГК-1» по итогам 2011 г. составила 187 866 тыс. руб. или 5% от чистой прибыли. По состоянию на 31.12.2012 г. выплачено дивидендов по итогам 2011 г. на сумму 182 986 тыс. рублей или 97,4%.

Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2012 г. органами управления Компании не принималось.

Облигации

Таблица 47. Информация об облигационных выпусках ОАО «ТГК-1»

	облигационный выпуск 01	Облигационный выпуск 02	Облигационный выпуск 03	Облигационный выпуск 04
Вид (категория) ценных бумаг	Облигации неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01	Облигации неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04
Номинал	1000 рублей	1000 рублей	1000 рублей	1000 рублей
Объем выпуска	4 000 000 штук	5 000 000 штук	2 000 000 штук	2 000 000 штук
Объем в обращении (на 16.03.2012 г.)	400 651 штук	2 894 187 штук	2 000 000 штук	2 000 000 штук
Дата регистрации	21.02.2007	21.10.2008	08.12.2011	08.12.2011
Гос. регистрационный номер	4-01-03388-D	4-02-03388-D	4-03-03388-D	4-04-03388-D
Код ISIN	RU000A0JP435	RU000A0JQ722	RU000A0JS1W0	RU000A0JS470
Дата размещения	20.03.2007	07.07.2009	27.12.2011	27.02.2012 (дата начала размещения), 11.03.2012 (дата фактического размещения)
Способ размещения	Открытая подписка, по номиналу ММВБ-РТС	Открытая подписка, по номиналу ММВБ-РТС	Открытая подписка, по номиналу ММВБ-РТС	Открытая подписка, по номиналу ММВБ-РТС
Торговая площадка	(котировальный лист — А2)	(котировальный лист — А2)	(котировальный лист — А1)	(котировальный лист — А1)
Срок обращения	7 лет	5 лет	10 лет	10 лет
Дата погашения	11.03.2014	01.07.2014	14.12.2021	14.02.2022
Периодичность купонных выплат	2 раза в год	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, 2-3 купоны — 7,6% годовых, 4-20 купоны — определяет Эмитент	1-2 купоны — 7,6% годовых, 3 купон — 8,1% годовых, 4-20 купоны — определяет Эмитент
Досрочный выкуп*	18.03.2010: выкупленный объем — 0 шт. 15.03.2012: выкупленный объем — 742 852 шт. *2008: в рамках реформирования РАО «ЕЭС России» при удовлетворении требований кредиторов предъявлено к выкупу 2 856 497	11.07.2011: выкупленный объем — 2 105 813 шт.	Не предусмотрен	Не предусмотрен

Организатор размещения	шт. Райффайзенбанк	Газпромбанк, Газэнергопромбанк	ЗАО "ИК "Лидер" ЗАО "ИК "Лидер"
Кредитный рейтинг (подтвержден 27.03.2013 г.)	-	-	ЗАО "Рус-Рейтинг": по национальной шкале – «АА», прогноз «стабильный»; по международной шкале – «ВВВ», прогноз «стабильный»

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

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

Обращение ценных бумаг за рубежом

Таблица 48. 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 – внебиржевой рынок
	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 144А. 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 49. Изменение количества ГДР в 2012 г.

Дата	Количество			% от уставного капитала
	144А	Reg S.	Всего	
31.01.2012	314 902	265 231	580 133	0,0753
29.02.2012	314 902	263 893	578 795	0,0751
30.03.2012	314 902	263 893	578 795	0,0751
30.04.2012	314 902	245 160	560 062	0,0727
31.05.2012	314 902	242 866	557 768	0,0724
29.06.2012	314 902	242 866	557 768	0,0724
31.07.2012	314 902	242 866	557 768	0,0724
31.08.2012	314 902	242 866	557 768	0,0724
28.09.2012	314 902	235 220	550 122	0,0714
31.10.2012	314 902	234 456	549 358	0,0713
30.11.2012	314 902	234 456	549 358	0,0713
31.12.2012	314 902	234 456	549 358	0,0713

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 2012 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 2012 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.

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.

В 2012 г. менеджмент Компании продолжил направлять свои усилия на совершенствование практики соответствия корпоративного управления Компании рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, разработанного ФСФР РФ.

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 Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 33 пункта 20.1 статьи 20 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 2012 г. было проведено два собрания акционеров ОАО «ТГК-1»:

- Годовое Общее собрание акционеров - 18.06.2012 г.
- Внеочередное Общее собрание акционеров – 25.12.2012 г.

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 2012 г. Совет директоров провел 26 заседаний.

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

Совет директоров, избранный 18.06.2012 г.

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

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

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

Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент концерна «Fortum Oyj» координация вложений в ДЗО
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 Fortum Oyj, поглощения и слияния
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Газпромэнерго», Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Сергеев Алексей Иванович	Вице-губернатор Санкт-Петербурга
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Чуваев Александр Анатольевич	Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, Генеральный директор ОАО «Фортум»

** Должности указаны на момент избрания.

Биографические сведения членов Совета директоров

Селезнев Кирилл Геннадьевич, председатель Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Акция 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 гг. – генеральный директор ОАО «Межрегионэнергосбыт».

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Чуваев Александр Анатольевич, заместитель председателя Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Гавриленко Анатолий Анатольевич, член Совета директоров

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Граве Ирина Вадимовна, член Совета директоров

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

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Душко Александр Павлович, член Совета директоров

Родился в 1964 г. Окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет.

2001 – 2002 гг. – начальник управления развития ТЭК и потребительского рынка ОАО «Газпром».

2002 – 2002 гг. – начальник управления планирования бюджета ОАО «Газпром», заместитель начальника Департамента корпоративного финансирования ОАО «Газпром»
С 2002 г. – заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»

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 - 1999 г. - генеральный директор предприятия «Сигма-газ».

С 1999 г. – генеральный директор ООО «Петербургрегионгаз».

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кари Йоханнес Каутинен, член Совета директоров

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кукушкин Владимир Александрович, член Совета директоров

Родился в 1954 г. В 1986 г. окончил Ленинградский институт водного транспорта, специальность - инженер-механик.

2005 – 2010 гг. – директор по развитию ООО «Энергопромстрой».

2010 – 2012 гг. – заместитель главы администрации Красносельского района.

С 2012 г. – заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга.

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).

2007 – 2012 гг. – генеральный директор ООО «Газпромэнерго».

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

2010 – 2012 гг. – генеральный директор, Председатель Правления ОАО «ОГК-2».

С 2012 г. – генеральный директор ООО «Севинвест».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Филиппов Андрей Николаевич, член Совета директоров

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

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

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

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

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

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:

Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Федоров Денис Владимирович	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 достижения 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

Башук Денис Николаевич	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Ирья Веккиля	Старший менеджер корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
Дулин Евгений Иванович	Заместитель начальника Управления финансового планирования финансово-экономического Департамента ОАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Кари Йоханнес Каутинен	Вице-президент корпорации Fortum, стратегия и слияния и поглощения
Козлов Вячеслав Олегович	Начальника управления экономического анализа и государственного заказа Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-

	Петербурга
Лисицкий Эдуард Николаевич	Директор по развитию ОАО «ТГК-1»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления, начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Сенченко Елена Эдуардовна	Заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»

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

Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Митюшов Алексей Александрович	Генеральный директор ООО «Севинвест»
Федоров Денис Владимирович	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

Башук Денис Николаевич	Генеральный директор ОАО «ОГК-2»
Лапутько Сергей Дмитриевич	Заместитель генерального директора, главный инженер – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Левин Петр Федорович	Начальник Управления оперативного взаимодействия с предприятиями инженерно-энергетического комплекса и городской МВК КЭиИО Правительства Санкт-Петербурга
Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Рожков Дмитрий Эрнстович	Заместитель директора по производству, начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Ртищев Владимир Викторович	Главный специалист по материалам и технологии ОАО «Фортум»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела энергетического инжиниринга ОАО «Газпром»

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

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

Веккиля Ирья	Старший менеджер корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний
Дашецак Светлана Александровна	Главный экономист Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Заместитель начальника Управления – начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг»

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 31.12.2012 г.:

Филиппов Андрей Николаевич (Председатель Правления)

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

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

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

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

2007 – 2009 гг. – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».
2010 – 2011 гг. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».
2011 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

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

Тузников Михаил Алексеевич

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

Редькин Сергей Михайлович

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

Антипов Александр Геннадьевич

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

Станишевская Раиса Владимировна

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

Маракин Юрий Вадимович

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

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

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

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

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

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

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

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

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

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 г. Окончил Ленинградский государственный университет.

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Ведерчик Вадим Евгеньевич

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

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

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лисицкий Эдуард Николаевич

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

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

2010 – 2012 гг. – директор Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».
С 2012 – директор по развитию ОАО «ТГК-1»,
Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

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

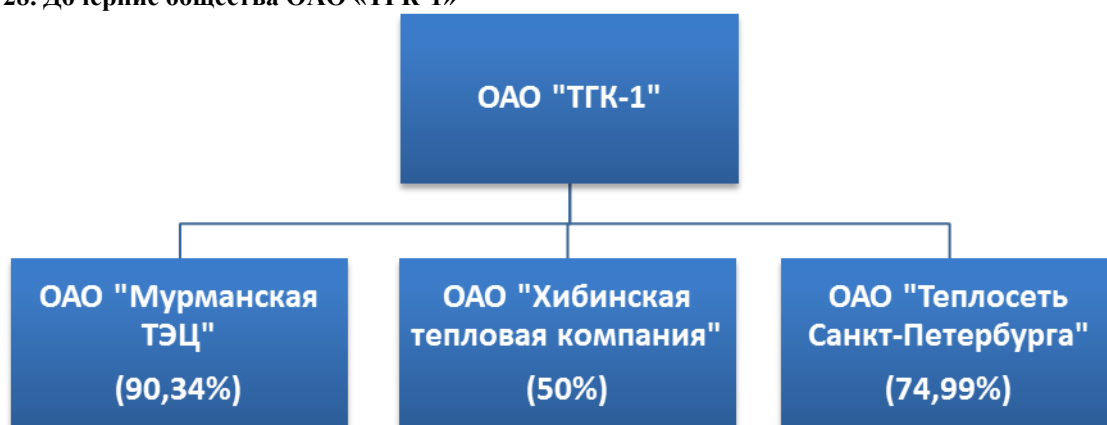
Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 17.06.2009 г. (Протокол №1 от 18.06.2009 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 2012 г. дополнительное вознаграждение членам Правления не выплачивалось

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

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 2012 году

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. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении – 103,5 км.

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

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

16 сентября 2011 г. имущество ОАО «Мурманская ТЭЦ», целью использования которого является производство тепловой энергии (электрокотельные и тепловые сети, расположенные в пгт. Мурмаши и пос. 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. 27 Апреля 2012 г. 100% акций ООО «Кольская тепловая компания» было продано третьей стороне.

С целью повышения собираемости средств и снижения дебиторской задолженности с 2010 г. ОАО «Мурманская ТЭЦ» инициировала процесс перехода на прямые расчеты. В настоящее время порядка 45% тепловой энергии, потребляемой исполнителями коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК) по договорам теплоснабжения с ОАО «Мурманская ТЭЦ», оплачивается по прямым расчетам. Схему с прямыми расчетами поддерживают Правительство Мурманской области и Администрация Мурманска.

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.

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

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. С февраля по май 2012 г. ОАО «ТГК-1» был оплачен денежными средствами дополнительный взнос в уставный капитал ОАО «ХТК» в размере 400 млн. руб., доля владения при этом осталась неизменной, так как ОАО «Апатит» сделало эквивалентный взнос. 02 августа 2012 г. решением ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ХТК».

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

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 г. завершено размещение и утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Обществом размещено дополнительно 31 304 269 380 обыкновенных именных акций. По итогам размещения акций изменилась структура акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: ОАО «ТГК-1» владеет 74,9997%, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003% от размещенных акций Общества. В январе 2012 г. ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. По результатам эмиссии акций уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз и составил 31 334 млн. рублей.

ООО «ТГК-1 - Сервис»

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

10. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики

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

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

- 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 с прозрачной системой корпоративного управления, предоставляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

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

Реализация Политики управления персоналом - ответственность руководителей всех уровней управления компании.

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 работников, акционеров, 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 отдает себе отчет 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 IT-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 учетом региональной специфики.

Основные направления работ 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 31.12.2012 г. составила 7 098 чел. Данные об изменении численности персонала подразделений по сравнению с 2011 г. отражены в таблице ниже.

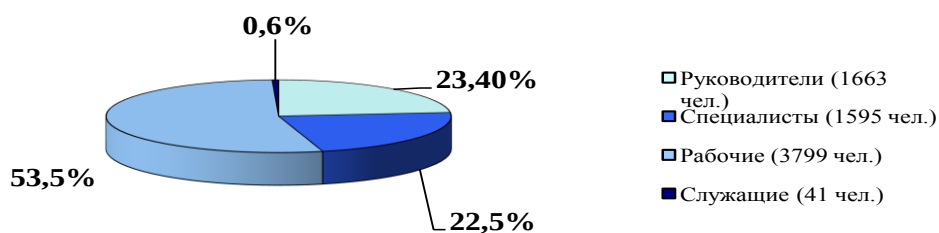
Таб. 50. Динамика численности персонала ОАО «ТГК-1» в период 2011-2012 гг.

	Списочная численность, чел.		Δ [2012 г. – 2011 г.]	
	на 31.12.2011 г.	на 31.12.2012 г.	абс., чел.	отн., %
Управление ОАО «ТГК-1»	415	422	7	1,7%
филиал «Невский»	4 295	4 192	- 103	-2,4%
филиал «Карельский»	948	949	1	0,1%
филиал «Кольский»	1 550	1 535	- 15	-0,9%
ОАО «ТГК-1»	7 208	7 098	- 110	-1,5%

За истекший год численность персонала Компании в целом снизилась на 110 человек (1,5%). К числу основных причин изменения можно отнести следующие:

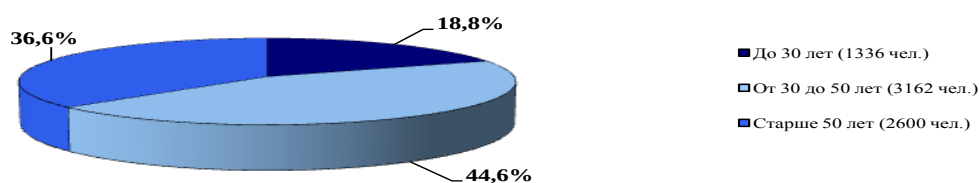
1. Мероприятия, направленных на повышение акционерной стоимости ОАО «ТГК-1»:
 - вывод из организационной структуры ОАО «ТГК-1» автотранспортного предприятия;
 - централизация складского хозяйства ТЭЦ.
2. Реорганизация топливно-транспортного цеха и вывод оборудования ТЭЦ-14, вывод оборудования ТЭЦ-5.

Рис. 29. Структура персонала ОАО ТГК-1 по категориям на 31.12.2012 г.



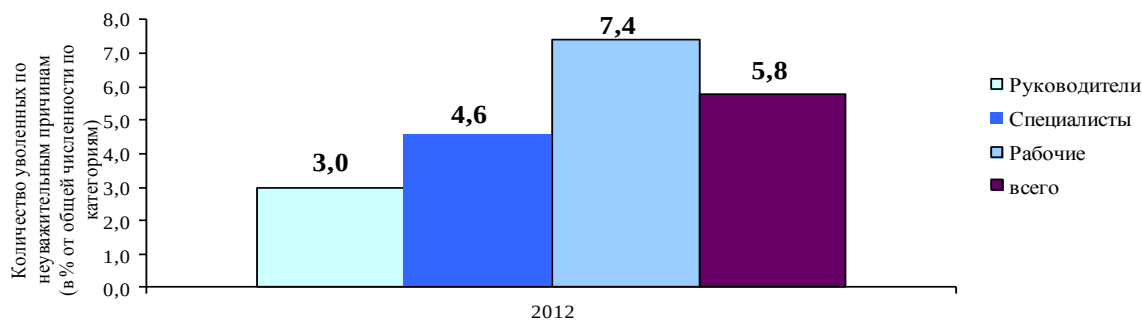
Штат Компании состоит на 18,8% из работников возраста до 30 лет, 44,6% - работники в возрасте от 30 до 50 лет и 36,6% составляют работники старше 50 лет. Средний возраст работников Компании - 43 года.

Рис. 30. Возрастная структура персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г.



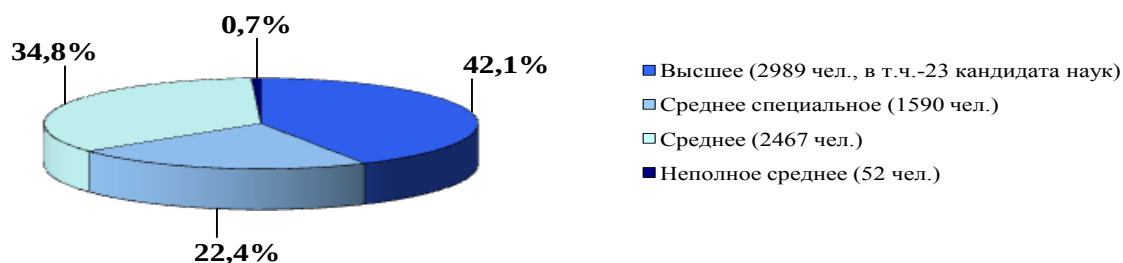
В течение 2012 г. было уволено по неуважительным причинам 5,7% работников (-0,1% к 2011 г.), из них: 3,0% (49 чел.) руководителей, 4,6% (72 чел.) специалистов и 7,4% (283 чел.) рабочих. К неуважительным причинам увольнения относятся: прогул, неудовлетворенность заработной платой, должностью, условиями и характером труда, удаленность места работы от места проживания и иные.

Рис. 31. Текучесть кадров в ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г. (в % от общей численности по категориям)



Высшее образование имеют 42,1% работающих в ОАО «ТГК-1» (+1,2% к 2011 г.), среднее специальное 22,4% (-0,1% к 2011 г.), среднее 20,0% (-1,0% к 2011 г.), неполное среднее 0,7% (-0,1% к 2011 г.), что свидетельствует о повышении образовательного квалификационного уровня работников Компании.

Рис. 32. Образовательный уровень работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2012 г.



10.3. Система развития персонала

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

В работе с персоналом большое значение имеет совершенствование работы по адаптации вновь принятых работников (в т.ч. молодых специалистов), а также вновь назначенных на руководящие должности, с применением современных психологических и социологических методов. В 2012 г. разработан комплекс общих мероприятий программы адаптации для новых сотрудников. Разработан и внедрен модуль «Адаптация» в программе 1С_ЗУП_КОРП для контроля работы ответственных за адаптацию по подразделениям, выполнения мероприятий по адаптации и ведения отчетности.

В 2012 г. обучены 5 404 чел., что составило 77% от среднесписочной численности персонала компании, в т.ч. в Учебном центре ОАО «ТГК-1» прошли повышение квалификации, предаттестационную подготовку, обучение по профессии 3057 работников Компании.

Таблица 52. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2012 г. по категориям работников

Категория работников	Средне-списочная численность персонала, чел.	Количество человек, прошедших обучение в 2012 г.					
		ОАО «ТГК-1»	Управление	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал	ПСДТУ и ИТ
Руководители	1645	2543	161	1930	212	228	12
Специалисты	1547	983	114	585	139	101	44
Рабочие	3825	1752	-	1413	131	208	-
Соревнования профессионального мастерства		126	-	89	17	20	-
Всего	7017	5404	275	4017	499	557	56
Затраты на обучение в 2012 г., тыс. руб.		18532	5150	5476	2847	4573	486

• Подготовка в Учебном центре ОАО «ТГК-1»

В 2012 г. Учебный центр ОАО «ТГК-1» получил лицензию комитета по образованию Санкт-Петербурга на право образовательной деятельности, серия 78 №002057, регистрационный номер - № 4, от 20 января 2012 г.

Таблица 53. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» в 2012 г. 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.)	1431	1214	217	0

в т.ч: первичное обучение периодическое обучение	933 498	773 441	160 57	
повышение квалификации (в т.ч. обучение и проверка знаний по ПБ и ОТ, пожарная безопасность, предэкзаменационная подготовка на основе АСОП и др.)	924	347	252	325
Подготовка к соревнованиям оперативного персонала блочных ТЭС-2012, проводимых ОАО "Газпром энергохолдинг"	14	10	0	4
вторая профессия и профессиональная подготовка новых рабочих (в т.ч. аккумуляторщики, машинисты котлов, газорезчики, др.)	688	0	0	688
Всего	3057	1571	469	1017

В 2012 г. в Учебном центре ОАО «ТГК-1» были разработаны программы по 13 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, по 9 направлениям программы пересмотрены.

Разработан регламент аттестации по вопросам безопасности руководителей и специалистов тепловых электростанций ОАО «ТГК-1». Разработан порядок обучения работников ОАО «ТГК-1» пожарно-техническому минимуму.

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».

С 21 по 25 мая 2012 г. в Учебном центре ОАО «ТГК-1» прошли соревнования профессионального мастерства оперативного персонала блочных ТЭС и ТЭС с поперечными связями, в которых приняли участие команды Правобережной, Первомайской, Северной и Южной ТЭЦ, Петрозаводской, Центральной, Василеостровской, Выборгской, Дубровской, Автовской, Апатитской ТЭЦ, а также в качестве специального гостя принимала участие Мурманская ТЭЦ.

А с 03 по 07 сентября 2012 г. в филиале «Кольский» ОАО «ТГК-1» прошли Соревнования оперативного персонала гидроэлектростанций ОАО «ТГК-1», в них приняли участие команды: Каскада Пазских ГЭС, Каскада Нивских ГЭС, Каскада Туломских ГЭС, Каскада Серебрянских ГЭС, Каскада Сунских ГЭС, Каскада Кемских ГЭС, Каскада Выгских ГЭС, Каскада Вуоксинских ГЭС, Каскада Ладожских ГЭС и Нарвской ГЭС.

Победитель соревнований оперативного персонала блочных ТЭС ОАО «ТГК-1» Первомайская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ - 14) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» приняла участие в соревнованиях оперативного персонала блочных ТЭС-2012, проводимых с 06.08.12 по 10.08.12 ОАО "Газпром энергохолдинг" в г. Москва.

• Обучение руководителей и специалистов

Одним из ведущих направлений Учебного центра ОАО «ТГК-1» является профессиональное обучение сотрудников, как важнейший фактор развития и мотивации персонала. В зависимости от организационных задач и целей компании, проводится обучение с конкретной специализацией по определенным направлениям и проблемам. План обучения и развития был составлен на основе заявок от отделов и подразделений и

индивидуальных планов развития составленных для сотрудников, находящихся в кадровом резерве компании.

В течение 2012 г. Учебный центр ОАО «ТГК-1» организовал обучение по разным формам:

- обучающие вебинары;
- консультационные услуги путем проведения тематических семинаров и конференций;
- обучение по программам повышения квалификации (72 ч.);
- обучение по программам профессиональной переподготовки (508 ч.);
- тренинги для руководителей и специалистов.

В целях решения задачи развития управленческих компетенций менеджеров, по заявке блока Капитального строительства, в 2012 г. Учебным центром ОАО «ТГК-1» был организован двухдневный Тренинг по теме: «Эффективное управление. Организация работы руководителя».

В основу тренинга легли такие востребованные направления, как управленческий цикл «Планирование – Постановка задач – Мотивирование – Контроль – Анализ и принятие решений»:

- корректировка стиля, постановка личных задач по развитию управленческих навыков;
- особенности тайм-менеджмента руководителей;
- взаимная работа с коллегами – построение эффективной коммуникации;
- умение воспринимать любую ситуацию из своей роли, глазами сотрудника, со стороны, с позиции стратегических интересов компании и многое другое.

Руководители высшего и среднего звена повысили уровень своей квалификации, проходя обучение по Президентской программе (Программа подготовки управленческих кадров для организации народного хозяйства РФ). В 2012 г. обучилось 5 человек.

- **Обучение сотрудников и детей сотрудников ОАО «ТГК-1» в высших и средних профессиональных учебных заведениях за счет средств Компании**

В соответствии с Положением о взаимодействии ОАО «ТГК-1» с высшими и средними профессиональными учебными заведениями, в целях повышения эффективности работы с персоналом, выявления и привлечения перспективных выпускников профильных учебных заведений, ОАО «ТГК-1» предоставляет возможность получения высшего и среднего профессионального образования перспективным сотрудникам и детям сотрудников филиалов «Кольский» и «Карельский» ОАО «ТГК-1» за счет средств Предприятия.

Обучение за счет средств ОАО «ТГК-1» проводится только по основным производственно-техническим специальностям электроэнергетики, необходимым для обеспечения деятельности структурных подразделений энергосистемы.

За счет средств ОАО «ТГК-1» обучение в высших и средних профессиональных учебных заведениях прошли 63 сотрудника структурных подразделений филиалов «Невский», «Кольский», «Карельский» ОАО «ТГК-1».

- **Взаимодействие с высшими и средними профессиональными учебными заведениями. Привлечение и развитие молодых специалистов**

Одной из ключевых в области кадровой политики для ОАО «ТГК-1» является работа по привлечению молодых специалистов и удержанию их в компании.

Ежегодно Учебным центром ТГК-1 организуется практика студентов профильных вузов и техникумов на предприятиях и в структурных подразделениях Компании, проводятся Дни компании, круглые столы, лекции, модерационные сессии с привлечением ведущих специалистов Компании.

С целью привлечения перспективных студентов ежегодно проводятся Конкурсы дипломных работ.

Действует стипендиальная программа им. Казарова для поощрения лучших студентов и преподавателей профильных вузов.

В 2012 г. для повышения эффективности взаимодействия с высшими и средними профессиональными учебными заведениями, Учебным центром ОАО «ТГК-1» проведен комплекс мероприятий в рамках программы, направленной на развитие учебной, научно-инновационной и исследовательской деятельности для повышения качества подготовки и специализации выпускников и развития молодых специалистов.

В течение всего 2012 г. 614 студентов профильных вузов и сузов: Санкт-Петербургского Государственного Политехнического Университета, Санкт-Петербургского Государственного Технологического Университета Растительных Полимеров, Политехнического техникума, а также ИНЖЭКОНа, ФИНЭКа, ЛЭТИ, СПбГТУ (ТИ), СПбГАСУ, Петрозаводского Государственного Университета, Волховского алюминиевого колледжа и т.д. прошли практику в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1».

В 2012 г. ОАО «ТГК-1» впервые приняло участие Конкурс работ молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг».

По итогам III тура среди Компаний ООО «Газпром энергохолдинг»: ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2» и ОАО «ТГК-1» среди 19 финалистов из шести мест, четыре призовых места заняли сотрудники ОАО «ТГК-1».

25-30 июня – ОАО «ТГК-1» впервые приняло участие в ежегодном Конкурсе ОАО «Газпром» по компьютерному проектированию и информационным технологиям.

10.4. Программа оздоровительного отдыха. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение работников

Важным направлением социальной программы является организация отдыха работников и членов их семей. В 2012 г. в рамках программы финансирования оздоровительного отдыха 964 сотрудника и члены их семей отдохнули на турецком и греческом побережье Средиземного моря, на Черноморском побережье (г. Анапа, п. Дивноморское, г. Геленджик) и в Ленинградской области. Общая стоимость составила 22,8 млн. руб.

Распределение путевок осуществляется с учетом соблюдения принципов пропорциональности, фактической численности работников и с учетом потребности работников в оздоровительном отдыхе. Работникам, как правило, предоставляется по две путевки, в том числе одна для члена его семьи (частично оплачивается работником).

Одной из важнейших задач является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников. В 2012 г., как и в 2011 г. реализация медицинских программ добровольного медицинского страхования для сотрудников ОАО «ТГК-1» осуществлялась компанией ОАО «СОГАЗ», с которой был заключен единый договор. По договору добровольного медицинского страхования в 2012 г. застраховано 7 220 сотрудников ОАО «ТГК-1». Срок действия договора с 01.04.2012 до 01.04.2013 гг.

В ОАО «ТГК-1» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, которая включает два основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный.

В 2012 г. на выполнение программы Негосударственного пенсионного обеспечения было выделено 21 253 500 руб., 212 сотрудников получило право на корпоративную

пенсию. На финансирование паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения в 2012 г. было выделено 2 762 430 руб., по состоянию на 31.12.2012 г. в паритетной программе участвуют 556 сотрудников.

С августа 2012 г. финансирование негосударственного пенсионного обеспечения осуществляется через НПФ «ГАЗФОНД». Финансирование паритетной программы действующих участников паритетного плана осуществляется через НПФ электроэнергетики. Новые участники паритетного плана заключают договоры с НПФ «ГАЗФОНД».

10.5. Спонсорство и благотворительность

В 2012 г. благотворительная и спонсорская помощь была оказана ряду организаций, расположенных на территории присутствия Компании.

Денежные средства выделялись на поддержку организаций по следующим направлениям:

Таблица 54. Направления благотворительной деятельности в 2012 г.

Направление поддержки	Сумма, руб.	%
Поддержка науки и образования	708 000,0	3,5
Поддержка инвалидов	782 052,8	3,9
Поддержка детей-инвалидов, детей из малообеспеченных семей и детей-сирот	2 952 450,0	14,8
Поддержка общественных организаций	2 900 000,0	14,5
Поддержка медицины	1 368 272,0	6,9
Поддержка религиозных организаций	100 000,0	0,5
Проекты в области культуры, искусства и сохранения исторического наследия	4 500 000,0	22,5
Проекты в области пропаганды здорового образа жизни и спорта	65 000,0	0,3
Традиционные ежегодные проекты	6 583 882,0	33,0
Итого:	19 959 656,8	100,0

Таблица 55. Благотворительная деятельность по регионам

	Сумма, руб.	%
Санкт-Петербург	14 040 656,8	70,3
Ленинградская область	320 000,0	1,6
Карелия	65 000,0	0,3
Мурманская область	4 734 000,0	23,7
Федеральные программы	800 000,0	4,0
Итого	19 959 656,8	100,0

Участие ОАО «ТГК-1» в благотворительных акциях:

- профинансированы операции разного уровня сложности детям от 1 до 12 лет;
- в рамках благотворительной программы «Особые дети» приобретено 10 инвалидных колясок для детей-сирот инвалидов с ДЦП;

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

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

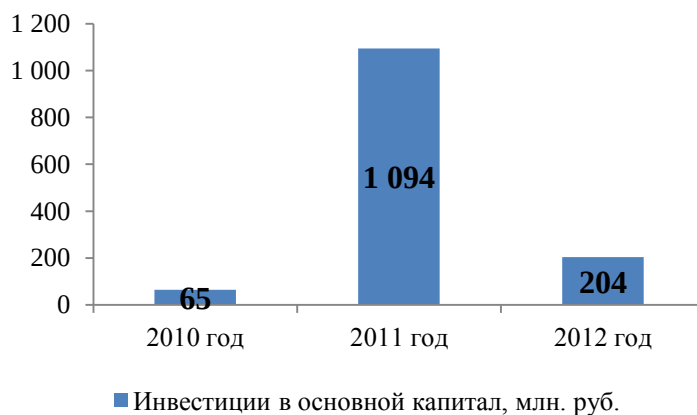
11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные мероприятия в сфере охраны окружающей среды в 2012 году

В структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» были выполнены следующие природоохранные мероприятия:

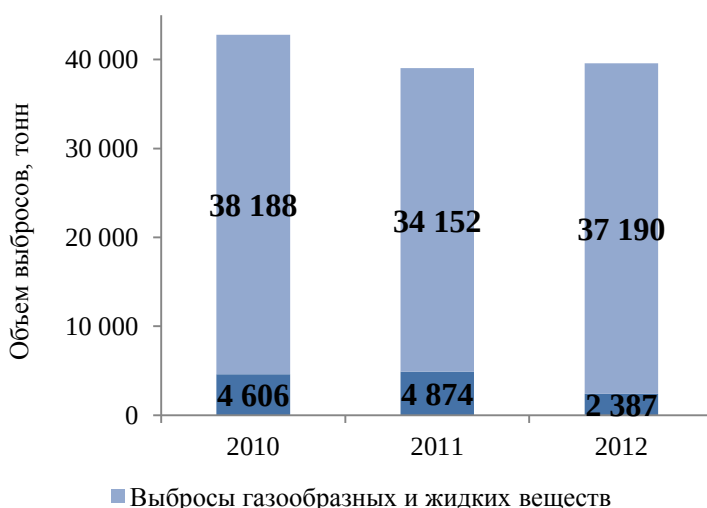
- ввод в эксплуатацию блока ПГУ-450 ст. № 2 Правобережной ТЭЦ филиала «Невский»;
- на Каскаде Вуоксинских ГЭС филиала «Невский» введены в эксплуатацию 2 гидроагрегата суммарной мощностью 60 МВт, что позволило сократить расход масла в 2 раза за счет снижения нормативных протечек через лопасти и снизить забор воды на технические нужды на 30%; выполнялись работы по строительству очистных сооружений на Светогорской ГЭС;
- выведено из эксплуатации оборудование Первомайской ТЭЦ: турбоагрегаты ст. № 1, № 2, № 7;
- на Василеостровской ТЭЦ выполнена замена горелок котла ПВК ст. № 3 на МГМГ-10;
- на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» проведен капитальный ремонт золоулавливающей установки котлоагрегата № 8. Завершено выполнение программы по ремонту пылегазоуловителей на котлах;
- на Правобережной ТЭЦ филиала «Невский» продолжались работы по строительству градирни № 2. Выполнялся комплекс работ по реконструкции очистных сооружений производственных и поверхностных стоков с целью увеличения их производительности;
- ввод в эксплуатацию очистных сооружений промливневых стоков на Автоводской ТЭЦ филиала «Невский»;
- продолжались работы по строительству мазутной ловушки на сбросе в горколлектор Выборгской ТЭЦ филиала «Невский»;
- на Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский» строится система отвода канализационных стоков;
- на Нарвской ГЭС филиала «Невский» введена в эксплуатацию система организованного сбора и отвода дождевых вод с их очисткой с территории станции;
- выполнены ПИР реконструкция системы хозяйственного водоснабжения на гидроэлектростанциях Каскадов Кемских и Сунских ГЭС филиала «Карельский»;
- выполнены дополнительные работы по реконструкции системы оборотного водоснабжения Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- ПИР модернизации устройства рыбозащиты на водозаборных сооружениях Дубровской ТЭЦ филиала «Невский»;
- на Автоводской ТЭЦ производились работы по переводу «открытого» слива мазута на «закрытый»;
- на Выборгской ТЭЦ, с целью снижения уровней шума выполнена установка звукоизоляции газопроводов ТЭЦ, установлены экраны из легких конструкций типа «сэндвич» для трансформаторов связи на ОРУ-110 кВ БГТ ст. № 3, № 4, установлены вентиляторы помещения мазутной насосной.

Рис. 33. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды



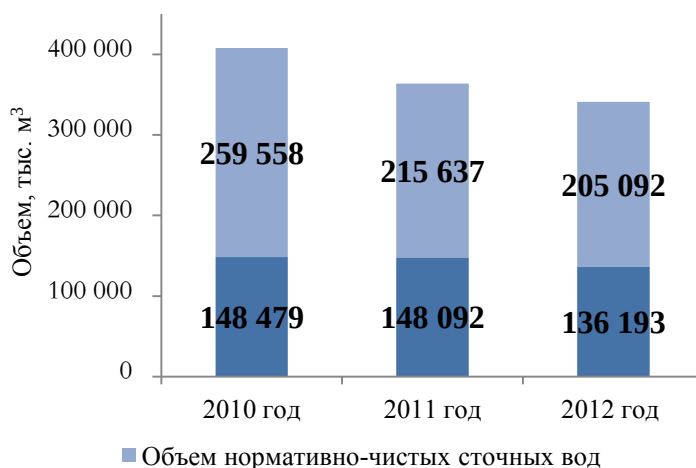
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по ОАО «ТГК-1» в 2012 г. увеличились по сравнению с предыдущим годом на 525 тонн (на 1,3%), что обусловлено в основном увеличением выработки электроэнергии.

Рис. 34. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



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

Рис. 35. Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты



Формирование системы экологического менеджмента

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

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

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

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 301018108000000000861
БИК 044030861 ОГРН 1057810153400
ОКПО 76201586

Контактная информация:

ОАО «ТГК-1»

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

Вашенко Светлана Андреевна
Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-35-04
E-mail: Vaschenko.SA@tgc1.ru

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

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

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

Роман Кумиц (Нью-Йорк)
The Bank of New York Mellon Depository Receipts
ADR Division/EEMEA
Tel: 212.815 5948
Fax: 212 571 3050
Roman.Kumits@bnymellon.com

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2012 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

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

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

Аудитор

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

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 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.

Аудиторское заключение

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

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

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы 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 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
1 марта 2013 года



**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.**

Организация открытое акционерное общество "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.
Местонахождение 198188, Санкт-Петербург, ул. Бременная, д.6, лит. Б

Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	78201588
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКФС/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	27 977	31 827	35 876
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.4 Раздела II Пояснений, п.2 Раздела III Пояснений	Основные средства	1150	87 031 461	82 776 802	84 596 137
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п.6 Раздела II Пояснений, п.4 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения	1170	14 153 069	13 752 178	492 198
п.14 Раздела II Пояснений, п.13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	281 364	99 358	52 480
п.8 Раздела II Пояснений, п.6 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы	1190	295 244	596 408	1 019 260
	Итого по разделу I	1100	101 789 115	97 256 673	86 185 951
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.7 Раздела II Пояснений, п.5 Раздела III Пояснений	Запасы	1210	2 299 413	2 419 383	2 156 836
п.7 Раздела III Пояснений	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	244 825	267 572	565 217
п.9 Раздела II Пояснений, п.8 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность	1230	14 799 007	13 672 094	12 067 836
п.6 Раздела II Пояснений, п.9 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 672 693	1 723 632	1 591 369
п.10 Раздела II Пояснений, п.6 Раздела III Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	691 252	331 187	233 903
	Прочие оборотные активы	1260	177 082	172 521	143 242
	Итого по разделу II	1200	19 884 272	16 586 379	16 758 403
	БАЛАНС	1800	121 673 387	113 843 052	102 944 354

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.11 Раздела II Пояснений, п.10 Раздела III Пояснений	Уставный капитал	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 760 573	10 076 655	16 386 651
п.11 Раздела II Пояснений, п.10 Раздела III Пояснений	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
п.11 Раздела II Пояснений, п.10 Раздела III Пояснений	Резервный капитал	1360	590 992	403 128	222 779
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 417 195	1 123 429	(8 583 189)
	Итого по разделу III	1300	76 597 774	73 432 224	69 855 255
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.12 Раздела II Пояснений, п.11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1410	25 486 687	22 242 415	16 514 578
п.14 Раздела II Пояснений, п.13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 698 783	2 437 187	2 281 955
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	29 185 470	24 679 602	18 796 533
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.12 Раздела II Пояснений, п.11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1510	8 851 093	10 244 256	6 182 115
п.17 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность	1520	6 699 772	6 963 811	7 733 329
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	11
п.13 Раздела II Пояснений, п.20 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	327 278	523 159	387 111
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	15 878 143	17 731 226	14 362 565
	БАЛАНС	1700	121 673 387	113 843 052	102 944 354



Директор по управлению финансами: Иванов М.А. Главный бухгалтер: Станицкая Р.В.

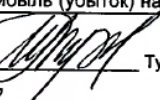
**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

Организация открытое акционерное общество "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)	31/12/2012
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
п.15 Раздела II Пояснений, п.14 Раздела III Пояснений	Выручка	2110	60 145 053	57 690 806
п.16 Раздела II Пояснений, п.14 Раздела III Пояснений	Себестоимость продаж	2120	(55 242 773)	(52 134 240)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 902 280	5 556 566
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 902 280	5 556 566
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	189 474	165 462
	Проценты к уплате	2330	(1 567 258)	(1 359 503)
п.15 Раздела II Пояснений, п.15 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	4 451 656	5 926 514
п.15 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(3 570 555)	(6 693 381)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 405 597	3 595 658
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(218 961)
п.14 Раздела II Пояснений, п.13 Раздела III Пояснений	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	157 828	209 592
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 261 596)	(756 641)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	222 649	46 878
	Прочее	2460	(13 235)	1 090 384
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 353 415	3 757 318

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 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	3 353 415	3 757 318
п.16 Раздела III Пояснений	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00087	0,00097
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Директор по экономике и финансам  Тузников М.А.
Главный бухгалтер  Станишевская Р.В.
1 марта 2013 г.
ТГК-1

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация открытое акционерное общество "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	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

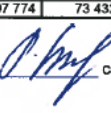
1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	38 543 414	-	39 672 251	222 779	(8 583 189)	69 855 255
	За 2011 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	3 757 318	3 757 318
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	3 757 318	3 757 318
	переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3218	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(180 349)	(180 349)
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	x	x	x	x	(180 349)	(180 349)
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(6 309 996)	x	6 309 996	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	180 347	(180 347)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	38 543 414	-	33 362 255	403 128	1 123 429	73 432 224
	За 2012 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	3 353 415	3 353 415
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	3 353 415	3 353 415
	переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	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	-
	формирование уставного капитала	3318	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(187 865)	(187 865)
	в том числе:							
	убыток	3321	x	x	x	x	-	-
	переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	x	x	x	x	(187 865)	(187 865)
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(316 082)	x	316 082	x
	Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	187 866	(187 866)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	38 543 414	-	33 046 173	590 992	4 417 195	76 597 774

2. Чистые активы

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	76 597 774	73 432 224	69 855 266

Директор по экономике и финансам  Кузников М.А.

Главный бухгалтер  Станишевская Р.В.

1 марта 2013 г.



**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

Организация открытое акционерное общество "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)	31/12/2012
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	47/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	59 844 663	57 388 128
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	56 127 781	56 350 434
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	125 125	103 113
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	3 591 757	934 581
	Платежи - всего	4120	(51 598 863)	(53 634 245)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(43 079 168)	(43 423 119)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(3 346 071)	(3 809 846)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 417 744)	(2 004 456)
	налога на прибыль организаций	4124	-	(653 961)
	прочие платежи	4129	(2 755 880)	(3 742 863)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	8 245 800	3 753 883
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	860 806	1 660 565
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	791 806	1 589 436
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	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	69 000	66 893
	прочие поступления	4219	-	4 236
	Платежи - всего	4220	(10 373 744)	(14 857 810)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 573 109)	(12 783 125)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(400 000)	(59 820)
	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	(1 400 635)	(2 014 865)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(9 512 938)	(13 197 245)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	31 494 380	59 750 118
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	31 494 380	59 750 118
	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	(29 860 210)	(50 212 213)
	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	(187 865)	(174 063)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(29 672 345)	(50 038 150)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 634 170	9 537 905
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	367 032	94 543
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	331 187	233 903
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	691 252	331 187
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(6 967)	2 741

Директор по экономике и финансам: Тузников М.А.

Главный бухгалтер: Танищевская Р.В.

1 марта 2013 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2012 год**

Коды	
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	75201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКПО/ОКОФС	47/34
по ОКЕИ	384

Организация открытое акционерное общество "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.

**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 и убытки от обесценения	поступило	выбыло			начислено амортизации	убыток от обесценения	пересечена		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	накопленная амортизация			первоначальная стоимость			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Нематериальные активы - всего	5100	2012 г.	39 497	(7 570)	-	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(11 520)
	5110	2011 г.	39 497	(3 621)	-	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(7 570)
в том числе:														
Прочие	5103	2012 г.	39 497	(7 570)	-	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(11 520)
	5113	2011 г.	39 497	(3 621)	-	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(7 570)

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период							На конец периода		
			На начало года			Изменения за период				периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2012 г.	75 396 952	(11 181 956)	21 179 203	(307 657)	75 814	(5 854 104)	-	-	56 268 498	(16 960 246)
в том числе:	5210	2011 г.	67 231 048	(10 448 762)	24 935 465	(16 769 561)	3 867 139	(4 399 333)	-	-	75 396 952	(11 181 956)
Здания	5201	2012 г.	14 338 000	(1 385 986)	2 257 505	(71 676)	12 157	(417 260)	-	-	16 523 829	(1 790 489)
	5211	2011 г.	11 531 498	(1 078 099)	3 148 321	(441 819)	58 799	(366 686)	-	-	14 338 000	(1 385 986)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2012 г.	16 219 131	(2 367 748)	3 739 229	(19 155)	6 075	(878 814)	-	-	19 935 205	(3 240 487)
	5212	2011 г.	28 140 216	(5 091 029)	3 662 739	(15 583 824)	3 549 951	(826 670)	-	-	16 219 131	(2 367 748)
Машины и оборудование	5203	2012 г.	44 280 508	(7 206 697)	15 101 408	(196 916)	45 647	(4 480 147)	-	-	56 154 998	(11 641 197)
	5213	2011 г.	26 777 817	(4 265 687)	18 022 646	(539 757)	17 030	(3 118 040)	-	-	44 280 508	(7 206 697)
Транспортные средства	5204	2012 г.	243 617	(130 704)	18 209	(17 286)	10 913	(35 906)	-	-	244 540	(156 697)
	5214	2011 г.	393 893	(152 785)	19 453	(169 729)	62 782	(40 701)	-	-	243 617	(130 704)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2012 г.	142 597	(50 698)	11 716	(1 826)	215	(23 252)	-	-	152 487	(73 736)
	5215	2011 г.	163 317	(44 244)	12 995	(33 715)	18 034	(24 489)	-	-	142 597	(50 698)
Многолетние насаждения	5206	2012 г.	6 185	(38)	-	-	-	(8)	-	-	6 185	(46)
	5216	2011 г.	286	(28)	5 899	(586)	-	(10)	-	-	6 185	(38)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	2012 г.	36 803	-	41 607	(61)	-	-	-	-	36 803	-
	5217	2011 г.	36 864	-	-	-	-	-	-	-	36 803	-
Другие виды основных средств	5208	2012 г.	150 113	(40 084)	9 530	(213)	207	(18 717)	-	-	159 430	(58 594)
	5218	2011 г.	87 357	(17 890)	63 414	(658)	544	(22 738)	-	-	150 113	(40 084)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

2.2. незавершенные капитальные вложения							
Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			
				запраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	На конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2012 г.	18 561 806	12 678 698	(2 364 729)	(21 152 566)	7 723 209
незавершенное строительство	5250	2011 г.	28 014 851	21 882 105	(6 432 468)	(24 902 682)	18 561 806
	5241	2012 г.	18 324 673	10 328 429	(91 865)	(21 152 566)	7 408 671
	5251	2011 г.	27 722 265	15 962 074	(456 984)	(24 902 682)	18 324 673
оборудование к установке	5242	2012 г.	237 133	2 350 269	(2 272 864)	-	314 538
	5252	2011 г.	232 586	5 920 031	(5 975 484)	-	237 133
и т.д.							

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	3а 2012 г.	3а 2011 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 638 441	3 385 452
и т.д.			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(8 701)	-
и т.д.			

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	193 733	199 761	15 064 861
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	4 486 206	4 514 432	4 369 268

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	перво-начальная стоимость	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2012 г.	13 752 178	-	691 164	(290 273)	-	-	-	-	14 153 069
инвестиции, в том числе:	5311	2011 г.	492 198	-	13 763 454	(503 474)	-	-	-	-	13 752 178
	5302	2012 г.	13 721 567	-	400 000	-	-	-	-	-	14 121 567
инвестиции в дочерние общества	5312	2011 г.	453 925	-	13 267 642	-	-	-	-	-	13 721 567
	53021	2012 г.	13 670 667	-	-	-	-	-	-	-	13 670 667
	53121	2011 г.	405 625	-	13 265 042	-	-	-	-	-	13 670 667
инвестиции в зависимые общества	53022	2012 г.	50 900	-	400 000	-	-	-	-	-	450 900
	53122	2011 г.	48 300	-	2 600	-	-	-	-	-	50 900
инвестиции в другие организации	53023	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе	5303	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	5313	2011 г.	30 611	-	291 164	(290 273)	-	-	-	-	31 502
	53031	2012 г.	38 273	-	485 812	(503 474)	-	-	-	-	30 611
	53131	2011 г.	29 273	-	-	(8 000)	-	-	-	-	21 273
	53131	2011 г.	37 273	-	-	(8 000)	-	-	-	-	29 273
совместная деятельность	53032	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	2012 г.	1 338	-	291 164	(292 273)	-	-	-	-	-
	53133	2011 г.	1 000	-	463 812	(463 474)	-	-	-	-	10 229
долгосрочные депозиты	53034	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	1 338
	53134	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53036	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Другие	53136	2011 г.	-	-	32 000	(32 000)	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2012 г.	1 723 632	-	8 000	(58 939)	-	-	-	-	1 672 693	-
	5315	2011 г.	1 591 369	-	1 173 496	(1 041 233)	-	-	-	-	1 723 632	-
в том числе:	5306	2012 г.	1 571 600	-	8 000	(6 100)	-	-	-	-	1 574 500	-
	5316	2011 г.	1 580 000	-	-	(8 400)	-	-	-	-	1 571 600	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе	5307	2012 г.	152 032	-	-	(53 839)	-	-	-	-	98 193	-
	5317	2011 г.	11 369	-	1 173 496	(1 032 833)	-	-	-	-	152 032	-
краткосрочные депозиты	53071	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	2012 г.	17 092	-	-	(17 092)	-	-	-	-	-	-
	53172	2011 г.	11 369	-	1 026 060	(1 020 337)	-	-	-	17 092	-	-
облигации	53073	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	2012 г.	134 940	-	-	(36 747)	-	-	-	-	98 193	-
	53174	2011 г.	-	-	147 436	(12 485)	-	-	-	134 940	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	2012 г.	15 475 810	-	689 164	(343 212)	-	-	-	15 825 762	-	-
	5310	2011 г.	2 083 567	-	14 936 950	(1 544 707)	-	-	-	15 475 810	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			собстоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	резерва от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	2012 г.	2 419 383	-	135 761 981	(135 881 951)	-	-	x	2 299 413	-	
	5420	2011 г.	2 156 836	-	127 734 397	(127 471 850)	-	-	x	2 419 383	-	
в том числе:												
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	2012 г.	2 387 383	-	25 276 435	(25 395 405)	-	-	-	2 267 413	-	
	5421	2011 г.	2 096 764	-	23 433 009	(23 142 390)	-	-	-	2 387 383	-	
	5402	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
животные на выращивании и откорме	5403	2012 г.	-	-	55 242 773	(55 242 773)	-	-	-	-	-	
	5423	2011 г.	-	-	52 134 240	(52 134 240)	-	-	-	-	-	
	5404	2012 г.	32 000	-	55 242 773	(55 242 773)	-	-	-	32 000	-	
готовая продукция и товары для перепродажи	5424	2011 г.	60 072	-	52 167 148	(52 195 220)	-	-	-	32 000	-	
		и т.д.										

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		в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)		поступление		выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность (и наоборот)		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность	5501	2012 г.	180 843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5521	2011 г.	180 275	-	158	-	-	(18 319)	-	-	-	(179 081)	1 762	-
покупатели и заказчики	5502	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	2012 г.	11 748	-	-	-	-	(11 748)	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	5510	2012 г.	180 843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5530	2011 г.	14 565 162	(1 084 921)	75 432 776	443 871	-	(74 774 508)	(3 211)	381 779	(13 021)	179 081	180 843	(1 053 805)
покупатели и заказчики	5511	2012 г.	9 719 236	(1 084 921)	72 140 160	-	-	(65 784 621)	(3 211)	381 779	(13 021)	-	12 058 443	(1 053 805)
авансы выданные	5512	2012 г.	8 422 553	(374 026)	70 875 817	-	-	(69 565 376)	(12 634)	124 029	(1 124)	-	2 719 236	(1 094 921)
задолженность участников (учредителей) по взносам в устав.	5513	2012 г.	2 294 306	-	2 021 973	-	-	(2 104 860)	-	-	-	-	2 211 419	-
прочие дебиторы	5514	2012 г.	2 975 350	-	5 459 143	-	-	(5 840 187)	-	-	-	-	2 294 306	-
Итого	5520	2011 г.	12 772 262	(404 426)	54 684 178	165 462	-	(82 541 036)	(12 738)	154 429	(1 124)	x	14 767 005	(1 094 921)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	5 348 889	4 295 064	4 680 949	3 586 028	3 489 636	3 085 210
в том числе:	5541	5 348 889	4 295 064	4 680 949	3 586 028	3 459 236	3 085 210
покупатели и заказчики	5542	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5543	-	-	-	-	30 400	-
прочие дебиторы	-	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод на долгосрочную задолженность (и наоборот)	Остаток на конец периода
				поступление			выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	применяющиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	описание на финансовый результат			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2012 г.	22 242 415	27 749 138	-	(9 208 812)	-	(15 284 054)	25 498 687	
	5571	2011 г.	16 514 578	30 621 448	-	(26 644 293)	-	1 750 684	22 242 415	
кредиты	5557	2012 г.	17 348 228	23 749 138	-	(9 208 812)	-	(12 790 518)	19 098 036	
	5577	2011 г.	15 371 075	28 621 448	-	(26 644 293)	-	-	17 348 228	
	5558	2012 г.	4 894 187	4 000 000	-	-	-	(2 493 536)	6 400 651	
	5578	2011 г.	1 143 503	2 000 000	-	-	-	1 750 684	4 894 187	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2012 г.	17 208 067	150 478 147	3 072 447	(170 480 478)	(11 372)	15 284 054	15 550 865	
	5580	2011 г.	13 915 444	129 341 711	3 671 827	(127 958 993)	(1 238)	(1 750 684)	17 208 067	
поставщики и подрядчики	5561	2012 г.	4 422 790	61 978 494	-	(61 849 641)	-	-	4 551 643	
	5581	2011 г.	4 875 491	66 165 580	-	(66 617 043)	(1 238)	-	4 422 790	
векселя к уплате	5562	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5582	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность перед персоналом организации	5563	2012 г.	157 726	3 360 672	-	(3 346 071)	-	-	172 327	
	5583	2011 г.	117 635	3 848 937	-	(3 809 846)	-	-	157 726	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	2012 г.	54 171	1 035 452	-	(1 022 334)	-	-	87 289	
	5584	2011 г.	36 315	991 241	-	(973 385)	-	-	54 171	
задолженность перед бюджетом	5565	2012 г.	289 910	12 646 622	30	(12 389 661)	-	-	537 961	
	5585	2011 г.	550 903	15 092 675	36 147	(15 389 815)	-	-	289 910	
оформленные	5566	2012 г.	693 930	24 801 521	425 734	(25 538 441)	-	-	392 744	
	5586	2011 г.	1 109 013	1 895 457	1 398 652	(3 709 192)	-	-	693 930	
задолженность участников (учредителей) по выплате доходов	5567	2012 г.	-	-	187 865	(187 865)	-	-	-	
	5587	2011 г.	-	-	180 348	(180 348)	-	-	-	
прочие кредиторы	5568	2012 г.	1 345 284	42 930 659	-	(43 276 763)	(11 372)	-	987 808	
	5588	2011 г.	1 043 972	11 439 062	-	(11 137 750)	-	-	1 345 284	
кредиты	5569	2012 г.	9 070 168	3 724 727	1 910 075	(21 605 172)	-	12 790 518	5 890 316	
	5590	2011 г.	1 090 456	29 907 769	1 427 351	(23 355 398)	-	-	9 070 168	
займы	5591	2012 г.	1 174 088	-	548 743	(1 255 590)	-	-	2 493 536	
	5592	2011 г.	5 091 659	-	629 329	(2 796 216)	-	(1 750 684)	2 960 777	
Итого	5550	2012 г.	39 450 482	178 227 285	3 072 447	(178 689 290)	(11 372)	x	1 174 088	
	5570	2011 г.	30 430 022	159 963 157	3 671 827	(164 613 286)	(1 238)	x	41 049 552	
									39 450 482	

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2012 г.	2011 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	42 381 408	40 691 267
Расходы на оплату труда	5620	3 307 162	3 679 704
Отчисления на социальные нужды	5630	856 631	926 715
Амортизация	5640	5 811 850	4 315 277
Прочие затраты	5650	2 885 722	2 521 277
Итого по элементам	5660	55 242 773	52 134 240
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	55 242 773	52 134 240

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	523 159	675 949	(847 110)	(24 720)	327 278
в том числе:						
судебные разбирательства	5704	240 063	-	(236 205)	(3 858)	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5706	113 045	151 708	(113 045)	-	151 708
обязательства по оплате отпусков	5707	170 051	524 241	(497 860)	(20 862)	175 570
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5708	523 159	675 949	(847 110)	(24 720)	327 278

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало предыдущего года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец предыдущего года
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5710	387 111	384 152	(248 104)	-	523 159
в том числе:						
судебные разбирательства	5714	330 000	158 167	(248 104)	-	240 063
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5716	-	113 045	-	-	113 045
обязательства по оплате отпусков	5717	57 111	112 940	-	-	170 051
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5718	387 111	384 152	(248 104)	-	523 159

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	761 289	740 377	901 129
в том числе:				
банковская гарантия	5801	758 852	740 377	891 129
вексель	5802	-	-	10 000
имущество находящееся в залоге	5803	2 437	-	-
и т.д.		-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	2012 г.	2011 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-



Директор по экономике и финансам

Тузников М.А.

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

1 марта 2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1»

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

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

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

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

15 марта 2013

Москва, Российская Федерация

В.Я. Соколов



В.Я. Соколов, Директор (квалификационный аттестат № 01-000024),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество
«Территориальная Генерирующая Компания №1»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1057810153400,
выдано 25 марта 2005 г.

198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая,
д. 6, литера Б

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700148431,
выдано 22 августа 2002 г.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

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

Прим. 31 Декабря 2012 г 31 Декабря 2011 г

АКТИВЫ

Внеоборотные активы			
Основные средства	7	129 056 534	120 546 141
Инвестиционная собственность		105 596	109 808
Нематериальные активы		383 036	448 505
Инвестиции в ассоциированные компании	8	450 900	50 900
Отложенные налоговые активы	9	535 692	728 389
Прочие внеоборотные активы	10	114 899	56 222
Итого внеоборотные активы		130 646 657	121 939 965
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	719 975	375 545
Краткосрочные инвестиции	12	8 264	5 847
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	14	13 854 113	12 131 647
Предоплата по налогу на прибыль		94 439	525 950
Запасы	15	2 585 733	2 912 669
		17 262 524	15 951 658
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	13	26 705	50 512
Итого оборотные активы		17 289 229	16 002 170
ИТОГО АКТИВЫ		147 935 886	137 942 135

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)	(1 209 011)
Нераспределенная прибыль		28 699 167	22 926 052
Итого капитал, причитающийся акционерам ТГК-1		82 860 299	77 087 184
Доля неконтролирующих акционеров		7 909 081	7 619 391
ИТОГО КАПИТАЛ		90 769 380	84 706 575

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	9	10 094 780	8 618 980
Долгосрочные кредиты и займы	17	26 159 467	22 467 746
Прочие долгосрочные обязательства	18	74 769	-
Пенсионные обязательства	19	914 600	891 625
Итого долгосрочные обязательства		37 243 616	31 978 351
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	10 586 306	11 499 426
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	21	8 427 495	8 932 356
Задолженность по уплате налога на прибыль		1 319	82 412
Задолженность по уплате прочих налогов	22	907 770	743 015
Итого краткосрочные обязательства		19 922 890	21 257 209
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		57 166 506	53 235 560
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		147 935 886	137 942 135

Утвердили для опубликования и подписали 15 Марта 2013 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Филиппов А.Н.

Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания с 1 по 33 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

	Прим.	За год, закончившийся 31 Декабря 2012	За год, закончившийся 31 Декабря 2011
Выручка			
Продажа электроэнергии		37 346 956	36 181 480
Продажа тепловой энергии		24 012 367	23 459 879
Прочая реализация	23	1 124 479	610 401
Итого выручка		62 483 802	60 251 760
Операционные расходы	24	(54 691 449)	(53 777 205)
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	7	549 368	-
Начисление резерва по обесценению основных средств за год	7	-	(27 417)
Прочие операционные доходы	25	1 516 905	570 037
Итого операционные расходы		(52 625 176)	(53 234 585)
Операционная прибыль		9 858 626	7 017 175
Финансовые доходы	27	78 701	19 694
Финансовые расходы	27	(1 819 449)	(1 750 806)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 740 748)	(1 731 112)
Прибыль до налогообложения		8 117 878	5 286 063
Налог на прибыль	9	(1 875 988)	(1 384 297)
Прибыль за год		6 241 890	3 901 766
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход за год, с учетом налогов		-	-
Итого совокупный доход за год		6 241 890	3 901 766
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ТГК-1		5 960 980	3 736 690
Неконтролирующим акционерам		280 910	165 076
Прибыль за год		6 241 890	3 901 766
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ТГК-1		5 960 980	3 736 690
Неконтролирующим акционерам		280 910	165 076
Итого совокупный доход за год		6 241 890	3 901 766
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1, - базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0.0015	0.0010

Прилагаемые примечания с 1 по 33 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

	Причисляется акционерам Компании						
	Акционер- ный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Эмиссион- ный доход	Резерв объедине- ния	Прочие резервы	Нерас- пределен- ная прибыль	Неконтро- лирующая доля участия
Баланс на 1 Января 2011 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	-	19 369 709	(92 046)
Совокупный доход за год						74 739 852	74 647 806
Прибыль за год	-	-	-	-	-	3 736 690	165 076
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	-	-	-
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	-	3 736 690	165 076
Операции с собственниками							
Внос основных средств в качестве вклада в акционерный капитал дочерней компании (Примечание 1)	-	-	-	-	(1 209 011)	-	7 546 361
Дивиденды	-	-	-	-	-	(180 347)	-
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	(1 209 011)	(180 347)	(180 347)
Баланс на 31 Декабря 2011 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	22 926 052	7 546 361
Совокупный доход за год						77 087 184	84 706 575
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	-	-	5 960 980	280 910
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	-	-	-
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	-	5 960 980	280 910
Операции с собственниками							
Продажа дочерней компании	-	-	-	-	-	-	8 780
Дивиденды	-	-	-	-	-	(187 865)	-
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(187 865)	(187 865)
Баланс на 31 Декабря 2012 года	38 543 414	-	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	28 699 167	7 909 081
						82 860 299	90 769 380

Прилагаемые примечания с 1 по 33 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012	За год, закончившийся 31 Декабря 2011
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	8 117 878	5 286 063
<i>С корректировкой на:</i>		
Амортизация основных средств	5 409 322	4 674 793
Амортизация нематериальных активов	168 901	144 971
Амортизация инвестиционной собственности	8 325	-
Начисление резерва по обесценению основных средств	-	27 417
Восстановление резерва по обесценению основных средств	(549 368)	-
Финансовый расход/(доход), нетто	1 740 748	1 731 112
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(194 674)	695 603
(Прибыль)/убыток от реализации прочих активов	(166 349)	13 324
(Прибыль)/убыток от реализации прочих активов	(560 753)	20 231
Убыток от выбытия непрофильных активов	-	4 670
Прибыль от выбытия дочерней компании	(96 057)	-
Изменение резерва под обесценение запасов	-	(28 818)
Увеличение/(уменьшение) пенсионных обязательств	22 974	(36)
Прочие неденежные операционные расходы	(40 654)	84 145
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	13 860 293	12 653 475
(Увеличение) дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	(3 653 438)	(4 541 907)
Уменьшение/(увеличение) запасов	328 432	(343 555)
(Увеличение) прочих внеоборотных активов	(58 190)	(47 616)
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности	1 876 152	2 098 391
Увеличение задолженности по уплате прочих налогов	164 755	171 248
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	12 518 004	9 990 036
Налог на прибыль возмещенный/(уплаченный)	114 392	(892 676)
Проценты уплаченные	(2 691 064)	(2 177 237)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	9 941 322	6 920 123
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(12 587 112)	(17 344 898)
Поступления от реализации основных средств	339 303	339 017
Поступления от продажи прочих активов	580 000	-
Поступления от продажи дочерней компании за вычетом ее денежных средств	6 557	-
Приобретение акций	(400 000)	(2 600)
Приобретение нематериальных активов	(92 759)	-
Проценты полученные	26 505	2 198
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(12 127 506)	(17 006 283)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления кредитов и займов	34 998 968	63 624 279
Погашение кредитов и займов	(32 270 802)	(53 262 186)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(187 865)	(180 347)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности	2 540 301	10 181 746
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(9 687)	2 741
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	375 545	277 218
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	719 975	375 545

Прилагаемые примечания с 1 по 33 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4. 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	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

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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
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

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 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.	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	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	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	(Положения об информационной политике)		«ТГК-1»
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.tgc1.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 Службе внутреннего аудита.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1»
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	Положение о службе внутреннего аудита Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1»
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 службе внутреннего аудита

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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
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.tgc1.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2012 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.

1 квартал 2012 года:

Дата совершения сделки	28.02.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договора на обучение сотрудников ОАО «Теплосеть-Санкт-Петербурга» между ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Заказчик) на следующих существенных условиях: Стороны договора: Исполнитель - ОАО «ТГК-1», Заказчик - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Предмет договора: Проведение обучения работников ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» по программам «АСОП - Наставник» (автоматизированная система обучения персонала), пожарно-технического минимума. Цена договора определяется исходя из количества обучающихся и стоимости обучения 1 человека (с учетом затрат на амортизацию оборудования, используемого при обучении, затрат Центральной ТЭЦ на содержание Учебного центра ОАО «ТГК-1», стоимости коммунальных и эксплуатационных услуг, затрат на оплату работы преподавателей и др.), которая составляет:
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 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 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., являясь членами Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время членами Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Протокол № 14 от 24.02.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	01.03.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды части земельного участка, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Апатиты, Промплощадка, территория Апатитской ТЭЦ Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» с кадастровым номером 51:14:010301:0003 площадью 530,62 квадратных метров между ОАО «ТГК-1» (Арендатор) и ОАО «Хибинская тепловая компания» (Субарендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны: - ОАО «ТГК-1» - Арендатор - ОАО «Хибинская тепловая компания» - Субарендатор Предмет Договора: Арендатор предоставляет Субарендатору во временное владение и пользование на условиях аренды часть земельного участка, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Апатиты, Промплощадка, территория Апатитской ТЭЦ Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» с кадастровым номером 51:14:010301:0003 площадью 530,62 квадратных метров.
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	14 327 (четырнадцать тысяч триста двадцать семь) рублей 32 копейки.
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 «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» Протокол № 14 от 24.02.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	14.03.2012г.
Предмет и иные	Договор купли-продажи проектно-сметной документации:

существенные условия сделки	«Газопровод для газоснабжения Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) г. Санкт-Петербург». Внешнее газоснабжение энергоблока №2 Правобережной ТЭЦ-5 ОАО «ТГК-1» по адресу: СПб, Октябрьская наб., д. 108, корп. 2. 1 этап. Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа на участке от 2-й Восточной магистрали до ввода на территорию ТЭЦ (Октябрьская наб., д. 108, корп. 2). Предмет Договора на 1 этап: • Продавец обязуется передать в собственность Покупателя проектно-сметную документацию: «Проектная, рабочая документация» шифр 10.0003.П-01, прошедшую государственную экспертизу по объекту: «Газопровод для газоснабжения Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) г. Санкт-Петербург». Внешнее газоснабжение энергоблока №2 Правобережной ТЭЦ-5 ОАО «ТГК-1» по адресу: СПб, Октябрьская наб., д. 108, корп. 2. 1 этап. Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа на участке от 2-й Восточной магистрали до ввода на территорию ТЭЦ (Октябрьская наб., д. 108, корп. 2). Протяженностью 0,2965 км, далее по тексту именуемую «Товар», и относящиеся к нему документы, а Покупатель обязуется принять и оплатить вышеуказанный товар в порядке и на условиях, предусмотренных Договором. Стороны по Договору на 1 этап: • Продавец: ОАО «ТГК-1»; • Покупатель: ОАО «Газпром промгаз». Цена Договора на 1 этап: Этап 1: 5 836 190 (пять миллионов восемьсот тридцать шесть тысяч сто девяносто рублей 00 копеек), в том числе НДС 890 266 рублей 27 копеек (восемьсот девяносто тысяч двести шестьдесят шесть рублей 27 копеек); Цена товара по Договорам первого и второго этапов неизменна (твердая). Срок действия Договора на 1 этап: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору. 2. Одобрить: 2.1. Заключение договора купли-продажи проектно-сметной документации: «Газопровод для газоснабжения Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) г. Санкт-Петербург». Внешнее газоснабжение энергоблока №2 Правобережной ТЭЦ-5 ОАО «ТГК-1» по адресу: СПб, Октябрьская наб., д. 108, корп. 2. 2 этап. Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа в районе ГРС «Восточная». Предмет Договора на II этап: • Продавец обязуется передать в собственность Покупателя проектно-сметную документацию: «Проектная, рабочая документация» шифр 10.0003.П-02, прошедшую государственную экспертизу по объекту: «Газопровод для газоснабжения Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) г. Санкт-Петербург». Внешнее газоснабжение энергоблока №2 Правобережной ТЭЦ-5 ОАО «ТГК-1» по адресу: СПб, Октябрьская наб., д. 108, корп. 2. 2 этап. Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа в районе ГРС «Восточная». Протяженностью 1,3695 км, далее по тексту именуемую «Товар», и относящиеся к нему документы, а Покупатель обязуется принять и оплатить вышеуказанный товар в порядке и на условиях, предусмотренных Договором. Стороны по Договору на II этап: Продавец: ОАО «ТГК-1»; Покупатель: ОАО «Газпром промгаз». Цена Договора на II этап: Этап 2: 7 552 490 (семь миллионов пятьсот пятьдесят две тысячи четыреста девяносто рублей 00 копеек), в том числе НДС 1 152 074 рублей 75 копеек (один миллион сто пятьдесят две тысячи семьдесят четыре рубля 75 копеек). Цена товара по Договорам первого и второго этапов неизменна (твердая). Срок действия Договора на II этап:
------------------------------------	--

	Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.
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	
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 Селезнев К.Г., Федоров Д.В. (являются зависимым, заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 04.04.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке,	

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

2 квартал 2012 года:

Дата совершения сделки	15.05.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды земельного участка между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ООО «Газпром межрегионгаз», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: 1.1 Стороны договора: Субарендодатель - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»; Субарендатор - ООО «Газпром межрегионгаз» 1.2 Предмет договора: Субарендодатель передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование часть земельного участка с кадастровым номером 78:15:8226:29, в объеме 1017 (одна тысяча семнадцать) кв.м., по адресу: Санкт-Петербург, ул. Корабельная, дом 4, лит. В. 1.3 Срок действия договора: 11 (одиннадцать) месяцев с момента подписания Акта приема-передачи. 1.4 Цена сделки: Ежемесячная арендная плата по договору составляет 72 000 (семьдесят две тысячи) рублей 00 копеек в месяц, включая НДС 18% - 10 983,05 (десять тысяч девятьсот восемьдесят три) рубля 05 копеек. За период действия договора (11 месяцев), сумма арендных платежей составит 792 000 (семьсот девяносто две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 120 813 (сто двадцать тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек.
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 завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	792 000 (семьсот девяносто две тысячи) рублей 00 копеек
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 Селезнев К.Г., Федоров Д.В. (являются заинтересованным в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 04.04.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	07.06.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор между ОАО «ТГК-1» и Fortum Power and Heat Oy, Power Solutions (FPS) на проведение работ по развитию и расширению Системы Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом на платформе MAXIMO версии 7 на «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» на следующих существенных условиях: Стороны: ОАО «ТГК-1» («Заказчик») Fortum Power and Heat Oy, Power Solutions (FPS) («Исполнитель») Предмет договора: Выполнение работ по развитию и расширению Системы Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом на платформе MAXIMO версии 7 на «Правобережной» ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Объем работ: • Актуализация Технического задания в рамках Договора. • Реализация интеграции MS Project с Системой Управления Техническим Обслуживанием и Ремонтом на платформе MAXIMO (далее Система), для адаптации с Системой планирования ремонтов ОАО «ТГК-1». • Развитие функционала Системы с актуализацией модуля «Наряды-Допуски» с внесением пяти новых нарядов-допусков и реализацией модуля «Заявки» в Системе. • Проведение сбора данных по оборудованию в систему MAXIMO по 50-ти

	технологическим системам на Правобережной ТЭЦ-5 в соответствии с инструкциями, объемом состава данных и принципов их сбора, включая инструкцию по сбору данных КИП и А и электротехнической части, а также на ее основе инструктаж и обучение по образцовому сбору данных. Актуализация версии базовой системы с переходом с версии MAXIMO 7.1 на версию 7.5. Сроки выполнения работ: Исполнитель приступает к выполнению работ по Договору сразу после его подписания. Продолжительность работ по Договору составляет 12 (Двенадцать) месяцев от даты подписания Договора. Цена и условия платежа: Общая стоимость работ составляет 718 902 € (Семьсот восемнадцать тысяч девятьсот два евро), без учета НДС (18%) 129 402 € (Сто двадцать девять тысяч четыреста два евро). Итого с учетом НДС (18%) 848 304 € (Восемьсот сорок восемь тысяч триста четыре евро).
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	848 304 € (Восемьсот сорок восемь тысяч триста четыре евро).
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 № 16 от 04.04.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

3 квартал 2012 года:

Дата совершения сделки	01.08.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды земельного участка между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ООО «Газпром межрегионгаз», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: 1.1. Стороны договора: Субарендодатель - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»; Субарендатор - ООО «Газпром межрегионгаз» 1.2. Предмет договора: Субарендодатель передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование часть земельного участка с кадастровым номером 78:12:6351А:159, в объеме 194 (Сто девяносто четыре) кв.м., по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, дом 108 корп 2 лит БХ. 1.3 Срок действия договора: 11 (одиннадцать) месяцев с момента подписания Акта приема-передачи. 1.4. Цена сделки: Ежемесячная арендная плата по договору составляет 9 700 (Девять тысяч семьсот) рублей 00 копеек в месяц, включая НДС 18% - 1 479,66 (одна тысяча четыреста семьдесят девять) рублей 66 копеек. За период действия договора (11 месяцев), сумма арендных платежей составит 106 700 (Сто шесть тысяч семьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 16 276,26 (шестнадцать тысяч двести семьдесят шесть) рублей 26 копеек.
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	106 700 (Сто шесть тысяч семьсот) рублей 00 копеек
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 Члены Совета директоров Федоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) Протокол № 2 от 23.07.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

4 квартал 2012 года:

Дата	10.10.2012г.
------	--------------

совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Соглашение об операциях с углеродными единицами по проекту «Реконструкция гидроэлектростанций филиала «Невский» между ОАО «ТГК-1», Fortum Power and Heat Oy и ОАО «Сбербанк России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность» на следующих существенных условиях (за исключением цены): 2.1. Стороны - ОАО «ТГК-1» - Инвестор Проекта - Fortum Power and Heat Oy - Приобретатель ЕСВ - ОАО «Сбербанк России» - Оператор. 2.2. Предмет: 2.2.1 Инвестор обязуется осуществить Проект за свой счет и под личную ответственность и продать Приобретателю Проектные ЕСВ в порядке и на условиях, установленных Соглашением, а Приобретатель обязуется принять Проектные ЕСВ в порядке и на условиях, установленных Соглашением и уплатить за них Полную покупную цену согласно Соглашению. 2.2.2 Оператор обязуется ввести в обращение Проектные ЕСВ, уведомить Инвестора и Приобретателя о введении Проектных ЕСВ в обращение и приложить все возможные усилия для передачи ЕСВ Приобретателю путем их перечисления на Счет Приобретателя. 2.2.3 «Проектные ЕСВ» означает количество любых ЕСВ, произведенных в соответствии с Проектом за период с «01» января 2008 года по «31» декабря 2012 года включительно, в количестве, указанном в верифицированных отчетах. 2.2.4 «Единица сокращения выбросов» или «ЕСВ» означает единицу сокращения выбросов парниковых газов, равную одной метрической тонне эквивалента выбросов диоксида углерода, производимую в соответствии с Проектом и введенную в обращение в установленном законодательством Российской Федерации порядке согласно статье 6 Киотского протокола и Международным правилам. 2.3. Срок: Срок осуществления операций с Проектными ЕСВ устанавливается до «30» сентября 2013 года. 2.4 Иные существенные условия: Если становится ясно, что передача «Проектных ЕСВ» не возможна по причинам, не зависящим от ОАО «ТГК-1», то все фактически понесенные и документально подтвержденные расходы Приобретателя, связанные с подготовкой Проектно-технической документации, Детерминацией, получением отчета Всемирной комиссии по дамбам, регистрации в РКИК ООН и Верификацией по проекту «Реконструкция гидроэлектростанций филиала «Невский» Инвестором не возмещаются.
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	
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 Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) Протокол № 1 от 16.07.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	10.10.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Соглашение об операциях с углеродными единицами по проекту «Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 г. СПб» между ОАО «ТГК-1», Fortum Power and Heat Oy и ОАО «Сбербанк России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность» на следующих существенных условиях (за исключением цены): 2.1. Стороны - ОАО «ТГК-1» - Инвестор Проекта - Fortum Power and Heat Oy - Приобретатель ECB - ОАО «Сбербанк России» - Оператор. 2.2 Предмет:

	2.2.1 Инвестор обязуется осуществить Проекты за свой счет и под личную ответственность и продать Приобретателю Проектные ЕСВ в порядке и на условиях, установленных Соглашением, а Приобретатель обязуется принять Проектные ЕСВ в порядке и на условиях, установленных Соглашением и уплатить за них Полную покупную цену согласно Соглашению. 2.2.2 Оператор обязуется ввести в обращение Проектные ЕСВ, уведомить Инвестора и Приобретателя о введении Проектных ЕСВ в обращение и приложить все возможные усилия для передачи ЕСВ Приобретателю путем их перечисления на Счет Приобретателя. 2.2.3 «Проектные ЕСВ» означает количество любых ЕСВ, произведенных в соответствии с Проектом за период с «01» января 2008 года по «31» декабря 2012 года включительно, в количестве, указанном в верифицированных отчетах. 2.2.4 «Единица сокращения выбросов» или «ЕСВ» означает единицу сокращения выбросов парниковых газов, равную одной метрической тонне эквивалента выбросов диоксида углерода, производимую в соответствии с Проектом и введенную в обращение в установленном законодательством Российской Федерации порядке согласно статье 6 Киотского протокола и Международным правилам. 2.3. Срок: Срок осуществления операций с Проектными ЕСВ устанавливается до «30» сентября 2013 года. 2.4 Иные существенные условия: Если становится ясно, что передача «Проектных ЕСВ» не возможна по причинам, не зависящим от ОАО «ТГК-1», то все фактически понесенные и документально подтвержденные расходы Приобретателя, связанные с подготовкой Проектно-технической документации, Детерминацией, регистрации в РКИК ООН и Верификацией по проекту «Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 г. СПб» Инвестором не возмещаются.
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	
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 Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) Протокол № 1 от 16.07.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	10.10.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Соглашение об операциях с углеродными единицами по проекту «Расширение Южной ТЭЦ-22. Строительство блока №4» между ОАО «ТГК-1», Fortum Power and Heat Oy и ОАО «Сбербанк России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих существенных условиях (за исключением цены): 2.1 Стороны - ОАО «ТГК-1» - Инвестор Проекта - Fortum Power and Heat Oy - Приобретатель ЕСВ - ОАО «Сбербанк России» - Оператор. 2.2 Предмет: 2.2.1 Инвестор обязуется осуществить Проекты за свой счет и под личную ответственность и продать Приобретателю Проектные ЕСВ в порядке и на условиях, установленных Соглашением, а Приобретатель обязуется принять Проектные ЕСВ в порядке и на условиях, установленных Соглашением и уплатить за них Полную покупную цену согласно Соглашению. 2.2.2 Оператор обязуется ввести в обращение Проектные ЕСВ, уведомить Инвестора и Приобретателя о введении Проектных ЕСВ в обращение и приложить все возможные усилия для передачи ЕСВ Приобретателю путем их перечисления на Счет Приобретателя. 2.2.3 «Проектные ЕСВ» означает количество любых ЕСВ, произведенных в соответствии с Проектом за период с «01» января 2008 года по «31» декабря 2012 года включительно, в количестве, указанном в верифицированных отчетах.

	2.2.4 «Единица сокращения выбросов» или «ЕСВ» означает единицу сокращения выбросов парниковых газов, равную одной метрической тонне эквивалента выбросов диоксида углерода, производимую в соответствии с Проектом и введенную в обращение в установленном законодательством Российской Федерации порядке согласно статье 6 Киотского протокола и Международным правилам. 2.3. Срок: Срок осуществления операций с Проектными ЕСВ устанавливается до «30» сентября 2013 года. 2.4 Иные существенные условия: Если становится ясно, что передача «Проектных ЕСВ» не возможна по причинам, не зависящим от ОАО «ТГК-1», то все фактически понесенные и документально подтвержденные расходы Приобретателя, связанные с подготовкой Проектно-технической документации по проекту «Расширение Правобережной ТЭЦ-5 г. СПб», Проектно-технической документации, Детерминацией, регистрации в РКИК ООН и Верификацией по проекту «Расширение Южной ТЭЦ-22. Строительство блока №4» Инвестором не возмещаются.
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	
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 Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) Протокол № 1 от 16.07.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	24.12.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительное соглашение к Агентскому договору № 20381 от 25.02.2009г., как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1») - Принципал; ООО «Предприятие производственно-технологической комплектации» (ООО «ППТК») - Агент. Предмет: Принципал поручает, а Агент обязуется от своего имени и за счет Принципала организовывать и проводить по заданию Принципала конкурентные закупочные процедуры на право заключения договоров на поставку технологического топлива (угля) для нужд Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1». Контрактацию и исполнение договоров поставки угля для Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» по итогам проведенных конкурентных процедур производить силами ОАО «ТГК-1». Цена (размер агентского вознаграждения за организацию и проведение закупочной процедуры): 0,4 %, включая НДС, от стоимости закупки.
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 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 Федоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 4 от 10.09.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	31.10.2012г.

Предмет и иные существенные условия сделки	Договор купли-продажи проектно-сметной документации между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». 1. Стороны договора: Продавец - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»; Покупатель - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» 2. Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить по цене и на условиях купли-продажи проектную документацию «Проектирование распределительной сети от внутривокзальной перемычки ТЭЦ-5 до головного участка линии снабжения потребителей ООО «Фирма «РОСС» и вводы на жилые дома №№ 110, 106/1, 106/2 по Октябрьской набережной» (далее – Проектная документация). 3. Цена договора: 3 836 180 (Три миллиона восемьсот тридцать шесть тысяч сто восемьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 585 180 (Пятьсот восемьдесят пять тысяч сто восемьдесят) рублей 00 копеек.
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 завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	3 836 180 (Три миллиона восемьсот тридцать шесть тысяч сто восемьдесят) рублей 00 копеек
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 Кукушкин В.А., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 29.10.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	31.10.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор об отчуждении исключительного имущественного права на программное обеспечение между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». 1. Стороны договора: Продавец - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»; Покупатель - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». 2. Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить права на программное обеспечение - Геоинформационная система Тепловых сетей (ГИС ТС) в составе: - дистрибутивы программного обеспечения на цифровых носителях; - эксплуатационная документация на цифровых носителях. 3. Цена договора: 7 257 000 (Семь миллионов двести пятьдесят семь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 1 107 000 (Один миллион сто семь тысяч) рублей 00 копеек.
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	7 257 000 (Семь миллионов двести пятьдесят семь тысяч) рублей 00 копеек

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 отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Члены Совета директоров Кукушкин В.А., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 29.10.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	31.12.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор купли-продажи основных средств между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

	1. Стороны договора: Продавец - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»; Покупатель - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». 2. Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принять и оплатить основные средства (движимое имущество) согласно Приложению 2 к протоколу. 3. Цена договора: 3 645 020 (Три миллиона шестьсот сорок пять тысяч двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 556 020 (Пятьсот пятьдесят шесть тысяч двадцать) рублей 00 копеек.
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	3 645 020 (Три миллиона шестьсот сорок пять тысяч двадцать) рублей 00 копеек
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 Кукушкин В.А., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 29.10.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	31.10.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Соглашение между ОАО «ТГК-1», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ОАО «МТЭР» о замене лица в обязательстве, возникшем на основании дополнительных соглашений № 4/13п и № 4/9а к договору от 20.01.2010 № 30029, заключенному между ОАО «ТГК-1» и ОАО «МТЭР». 1. Стороны договора: Правопредшественник - ОАО «ТГК-1»; Правопреемник - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»; Правообладатель - ОАО «МТЭР». 2. Предмет договора: Стороны производят замену лица в обязательстве, возникшем на основании дополнительных соглашений № 4/13п и № 4/9а к договору генподряда № 30029 от 20.01.2010, заключенному между ОАО «ТГК-1» и ОАО «МТЭР». Права и обязанности «Заказчика», вытекающие из указанного обязательства, переходят от Правопредшественника к Правопреемнику. 3. Цена соглашения: Права Заказчика из дополнительных соглашений № 4/13п и № 4/9а к договору генподряда № 30029 от 20.01.2010, заключенному между ОАО «ТГК-1» и ОАО «МТЭР», оценены в сумму: – 13 789 742 (тринадцать миллионов семьсот восемьдесят девять тысяч семьсот сорок два) рубля по дополнительному соглашению № 4/13п; - 1 305 280 (один миллион триста пять тысяч двести восемьдесят) рублей по дополнительному соглашению № 4/9а. Итого в размере 15 095 022 (пятнадцать миллионов девятьсот пять тысяч двадцать два) рубля.
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	15 095 022 (пятнадцать миллионов девяносто пять тысяч двадцать два) рубля.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств 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 Кукушкин В.А., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 29.10.2012г.
Иные сведения о	

совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	21.11.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор с регистратором Общества, ЗАО «СР-ДРАГа», на оказание услуг по подготовке Общего собрания акционеров. 1. Стороны договора: Заказчик - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»; Исполнитель - ЗАО «СР-ДРАГа». 2. Предмет договора: Оказание услуг, связанных с подготовкой к проведению 25 декабря 2012 года внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» в форме заочного голосования. 3. Цена соглашения: Стоимость Услуг рассчитывается после окончания рассылки почтовой связью бюллетеней и сообщения о проведении Собрания.
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	
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 Селезнев К.Г., Федоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 19.11.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	29.12.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор на возмездное оказание услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий, заключаемого между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». 1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» Исполнитель - ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий согласно Приложению 4 к протоколу (далее – Услуги). 3. Цена Договора: Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 33 630 000,00 (Тридцать три миллиона шестьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 5 130 000,00 (Пять миллионов сто тридцать тысяч) рублей 00 копеек. 4. Сроки выполнения работ и оказания услуг: Начало – с момента подписания Договора. Окончание – 31.12.2013 г.
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	
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 Кукушкин В.А., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 10 от 26.11.2012г.
Иные сведения о совершенной	

сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	20.12.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Контракт на поставку электроэнергии (далее – Контракт) между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy». 1.Стороны Контракта: • Продавец - ОАО «ТГК-1». • Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). 2.Срок действия Контракта: С 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года. 3.Предмет Контракта: «Продавец» поставляет, а «Покупатель» принимает и оплачивает электроэнергию в период с 00:00 московского времени 01 января 2013 года по 24:00 московского времени 31 декабря 2013 года на условиях DAP (Инкотермс-2010) российско-финляндская государственная граница. Ориентировочный объем поставки составляет 500 ГВт.ч в год.
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 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	Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 11 от 14.12.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	26.12.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор займа между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» 1.Стороны Договора: Заемщик – ОАО «ТГК-1», Займодавец – ООО «Газпром энергохолдинг». 2.Предмет Договора: Займодавец передает Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется вернуть Займодавцу Сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные Договором. 3.Цена Договора: не более 2 347 000 000-00(Два миллиарда триста сорок семь миллионов) рублей, в том числе: - сумма займа: не более 2 000 000 000-00 (два миллиарда) рублей; - размер процентов: не более 347 000 000 (триста сорок семь миллионов) рублей (процентная ставка: не более 8,5% (восемь целых пять десятых процентов) годовых). 4.Срок займа: не более 745 (Семьсот сорок пять) дней.
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 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 Федоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 13 от 21.12.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	29.12.2012г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор поставки газа. 1.Стороны договора: Поставщик - Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»; Покупатель – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»; 2.Предмет договора: Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать газ, добытый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами 3.Срок действия договора – с 01.01.2013 по 31.12.2017 год; Согласованный ежегодный объем поставки газа – не более 7240 (семь тысяч двести сорок) млн. куб. м. 4.Цена на газ в месте приема-передачи газа от Поставщика Покупателю формируется из регулируемых оптовой цены на газ, тарифа на услуги по транспортировке и платы за снабженческо-сбытовые услуги, устанавливаемых в порядке, определяемом уполномоченными органами Федеральной исполнительной власти.
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 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	Заинтересованность лиц, занимающих должности в органах управления ОАО «ТГК-1», заинтересованность акционеров Необходимость одобрения сделок вытекает из положений гл. XI ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ и норм пп. 6 п. 20.1 статьи 20 и пп. 16 п. 15.1 статьи 15 Устава ОАО «ТГК-1». Одобрена решением ВНЕОЧЕРЕДНОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ Протокол ВОСА № 2 от 25.12.2012г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	