

Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «ТГК-1»
от «29» апреля 2015 г.
(Протокол № 17)

УТВЕРЖДЕН
Решением Общего собрания
акционеров ОАО «ТГК-1»
от «22» июня 2015 г.
(Протокол № 1)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»



А.В. Барвинок

Санкт-Петербург
2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	7
2.1. Ключевые показатели Компании	7
2.2. Общие сведения о Компании	7
2.3. Организационная структура Компании.....	9
2.4. Основные события Компании 2014 года.....	10
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 2014 году.....	12
3.1.2. Электроэнергетика России в 2014 году	13
3.2. Конкурентное окружение.....	15
3.2.1. Рынок теплоэнергии.....	15
3.2.2. Рынок электроэнергии	17
3.3. Основные направления развития в 2014 году	18
3.4. Риски связанные с деятельностью Компании.....	21
4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	27
4.1. Производственные мощности.....	27
4.2. Производство электрической энергии.....	28
4.3. Производство тепловой энергии	31
4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ОАО «ТГК-1»	32
4.5. Энергосбережение и энергоэффективность	33
4.6. Ремонтная программа	33
5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	36
5.1. Реализация электроэнергии и мощности	36
5.1.1. Покупка электроэнергии и мощности.....	41
5.1.2. Экспорт электроэнергии	42
5.2. Реализация теплоэнергии.....	43
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ.....	47
6.1. Топливообеспечение	47
6.2. Закупочная деятельность	48
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1».....	51
7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2014 году.....	51
7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2014 году	53
7.3. Новые системы и технологии	59
7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2015 году	60
8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	62
8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании	62
8.2. Принципы учетной политики	63
8.3. Анализ финансовых результатов по РСБУ	66
8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО.....	76
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	78
9.1. Структура акционерного капитала	78
9.2. Обращение ценных бумаг	78
9.3. Принципы и практика корпоративного управления.....	82
9.4. Органы управления и контроля	83
9.4.1. Общее собрание акционеров.....	83
9.4.2. Совет директоров	85
9.4.3. Комитеты Совета директоров.....	90
9.4.4. Ревизионная комиссия.....	93
9.4.5. Правление и Генеральный директор.....	94
9.5. Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1»	98
9.5.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами	98
9.5.2. Деятельность дочерних и зависимых обществ в 2014 году	98

10. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	102
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики	102
10.2. Численность и структура персонала	102
10.3. Система развития персонала.....	104
10.3.1. Динамика средней заработной платы за 2013-2014 годы	104
10.3.2. Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях.....	105
10.3.3. Система развития и мотивации персонала.	106
10.4. Социальная программа ОАО «ТГК-1»	111
10.5. Спонсорство и благотворительность	112
11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	115
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	117
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2014 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	119
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД.....	137
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	143
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2014 ГОДУ.....	164

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

2014 год стал важным этапом развития электроэнергетического направления деятельности Группы «Газпром». Наши производственные компании, несмотря на изменения внешней конъюнктуры, продемонстрировали хорошие результаты, подтвердив стабильность нашего устойчивого развития.

Во многом это стало следствием усиления работы по внутреннему совершенствованию и значительной активизации сотрудничества с национальными производителями энергетического оборудования, научно-исследовательскими организациями, развития корпоративного сервисно-ремонтного сегмента.

Предпринимая меры, укрепляющие фундамент нашей деятельности, мы также продолжаем работу по улучшению качества управления компаниями и предприятиями, сокращению издержек, оптимизации режимов загрузки оборудования и топливного баланса, уменьшению продолжительности работы нерентабельных производственных мощностей. Так, по итогам года, объем выработки новых парогазовых блоков ОАО «ТГК-1» увеличился на 6,2%.

Именно благодаря реализации масштабной инвестиционной программы по строительству и модернизации генерирующих мощностей стало возможным повышение нашей конкурентоспособности. В 2014 году были введены в эксплуатацию новые парогазовые энергоблоки мощностью по 420 МВт на Череповецкой ГРЭС и ТЭЦ-16 в Москве. В результате, к концу года доля энергоблоков, построенных на электростанциях Группы в последние годы, достигла 16% в общей установленной электрической мощности.

При этом возможности ОАО «ТГК-1» оптимизируют загрузки производственных мощностей в пользу новых и более эффективных.

Новая генерация дает мощный импульс социально-экономическому развитию в регионах и становится основой для реализации крупных промышленных и инфраструктурных проектов.

Одной из важнейших сторон нашего развития является минимизация воздействия на окружающую среду. Результатом мероприятий, проведенных нашими генерирующими компаниями в 2014 году стало очередное улучшение показателей использования топлива: в среднем по Группе на 1,8 г/кВтч. Кроме того, ввод новых мощностей на замену устаревшим не только повышает экономические показатели нашей деятельности, но и вносит значительный вклад в улучшение экологических характеристик производства. Так, за последние два года, из расчета на единицу выработки, сокращение общего объема выбросов нашими электростанциями загрязняющих веществ в атмосферу составило по 8% ежегодно.

Учитывая громадную ответственность, которая лежит на компаниях Группы по бесперебойному снабжению теплом и электроэнергией населения и промышленных предприятий во многих регионах России, включая такие значимые города как Москва и Санкт-Петербург, мы обязаны продолжать работу по обновлению производственных мощностей. При этом ожидаем раскрытия потенциала взаимодействия с субъектами национальной экономики.

В частности, в 2014 году Уральский турбинный завод приступил к реализации пилотного проекта реконструкции энергоблока на ТЭЦ-22 в Москве. Совместно с Московским государственным университетом имени М.В. Ломоносова был открыт исследовательский центр в сфере теплоизоляционных материалов. Предприятия Группы приобретают уникальный опыт, который уже востребован в электроэнергетической отрасли и будет использоваться и в других проектах.

В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» продолжило проект обновления энергетической инфраструктуры исторического центра города: на старейшей электростанции России ЭС-2 Центральной ТЭЦ был введен в работу новый электротехнический комплекс, который значительно

повысил надежность потребителей. В Заполярье завершилось комплексное перевооружение Иовской ГЭС — ключевого объекта генерации Мурманской области.

Уважаемые акционеры! Мы движемся к повышению прибыльности и акционерной стоимости компаний Группы. Рассчитываем на вашу поддержку в решении ключевых задач по укреплению финансового положения наших компаний за счет дальнейшего повышения рентабельности операционной деятельности, оптимизации затрат и улучшения экономической эффективности производства.

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

Кирилл Селезнев

Уважаемые акционеры!

2014 год стал знаковым для компании. Мы фактически выполнили обязательства по вводу мощностей, завершили формирование программ оптимизации производства и экологического менеджмента, консолидировали сбытовую деятельность в новом для себя формате. При этом принципы эффективности, надежности и социальной ответственности остаются для нас приоритетными.

В минувшем году мы ввели в работу новые энергетические объекты в Мурманской области и в Санкт-Петербурге, продолжили реализацию начатых проектов и приступили к формированию новых.

Консолидированная выручка в 2014 году составила 65 млрд 172,9 млн рублей. За счет сокращения неэффективной выработки электроэнергии и реализации непрофильных активов чистая прибыль увеличилась до 3 млрд 475,1 млн рублей.

Совместно с представителями местной и региональной власти мы продолжили работу по укреплению платежной дисциплины. ОАО «ТГК-1» получила статус единой теплоснабжающей организации в Кировске Мурманской области и Петрозаводске. Это делает отношения между ОАО «ТГК-1» и конечными потребителями прозрачными и исключает нецелевое расходование средств посредниками, снижая дебиторскую задолженность. В перспективе — создание ЕТО в Мурманске и Апатитах.

В рамках Года экологической культуры ОАО «Газпром» Компания реализовала ряд крупных образовательных проектов, призывающих бережно и ответственно относиться к природным ресурсам. Мы продолжаем нашу благотворительную деятельность, ключевыми направлениями в которой были и остаются адресная и медицинская помощь детям и пожилым людям. Программа ОАО «ТГК-1» в этой области на протяжении многих лет не меняется, находя отклик у сотрудников и акционеров.

Уверен, что нацеленность руководства компании и коллектива на совместное решение сложных вопросов, которые перед нами ставит время, обеспечит дальнейшее развитие ОАО «ТГК-1».

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

Алексей Барвинок

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2.1. Ключевые показатели Компании

Ключевые операционные показатели ОАО «ТГК-1»*

	2014	2013	Δ, %
Установленная электрическая мощность, МВт	7 164	7 238	-1,0
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14 152	14 234	-0,6
Выработка электроэнергии, млн кВтч	26 426	29 303	-9,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	29 509	33 660	-12,3
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 339	25 315	-3,9
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 467	25 715	-4,9

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

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

	2014	2013	Δ, %
Выручка	65 173	67 472	-3,4
Себестоимость	(59 445)	(61 057)	-2,6
Валовая прибыль	5 728	6 415	-10,7
Прибыль до налогообложения	3 613	4 194	-13,9
ЕВИТДА	12 871	13 484	-4,5
Чистая прибыль	3 475	3 218	8,0
Итого активов	119 865	121 372	-1,2
Прибыль на акцию, руб.	0,00090	0,00083	8,4

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

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

	2014	2013	Δ, %
Выручка	68 996	69 853	-1,2
Операционные расходы	(62 500)	(59 962)	4,2
Операционная прибыль	6 496	9 891	-34,3
ЕВИТДА*	13 209	16 298	-19
Скорректированная ЕВИТДА**	16 162	17 038	-5,1
Прибыль до налогообложения	3 871	7 897	-51
Прибыль	4 149	6 768	-38,7
Скорректированная прибыль**	7 102	7 508	-5,4
Итого активов	150 330	150 602	-0,2

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

** Для скорректированных значений исключено влияние статьи «Резерв / (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности».

2.2. Общие сведения о Компании

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту - ОАО «ТГК-1», Общество, Компания) является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России. ОАО «ТГК-1» было создано 25 марта 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 54 электростанции 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 «Теплосеть Санкт-Петербурга» (объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале 74,99%), а также зависимые общества ОАО «Хибинская тепловая компания» (реформирование теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, доля в УК – 50%) и ООО «ТГК - Сервис» (специализированное ремонтное предприятие, доля в УК - 26%).

В свою очередь ОАО «ТГК-1» входит в Группу «Газпром». Контрольные пакеты акций генерирующих компаний группы «Газпром» консолидированы на балансе 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», ОАО «ТГК-1» и ОАО «МОЭК». «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.

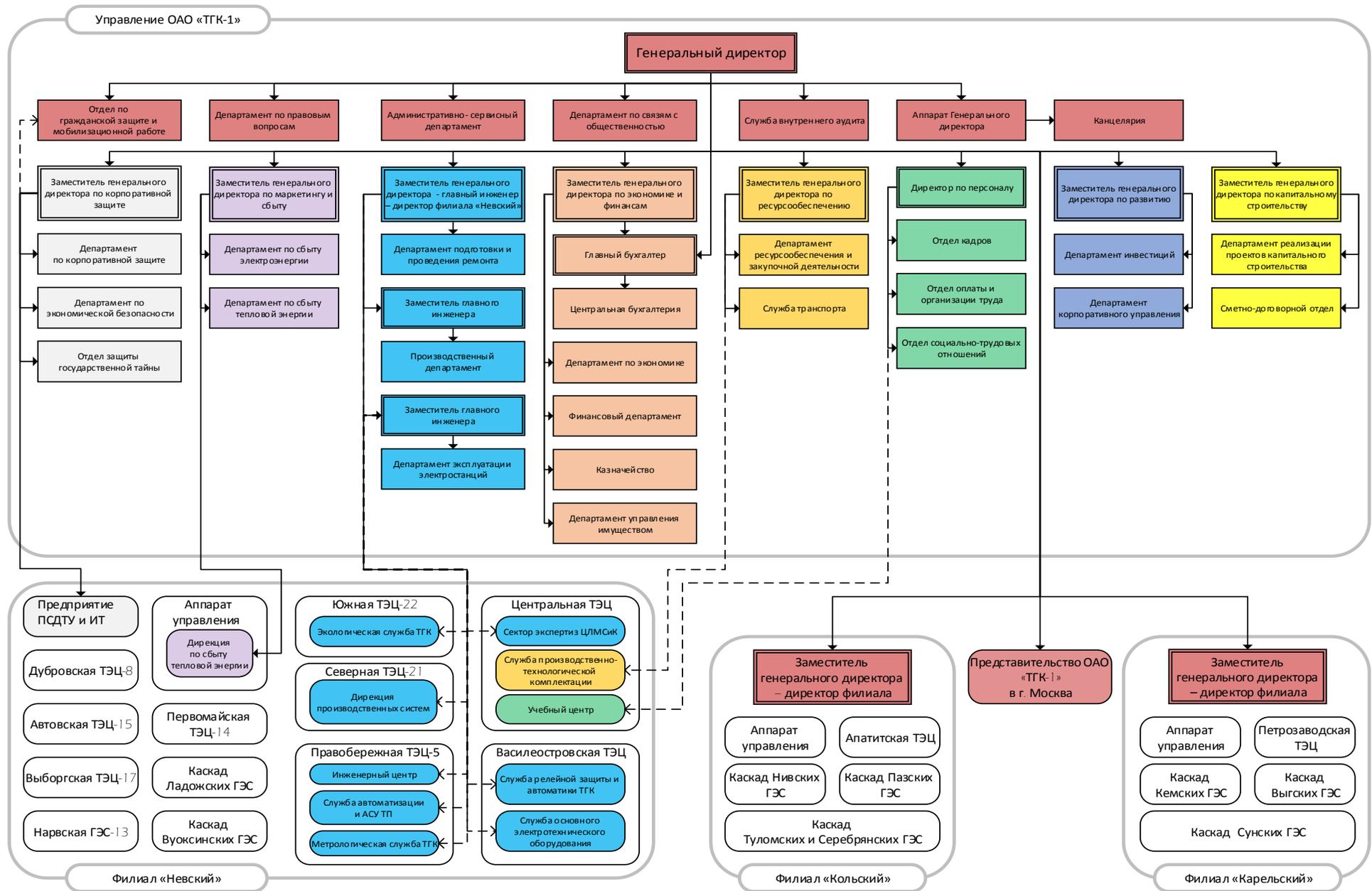
Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ОАО «Московская Биржа».

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



2.3. Организационная структура Компании на 01.01.2015 г.



2.4. Основные события Компании 2014 года

Январь

Ввод в эксплуатацию первого модернизированного гидроагрегата Иовской ГЭС в Мурманской области.

Открытие ледового катка в Губернаторском парке Петрозаводска.

85-летие Кондопожской ГЭС.

Февраль

Открытие в Музее и Галереях современного искусства Эрарта выставки участников межрегионального конкурса детского рисунка «Лишним тратам скажем «нет» — сэкономим тепло и свет!».

55-я встреча Уполномоченных от России, Финляндии и Норвегии, посвященная вопросу совместного регулирования водного режима озера Инари, используемого тремя странами.

Март

80-летие Мурманской ТЭЦ.

Апрель

50-летие Борисоглебской ГЭС.

Корпоративная газета «Энергия Северо-Запада» стала победителем в номинации «Печатные медиа: внутрикорпоративная газета» XI Всероссийского конкурса «Лучшее корпоративное медиа 2014».

Май

Ежегодная пресс-конференция Дениса Федорова, генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», посвященная стратегии ОАО «Газпром» в электроэнергетике.

55-летие Апатитской ТЭЦ.

Июнь

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1».

Ввод в эксплуатацию современного электротехнического комплекса – закрытого распределительного устройства (ЗРУ) 110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

80-летие Нива ГЭС-2.

Июль

Апатитская ТЭЦ получила статус единой теплоснабжающей организации в границах города Кировска и микрорайона Кукисвумчорр.

Август

На объектах ОАО «ТГК-1» в рамках Года экологической культуры Газпрома прошел Всероссийский экологический субботник «Зеленая Россия».

Сентябрь

Объединение Каскада Туломских ГЭС и Каскада Серебрянских ГЭС.

ОАО «ТГК-1» получила статус единой теплоснабжающей организации в Петрозаводске.

Октябрь

Продажа Ондской ГЭС Каскада Выгских ГЭС.

Сайт ОАО «ТГК-1» назван в числе победителей ежегодного Петербургского конкурса корпоративных сайтов и годовых отчетов с участием крупнейших компаний России.

Ноябрь

90 лет началу теплофикации в России.

XI Международный студенческий конкурс «Масс-Медиа Перспектива», организованный факультетом журналистики СПбГУ и ОАО «ТГК-1».

Завершение комплексной модернизации Иовской ГЭС в Заполярье.

Декабрь

Завершение Первого международного конкурса анимации и графики на тему ресурсосбережения и энергоэффективности «Включи голову». Награждение победителей прошло на открытии выставки в Санкт-Петербурге в лофт-проекте Этажи.

60-летие Пальеозерской ГЭС.

50-летие Верне-Туломской ГЭС.

65-летие Нива ГЭС-3.

60-летие Выборгской ТЭЦ.

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 2014 году¹

Макроэкономическая ситуация в 2014 году характеризуется постепенным ослаблением динамики развития.

Обострение геополитической обстановки и усиление экономических санкций в отношении России в 2014 году привели к росту неопределенности и резкому ухудшению бизнес-уверенности. Ограничение доступа российских компаний к международным финансовым ресурсам и ужесточение денежной политики привели к росту стоимости заимствования, что в еще большей степени негативно отразилось на инвестиционном спросе и потребительских настроениях, вызвав усиление оттока капитала и всплеск инфляции. Падение цен на нефть и обострение внешнеэкономической ситуации с середины 2014 года привели к дальнейшему ухудшению условий для экономического роста.

Наибольший спад отмечается в инвестиционной деятельности. Поддержало инвестиционную активность строительство жилья. Вводы жилья выросли по итогам 2014 года на 14,9%, тогда как в 2013 году они выросли на 7,2% соответственно. При этом динамика объема работ по виду деятельности «Строительство» в течение 2014 года оставалась отрицательной.

Прирост промышленного производства по итогам 2014 года составил 1,7% и был обеспечен ростом добычи полезных ископаемых (на 1,4%) и обрабатывающих производств (на 2,1% против 0,5% в 2013 г.) при снижении производства и распределения электроэнергии, газа и воды.

Производство продукции сельского хозяйства заметно увеличилось в III квартале 2014 г. (на 11,2% к соответствующему периоду 2013 года) благодаря высокому урожаю ряда сельскохозяйственных культур, в первую очередь зерновых, но к концу года из-за неблагоприятных погодных условий рост производства замедлился, что привело к снижению в IV квартале на 5,7%. В результате по итогам года прирост составил 3,7%.

На потребительском рынке в 2014 году сохранились положительные тенденции, несмотря на то, что в течение года торговый и сервисный сегменты демонстрировали тенденцию замедления деловой активности. Объем оборота розничной торговли в 2014 г. увеличился на 2,5% по сравнению с 2013 г. (прирост в 2013 г. – 3,9%), платных услуг населению – на 1,3% (2,1%).

Одним из факторов, ограничивающих потребительский спрос, является замедление динамики кредитования физических лиц, которая к концу 2014 года в годовом выражении составила 13,8% против 28,7% в 2013 году.

Экспорт товаров в декабре 2014 г., по оценке, составил 34,5 млрд. долларов США (69,8% к декабрю 2013 г. и 94,2% к ноябрю 2014 года). Экспорт в страны дальнего зарубежья в декабре 2014 г. уменьшился по сравнению с декабрем прошлого года на 28,8% и составил 29,7 млрд. долларов США, экспорт в страны СНГ уменьшился на 38,0% (4,8 млрд. долларов США).

Доля стран дальнего зарубежья в общем объеме экспорта России за 2014 год, по оценке, увеличилась на 1,3 процентных пункта относительно 2013 года и составила 86,4%, доля стран СНГ снизилась до 13,6%.

В 2014 году цена на нефть «Urals» уменьшилась по сравнению с прошлым годом на 9,5% до 97,6 доллара США за баррель.

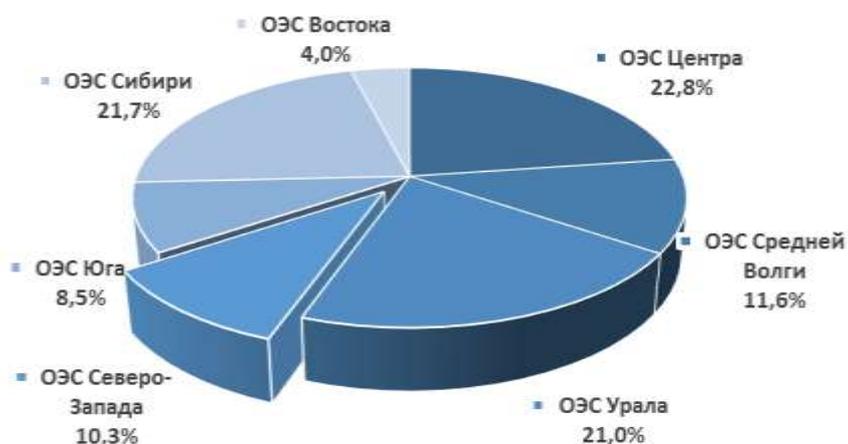
¹ По данным мониторинга «Об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2014 году», опубликованном на сайте Министерства экономического развития РФ 6 февраля 2015 г. (<http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/monitoring/monitoring2014>)

3.1.2. Электроэнергетика России в 2014 году

Установленная мощность электростанций ЭЭС России на конец 2014 г. составила 232 451,81 МВт. Увеличение установленной мощности электростанций ЭЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 7 694,83 МВт. Ввод новой мощности в 2014 году на электростанциях ЭЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 7 296,31 МВт. Выведено из эксплуатации 1 762,6 МВт неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования.

Итого в 2014 году в России было введено 7,48 ГВт генерирующего оборудования, что является наивысшим показателем с 1985 года. Из них по ДПМ введено чуть менее 5 ГВт (4,97 ГВт). Из наиболее крупных вводов следует отметить энергопуск блока № 3 Ростовской АЭС, пуск 7, 8 и 9 гидроагрегатов Богучанской ГЭС, общей мощностью 999 МВт, а также пуск 1 и 2 блоков Южно-Уральской ГРЭС, общей мощностью 877 МВт.

Рис. 1. Установленная мощность ОЭС в ЭЭС России в 2014 г.



Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2015 г. составила 23 286,0 МВт, оставшись на уровне аналогичного показателя 2013 г. В общей величине установленной мощности ЭЭС России доля ОЭС Северо-Запада – 10,3%. Структура генерирующих мощностей ОЭС Северо-Запада следующая: ТЭС – 62,8%, ГЭС – 12,6%, АЭС – 24,6%, тогда как для ЭЭС России: ТЭС – 68,2%, ГЭС – 20,6%, АЭС – 11,2%.

В 2014 г. выработка электроэнергии электростанциями ЭЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, составила 1 023,5 млрд. кВтч (снижение к объему производства электроэнергии в 2013 г. составило 0,1%), в том числе:

- ТЭС – 621,1 млрд. кВтч (снижение на 0,2%);
- ГЭС – 167,1 млрд. кВтч (снижение на 4,6%);
- АЭС – 180,3 млрд. кВтч (увеличение на 4,8%).

Выработка электроэнергии электростанциями оптовых и территориальных генерирующих компаний составила:

- электростанции ОГК – 263,4 млрд. кВтч (снижение к 2013 г. 2,2%);
- электростанции Федеральной гидрогенерирующей компании (ФГГК) 80,0 млрд. кВтч (снижение производства электроэнергии относительно 2013 г. на 12,4%);
- электростанции ТГК – 225,1 млрд. кВтч (снижение на 7,2%).

Объем выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2014 г. – 102 464,2 млн. кВтч, что составляет 10% от всей выработки ЭЭС России. Увеличение выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2014 г. по сравнению с 2013 г. зафиксировано на уровне 1,4%: выработка ТЭС и ГЭС уменьшилась на 9,1% и 4% соответственно, выработка АЭС увеличилась на 20,6%, выработка электростанциями промышленных предприятий возросла на 5%.

Рис. 2. Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2014 г.

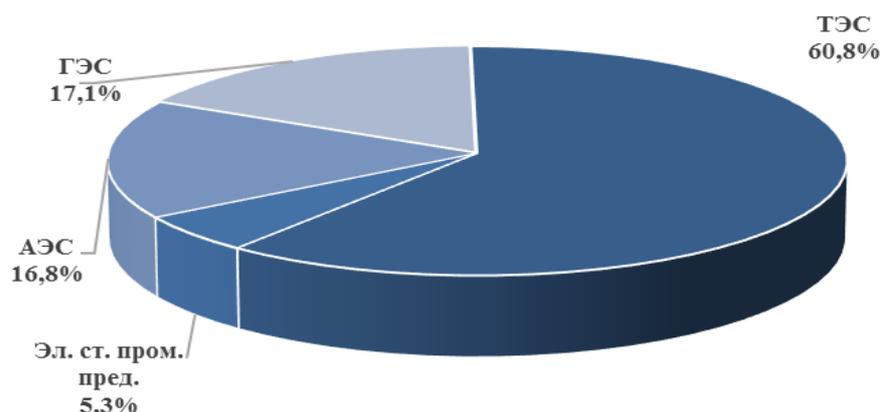
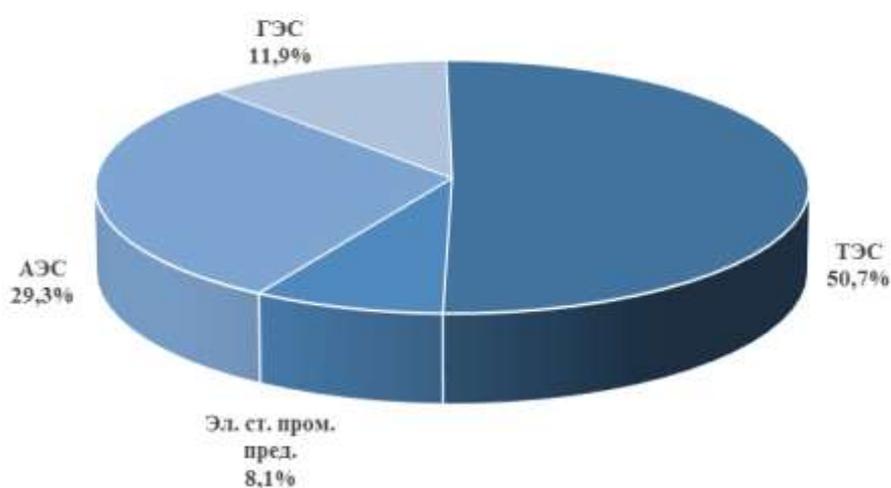


Рис. 3. Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2014 г.



Фактическое потребление электроэнергии по ЕЭС России в 2014 г. составило 1 013 858,2 млн. кВтч, что выше факта 2013 г. на 0,4%,

Одним из факторов, оказавших влияние на изменение динамики электропотребления, является температура наружного воздуха. Начало года характеризовалось повышенным значением температуры наружного воздуха. В 4 квартале зафиксированы пониженные температуры относительно аналогичного периода прошлого года практически во всех регионах России.

Помимо влияния температурного фактора на снижение уровня потребления электроэнергии в ЕЭС России в течение 2014 года в значительной степени повлияло снижение объемов потребления электроэнергии рядом промышленных предприятий.

Годовой максимум потребления мощности ЕЭС России зафиксирован 31.01.2014 г. в 10:00 при частоте электрического тока 50,006 Гц и составил 154,7 ГВт. В 2014 году в 6-ти энергосистемах были установлены новые значения исторического максимума потребления мощности.

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

Наименование энергосистемы	2013	2014	2014/2013
ОЭС Центра	230 433,0	232 929,0	1,1 %
ОЭС Средней Волги	108 791,8	106 682,8	-1,9 %
ОЭС Урала	257 788,6	260 670,4	1,1 %
<u>ОЭС Северо-Запада</u>	<u>90 289,6</u>	<u>90 770,1</u>	<u>0,5 %</u>
ОЭС Юга	85 584,8	86 938,5	1,6 %
ОЭС Сибири	205 320,1	204 064,6	-0,6%
ОЭС Востока	31 607,8	31 801,9	0,6 %
ЕЭС РОССИИ	1 009 815,7	1 013 858,2	0,4 %

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

Наименование энергосистемы	2013	2014	2014/2013, %
Архангельская и Ненецкий АО	7 462,8	7 390,4	-1,0 %
Калининградская	4 412,3	4 414,6	0,1 %
Карельская	7 645,0	7 689,8	0,6 %
Кольская	12 295,2	12 225,0	-0,6 %
Коми	8 899,3	8 852,9	0,6 %
Новгородская	4 169,9	4 080,9	-2,1 %
Псковская	2 221,7	2 162,5	-2,7 %
Ленинградская	43 183,4	43 854,0	1,6 %
ОЭС Северо-Запада	90 289,6	89 938,5	1,6 %

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

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-Петербурга*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	11 763	9 836	19 853	46
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	9 023	8 873	18 768	44

ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 308	1 584	3 061	7
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация»	700	282	1 212	3

* ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2014 год)

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 ОАО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» для теплоснабжения потребителей п.Свирьстрой.

Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей МО «Муринское сельское поселение» и МО «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Правобережная ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей деревни Кудрово.

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

Мурманская область

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

Кроме того, с октября 2013 года Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский»

ОАО «ТГК-1» реализует тепловую энергию в г.Кировск Мурманской области (до августа 2014 года единственному потребителю ОАО «Апатит», который в свою очередь перепродавало тепловую энергии конечным потребителям, с августа 2014 года - непосредственно конечным потребителям тепловой энергии).

Таблица 4. Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты и г. Кировск Мурманской области*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «ТГК-1»	590	507	1 501	100

* Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2014 г.

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. Мурманск*

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1 122	719	2 097	74
ОАО «Мурманэнергосбыт»	552	222	720	26

* Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2014 г.

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».

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 2015 г., второго – на 2017 г. Также ведется проектирование третьего и четвертого энергоблоков. 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 2014 году

Первооружение 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, достигшего предельного технического состояния;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

ОАО «ТГК-1» подводит к завершению свою инвестиционную программу по приросту новых мощностей. На данный момент введено 1 500 МВт новой электрической мощности, к 2016 г. ОАО «ТГК-1» планирует ввести в эксплуатацию 100 МВт.

До 2016 г., предложение электроэнергии участниками оптового рынка электроэнергии, ограничено договорами предоставления мощности (ДПМ). В Санкт-Петербурге ОАО «ТГК-1» осуществлено строительство высокоэффективных современных парогазовых установок (ПГУ) суммарной мощностью 1 280 МВт. 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.

Одновременно с пуском новых мощностей ОАО «ТГК-1» начало последовательный вывод из состава действующего оборудования не просто отдельных устаревших агрегатов, а целых станций. Завершилась история первой ТЭЦ, построенной по плану ГОЭЛРО, – электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. На очереди – выработавшие ресурс энергоблоки Первомайской и Центральной ТЭЦ. 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.

Реорганизация теплосетевого бизнеса в Петербурге должна стать бенчмарком для тепловых активов в других регионах присутствия Компании. В 2011 г. закончилось формирование структуры акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которую помимо ОАО «ТГК-1» вошло ГУП «ТЭК СПб». Новая бизнес-единица занимается поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Компании в Петербурге. Основным направлением деятельности ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» является повышение надежности системы теплоснабжения и расширение зоны теплоснабжения ОАО «ТГК-1» за счет строительства новых теплопроводов с целью подключения объектов новых кварталов массовой жилой застройки и перевода на централизованное теплоснабжение от энергоисточников ОАО «ТГК-1» потребителей других источников тепла, выработавших свой эксплуатационный ресурс.

В 2013 г. была введена в эксплуатацию тепломагистраль от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Завершены работы по реконструкции Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский». В 2013 г. начались первые поставки тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировск по новой тепломагистрали. Проект реализован ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств ОАО «ХТК». По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал.

Повышение эффективности операционной деятельности

Основным направлением программы повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» на 2015 г. являются производственные инициативы, а именно:

- вывод из эксплуатации неэффективных и невостребованных мощностей - 160 млн. руб. или 26% от общего эффекта;
- совершенствование производственной системы – 140 млн. руб. или 23% от общего эффекта;
- техническое обслуживание и ремонт – 110 млн. руб. или 18% от общего эффекта;

Инициатива «вывод из эксплуатации неэффективных и невостребованных мощностей» направлена на повышение эффективности работы ТЭЦ за счет вывода из эксплуатации неэффективного оборудования на Первомайской ТЭЦ и электростанции № 2 Центральной ТЭЦ.

Инициатива «совершенствование производственной системы» делится на шесть направлений:

1. Водопользование, где планируется снижение: расходов воды на собственные и технологические нужды; потерь пара и конденсата; сбросов в систему канализации.
2. Топливоиспользование - снижение удельных расходов топлива.
3. Потребление э/э на собственные нужды, где эффект от реализации инициативы рассчитывается как произведение сэкономленного объема электрической энергии на собственные нужды и топливной составляющей себестоимости э/э.
4. Рост дохода за счет расширения регулировочных диапазонов (снижение P_{min} увеличение P_{max}).
5. Снижение ограничения по мощности за счет модернизации ГТУ в составе ПГУ-450 на ТЭЦ-22.
6. Оптимизация эксплуатационного персонала ТЭЦ за счет автоматизации производства.

В рамках инициативы «техническое обслуживание и ремонт (ТОиР)» планируется сокращение затрат на ремонт основных средств за счет повышения производительности собственного ремонтного персонала и оптимизации объемов и сроков выполнения работ по сервисным контрактам ПГУ.

Рис. 4. Реализация программы повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» в 2012-2015 гг., млн руб.



Традиционно, как и в 2012-2014 гг., в 2015 г. будет продолжена реализация уже начатых инициатив:

- снижение и исключение неэффективных запасов товарно-материальных ценностей;
- продажа неэффективных и непрофильных активов;
- оптимизация организационной структуры компании.

Эффект от реализации инициатив программы повышения эффективности операционной деятельности за 2012 г. составил 1 358 млн руб., за 2013 г. – 1 822 млн руб., за 2014 г. – 1229 млн.руб. Планируемый эффект на 2015 г. составляет 621 млн. руб.

Снижение общего эффекта от реализации инициатив программы в 2015 г. связано с максимальным снижением постоянных расходов, учтенных в бизнес-плане компании и не выделенных в отдельную инициативу программы повышения эффективности операционной деятельности.

В 2014 г. совместно с консультантами ООО «ПрайсвогтерхаусКуперс Стратеджи& Сервисиз (Рус)» разработана программа повышения эффективности операционной деятельности ОАО «ТГК-1» на 2015-2017 гг. Планируемый эффект от реализации программы в 2015-2017 гг. составил 2 046 млн. руб.

Совет директоров 30 декабря 2014 года принял решение о реализации указанной программы. Ожидаемый экономический эффект от реализации указанной программы в 2015-2017 гг. – более 2 000 млн. руб.

3.4. Риски связанные с деятельностью компании

Принципы построения системы управления рисками ОАО «ТГК-1»

Общие принципы построения системы управления рисками ОАО «ТГК-1» определяет Совет директоров Общества.

Политика Общества 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 Обществом как неприемлемо высокая. Целевой задачей функционирования системы управления рисками Общества является снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь Общества в случае реализации рисков.

Политика в области управления отдельными рисками определяется Советом директоров ОАО «ТГК-1» в рамках принятия следующих решений:

- установление стратегических бизнес-целей с учетом риск-аппетита (общей готовности Общества к принятию на себя рисков)
- определение стратегических задач, связанных с уменьшением риск-позиций, в целях предотвращения (минимизации) возможных потерь
- установление стратегических ограничений, которые должны соблюдаться менеджментом компании в рамках текущего управления в целях ограничения отдельных основных видов рисков.

Подготовка рекомендаций по определению стратегической позиции Совета директоров Общества в отношении отдельных видов рисков входит в компетенцию следующих Комитетов Совета директоров:

- комитет по бизнес-стратегии и инвестициям (стратегические риски, инвестиционные риски – риски достижения запланированных целей);
- комитет по надежности (производственно-технические риски, как основная часть операционных рисков);
- комитет по кадрам и вознаграждениям (организационные и кадровые риски, коррупционные риски и риски конфликтов интересов);
- комитет по аудиту (финансовые риски – риски ликвидности, кредитные риски, процентный риск и валютный риск).

Координация работы по построению системы управления рисками возложена решением Совета директоров Общества на Службу внутреннего аудита. Служба внутреннего аудита

подотчетна Совету директоров и входит в состав Блока генерального директора Общества. Это обеспечивает независимость и оперативность выявления рисков Общества и позволяет координировать действия отдельных уполномоченных руководителей и структурных подразделений Общества по управлению рисками. В 2013 году в целях выполнения указанных функций в структуре Службы внутреннего аудита создана группа внутреннего контроля и оценки рисков.

Текущее (на уровне отдельных подразделений) управление рисками в Обществе организовано на следующих принципах:

- регулярное осуществление каждым подразделением Общества, 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 Общества 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 Общества как предельные (неприемлемо высокие);

- осуществление риск-ориентированного внутреннего аудита бизнес-процессов Общества и независимого анализа эффективности деятельности Общества в области управления рисками.

Риски, связанные с деятельностью ОАО «ТГК-1»

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

Риски	Существенность риска	Принимаемые ОАО «ТГК-1» меры по управлению указанным видом риска
Страновой риск		
Особенности социально-экономической и политической ситуации в России и давление (санкции) со стороны ЕС и США по отношению к России и российским предприятиям	Высокий	Страновой риск является слабоуправляемым на уровне органов управления Общества, при этом он учитывается Обществом при принятии и уточнении стратегических решений
Риски, связанные с работой отраслевого рынка электроэнергетики и мощности и теплоснабжения потребителей		
Сокращение спроса на электрическую и тепловую энергию в результате спада производства в России в связи с экономическим кризисом и проведения энергосберегающих мероприятий.	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> – Разработка программ по выводу из эксплуатации части мощностей с наиболее низкими экономическими показателями (при наличии технических возможностей покрытия существующего спроса экономически эффективными генерирующими мощностями); – Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности; – Заключение долгосрочных контрактов на электро- и теплоснабжение, получение статуса.
Изменение цен на электроэнергию на нерегулируемом рынке, и	Средний	<ul style="list-style-type: none"> – Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности; – Проведение работы по аргументированному

одновременная неопределенность и ограничения тарифов на тепловую энергию в связи с зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования.		обоснованию позиции Общества при предоставлении предложений по тарифам на тепловую энергию
Изменение цен на энергоносители, услуги (в т.ч. ремонтные), материалы и оборудование.	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Оптимизация структуры топливного баланса, учет указанного фактора при принятии стратегических решений по новым генерирующим объектам Общества; - Реализация программ, направленных на снижение производственных издержек и экономию топлива (в т.ч. ввод ПГУ); - Заключение среднесрочных договоров с поставщиками в целях повышения степени определенности динамики стоимости «законтрактованного» Обществом топлива, услуг, материалов и оборудования; - Проведение закупочных процедур в полном соответствии с требованиями законодательства РФ (позволяет снижать стоимость закупок за счет конкуренции между потенциальными участниками).
Риск роста неплатежей за поставленную электро- и теплоэнергию	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Переход на прямую оплату от конечных потребителей непосредственно Обществу, минуя посредников; - Работа по взысканию долгов в судебном порядке; - Внедрение новых подходов к работе с дебиторской задолженностью (в т.ч. привлечение коллекторов при работе с просроченной задолженностью конечных потребителей)
Производственно-технические риски		
Риск аварий по причине физического износа основных фондов.	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> - Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению; - Реализация инвестиционной программы, предусматривающей строительство новых мощностей на площадках существующих электростанций; - Постепенный вывод из эксплуатации старых мощностей.
Риск невыполнения договорных обязательств подрядчиками и партнерами по срокам и качеству поставок сырья и комплектующих и предоставления услуг.	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Усиление системы предварительного анализа рисков контрагентов; - Контроль исполнения обязательств контрагентами.
Риски, связанные с погодными факторами, изменением сезонной водности.	Средний	Этот риск является слабоуправляемым на уровне органов управления Общества, при этом он учитывается Обществом при принятии и уточнении стратегических решений
Конкуренция с иными производителями электроэнергии, в том числе применяющими инновационные технологии в условиях либерализованного	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Реализация программ, направленных на повышение операционной эффективности; - Своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению. - Дополнительное обучение и повышение

рынка электроэнергии.		квалификации персонала.
Риски в сфере государственного регулирования		
Принятие государственными органами решений по замораживанию или ограничению темпов роста тарифов на электрическую энергию и тепло, либо утверждению тарифов, не адекватных темпам роста затрат	Средний	Активное взаимодействие с ФСТ России, региональными энергетическими комиссиями и топливно-энергетическими комитетами в регионах и городах, в которых работают генерирующие мощности Общества – с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов на тепловую энергию.
Изменение нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения и правил оказания коммунальных услуг.	Высокий	Участие в подготовке проектов нормативно-правовых актов, подготовке оценки регулирующего воздействия по проектам, подготовка предложений по вопросам изменений регулирующих документов и доведение этой позиции до разработчиков проекта нормативного акта (через акционеров Общества и отраслевые сообщества генерирующих компаний).
Риски изменения законодательства Российской Федерации: в первую очередь – изменения налогового и гражданского законодательства.	Средний	Своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в налоговой и законодательной сфере, и корректировка существующих в Обществе стандартов, правил и процедур.
Финансовые риски (процентный риск, валютный риск и иные)		
Изменение процентных ставок.	Средний	Снижение уровня чувствительности портфеля краткосрочных и долгосрочных кредитов Общества за счет изменения структуры кредитного портфеля и замещения части кредитного портфеля займами ОАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг», обладающими более «сильными» позициями на рынке банковского кредитования
Риск изменения валютного курса.	Средний	– Поддержание системы принятия решений о заключении сделок, связанных с валютным риском (по сделкам в иностранной валюте или привязанным к динамике иностранных валют), на уровне Совета директоров; – Учет фактора «долгосрочной зависимости от валютных курсов» при принятии решения о выборе отечественного или зарубежного оборудования
Инфляция: – снижение реальной стоимости дебиторской задолженности при отсрочке или задержке платежей в пользу Общества – увеличение себестоимости закупаемых товаров и услуг – уменьшение реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.	Средний	– Работа по ускорению закупочных процедур; – Сокращение издержек, в том числе по позициям товаров и услуг, наиболее сильно подверженных риску роста цен.
Риски в экологической сфере		

Риски нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения, последующей гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению нанесенного ущерба.	Низкий	<ul style="list-style-type: none"> - Контроль деятельности с целью соблюдения российских и международных природоохранных стандартов; - Обучение персонала правильным действиям при возникновении риска чрезвычайных ситуаций, в результате которых может быть нанесен вред окружающей среде в местах расположения генерирующих объектов, включая проведение совместных учений с участием представителей Федеральной противопожарной службы МЧС России, скорой помощи и специализированных спасательных формирований. - Реконструкция и модернизация активов и изменение производственных процессов с целью снижения степени воздействия на окружающую среду при штатной работе; - Страхование ответственности в случаях нанесения ущерба окружающей среде.
Риски в социальной сфере		
Риски возникновения террористической угрозы на генерирующих объектах.	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> - Проведение антитеррористических мероприятий в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации; - Страхование имущества и персонала.
Риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями по причине ошибочных действий персонала.	Высокий	<ul style="list-style-type: none"> - Коммерческое страхование имущества, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, транспортных средств и т.д. - Тщательный подбор персонала с учетом требуемой квалификации. - Инструктаж, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров). - Контроль соблюдения техники безопасности и производственной дисциплины.
Коррупционные риски и риски возникновения конфликтов интересов.	Средний	<ul style="list-style-type: none"> - Внутренний контроль отсутствия конфликтов интересов при осуществлении закупок, заключении договоров, найме персонала. - Внедрение в Обществе Кодекса корпоративной этики и Антикоррупционной политики.

Существенные судебные разбирательства с участием ОАО «ТГК-1»

По состоянию до 31 декабря 2014 года, существенных судебных разбирательств с участием ОАО «ТГК-1», исход которых может существенно повлиять на деятельность и (или) финансовое положение ОАО «ТГК-1», не имеется.

В связи с переходом на прямые платежи в целом ожидается положительный экономический эффект. Однако при прямых взаиморасчетах также существует вероятность увеличения числа судебных разбирательств между конечными потребителями и ОАО «ТГК-1», что может повлечь за собой рост соответствующих расходов и потерь в случае принятия решений не в пользу ОАО «ТГК-1». Несмотря на имеющиеся риски, переход на прямые платежи влечет за собой увеличение собираемости средств и снижение просроченной дебиторской задолженности.

Мероприятия в рамках системы управления рисками: реализация проекта развития системы управления рисками в 2014 году и планы на 2015 год.

В текущем году на основе анализа лучшей практики риск-менеджмента в энергетических компаниях России и на основе изучения новых требований законодательства РФ и рекомендаций международных экспертных организаций продолжена реализация проекта создания Комплексной системы управления рисками.

Подготовлен обновленный вариант Реестра и Карты рисков Общества с учетом накопленного опыта и практики работы с рисками, а также поступивших предложений и замечаний. Указанные мероприятия позволяют осуществлять управление рисками Общества таким образом, чтобы снизить вероятность потерь в той мере, в какой это возможно при текущих обстоятельствах.

Проведен ряд мероприятий, направленных на инициирование проектов создания систем управления рисками в основных дочерних обществах ОАО «ТГК-1».

На 2015 год запланирована интеграция ранее разработанного в Обществе проекта создания Комплексной системы управления рисками с новыми требованиями ОАО «Газпром».

4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Производственные мощности

На конец 2014 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом дочернего предприятия – ОАО «Мурманская ТЭЦ» – составила 7 164 МВт электрической и 14 152 Гкал/ч – тепловой мощности.

Основу производственных мощностей ОАО «ТГК-1» составляют 54 электростанции, в их числе: 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 14 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие – ОАО «Мурманская ТЭЦ». 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 3 748,0 МВт и 11 762,0 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС, общей установленной электрической мощностью 709,8 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ установленной мощностью 280,0 МВт и 689,0 Гкал/ч и 16 ГЭС, объединенных в 3 каскада и группу Малых ГЭС, совокупной установленной мощностью 553,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 266,0 МВт и 590,0 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 31.12.2014 г.

	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	1 316,0	75,5	34,3	газ/мазут
Правобережная ТЭЦ	643,0	1 283,0	630	50,2	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0	1 113,0	135	58,5	газ/мазут
Дубровская ТЭЦ	92,0	185,0	90	7,4	газ/уголь, мазут
Первомайская ТЭЦ	524,0	1 419,0	460	43,0	газ/мазут
Автовская ТЭЦ	321,0	1 849,0	321	38,3	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ	250,5	1 056,0	250,5	30,4	газ/мазут
Северная ТЭЦ	500,0	1 188,0	500	43,9	газ/мазут
Южная ТЭЦ	1 207,0	2 353,0	1 200	36,7	газ/мазут
Каскад Ладожских ГЭС	345,0	-	260,4	42,9	-
Нарвская ГЭС	124,8	-	124,8	50,2	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	240,0	-	240,0	67,3	-
Итого филиал «Невский»	4 457,80	11 762,0	4 287,2	42,5	-
Филиал «Карельский»					
Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689,0	251,0	47,4	газ/мазут
Каскад Выгских ГЭС	160,0	-	97,5	53,1	-
Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	146,2	45,8	-
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	28,0	43,5	-

Группа малых ГЭС	13,1	-	6,7	51,9	-
Итого филиал «Карельский»	833,7	689,0	529,4	48,1	-
Филиал «Кольский»					
Апатитская ТЭЦ	266,0	590,0	266,0	20,2	уголь/ мазут**
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	564,3	51,0	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6	-	187,6	43,9	-
Каскад Туломских ГЭС	324,0	-	324,0	34,7	-
Каскад Серебрянских ГЭС	513,5	-	513,5	29,4	-
Итого филиал «Кольский»	1 860,6	590,0	1 855,4	37,1	-
Итого ОАО «ТГК-1» (без ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	7 152,1	13 041,0	6 672,0	41,8	-
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 111,0	12,0	15,8	мазут
ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»	7 164,1	14 152,0	6 684,0	41,7	-

* КИУМ - коэффициент использования установленной мощности.

** Аварийно-растопочный вид топлива

Установленная электрическая мощность в течение 2014 года:

- увеличилась на ГЭС-10 каскада Вуоксинских ГЭС по сравнению с 2013 г. на 6 МВт с 1 января 2014 г. в связи с перемаркировкой гидроагрегата ст. № 4 после модернизации;
- уменьшилась на 80 МВт в связи с продажей прав собственности на Ондскую ГЭС с 21 октября 2014 года.

Установленная и располагаемая тепловая мощность в 2014 году изменилась на следующих станциях:

- уменьшилась по сравнению с 2013г. на 24 Гкал/ч на ЭС-2 Центральной ТЭЦ в связи переходом станции на городскую воду;
- уменьшилась на 58 Гкал/ч на Первомайской ТЭЦ в связи с выводом из эксплуатации котлоагрегата ст. № 3 с 1 июля 2014 г.

Таблица 8. Коэффициент использования установленной электрической мощности в 2014 г., %

	ТЭЦ	ГЭС	ГЭС+ТЭЦ
Филиал «Невский»	40,67	52,4	42,5
Филиал «Карельский»	47,4	48,4	48,1
Филиал «Кольский»	20,2	39,9	37,1
ОАО «ТГК-1»	39,8	44,7	41,8
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	15,83	-	-

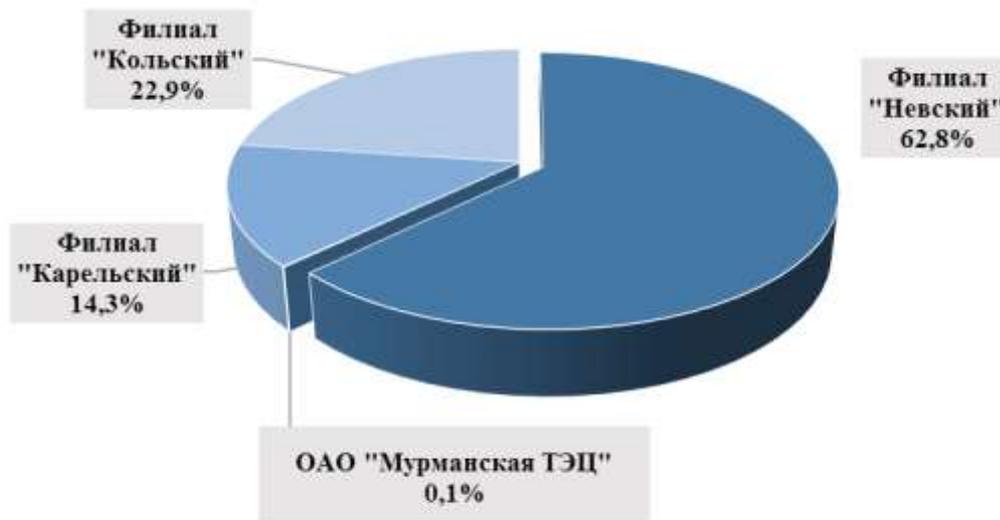
Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2014 г. составил 41,8%, для ГЭС он зафиксирован на уровне 44,7%, для ТЭЦ – 39,8%.

4.2. Производство электрической энергии

По итогам 2014 г. объем производства электрической энергии генерирующими предприятиями компании, включая ОАО «Мурманская ТЭЦ», составил 26 426 млн. кВтч, что на 9,8% ниже показателя аналогичного периода 2013 г.

По филиалу «Невский» выработка уменьшилась на 13,1%, по филиалу «Карельский» увеличилась на 2,5%, по филиалу «Кольский» уменьшилась на 7,3%. В целом, уменьшение выработки электроэнергии на ТЭЦ составило 13,5% к 2013 г., в то время как на ГЭС уменьшение выработки составило 4,5%.

Рис. 5. Выработка электроэнергии филиалами ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 г.



Основными причинами снижения выработки электроэнергии в 2014 году стали общий спад потребления электроэнергии, продолжающаяся тенденция снижения спроса на электроэнергию на рынке на сутки вперед, а также низкая водность на протяжении 1-3 кварталов 2014 года.

По итогам 2014 года объем выработки новых блоков увеличился на 6,2 % до 6 684 млн кВтч (что соответствует 25,3 % от общей выработки ОАО «ТГК-1» или 44,6 % от выработки ТЭЦ)

Рис. 6. Выработка электроэнергии ТЭЦ и ГЭС ОАО «ТГК-1» в 2013-2014 гг., млн кВтч



Таблица 9. Выработка электрической энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2013-2014 гг., тыс. кВтч

	2014	2013
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	226 918	362 249
Правобережная ТЭЦ	2 827 100	2 542 432
Василеостровская ТЭЦ	691 626	682 625
Дубровская ТЭЦ	59 982	110 981

Первомайская ТЭЦ	1 974 801	2 385 481
Автовская ТЭЦ	1 077 122	1 394 639
Выборгская ТЭЦ	667 520	787 243
Северная ТЭЦ	1 922 560	2 212 825
Южная ТЭЦ	3 879 122	5 246 193
Нарвская ГЭС	548 697	694 594
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 415 428	1 317 432
Каскад Ладожских ГЭС	1 295 517	1 345 835
Всего по филиалу «Невский»	16 586 392	19 082 530
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 162 532	1 198 949
Каскад Выгских ГЭС	1 042 076	1 090 410
Каскад Кемских ГЭС	1 323 346	1 112 238
Каскад Сунских ГЭС	192 796	222 032
Малые ГЭС	59 612	64 963
Всего по филиалу «Карельский»	3 780 362	3 688 592
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	470 832	372 804
Каскад Нивских ГЭС	2 542 918	2 850 197
Каскад Пазских ГЭС	722 132	888 719
Каскад Туломских ГЭС	983 989	1 060 743
Каскад Серебрянских ГЭС	1 322 918	1 343 319
Всего по филиалу «Кольский»	6 042 788	6 515 781
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	16 639	16 250
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	26 409 542	29 286 903
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	26 426 181	29 303 154
Всего ТЭЦ	14 976 752	17 312 673
Всего ГЭС	11 449 429	11 990 481

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

Филиал «Невский»

Прошедший 2014 год на территории деятельности филиала «Невский», в целом, характеризуется низкой водностью, в связи с аномально теплой зимой и отсутствием снеготазов. При этом на каскаде Вуоксинских ГЭС водность была близка к средней, а на Каскаде Ладожских ГЭС и Нарвской ГЭС водность в 2014 году была пониженной.

Выработка ГЭС филиала «Невский» в 2014 г. составила 3 259,6 млн кВтч, что примерно соответствует показателям 2013 г.

Филиал «Карельский»

Повышенный запас гидроресурсов на начало 2014 года, обусловленный высокой водностью предыдущего 2013 года, позволил существенно перевыполнить плановые показатели по объему выработки электроэнергии в начале года.

Однако, незначительные снеготазы явились причиной невысокого весеннего наполнения водохранилищ. Дефицит осадков в летний период также обусловили низкую водность и устойчивое снижение уровней воды на реках и водохранилищах. Осадки осеннего периода носили локальный характер.

Вследствие перечисленных факторов, во второй половине года объем выработки электроэнергии оказался ниже плановых величин.

Суммарная выработка ГЭС филиала «Карельский» в 2014 г. составила 2 617,8 млн кВтч, что примерно на 5% выше показателей 2013 г.

Филиал «Кольский»

Объем годовых притоков по системе в целом составил 48,9 км³ с обеспеченностью 53%, что является годом средним по водности.

Начало половодья пришлось на 3 декаду апреля и завершилось в конце июня. Водохранилища освободились ото льда во второй половине мая - начале июня. Обеспеченность половодья 2014 г. составила 55%, объем половодья 15,6 км³.

На 1 января 2015 года запасы энергии равны 4 316 млн кВт.ч., что составляет 120% от прошлого года, и 110% от запасов среднегодовых. Запасы снега по системе на 20 декабря 2014 г. составляли 67% нормы.

Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2014 г. составила 5 572 млн кВтч, что примерно на 10% ниже показателей 2013 г. Снижение выработки связано малой водностью 2014 года.

4.3. Производство тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии с коллекторов и электробойлерных установок в 2014 г. по Компании в целом составил 24 339 тыс. Гкал, что по причине более высокой температуры наружного воздуха в отопительный сезон на 3,9% меньше показателя 2013 г. Уменьшение отпуска по филиалам «Невский», «Карельский», 7,3%, 1,9%. По филиалу «Кольский» произошло увеличение отпуска тепловой энергии на 36,5%. Отпуск теплоэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» выше аналогичного показателя 2013 г. на 6%.

Рис. 7. Отпуск тепловой энергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014 г.

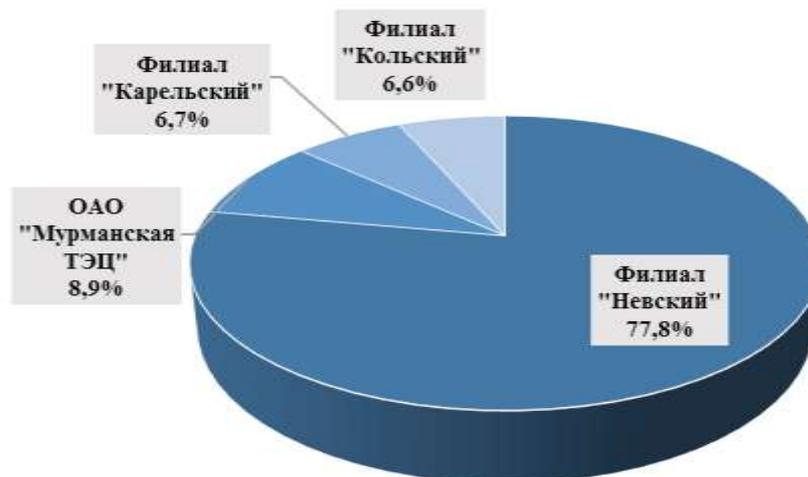


Таблица 10. Отпуск тепловой энергии станциями ОАО «ТГК-1» в 2013-2014 гг., Гкал

	2014	2013
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	2 300 164	2 518 416
Правобережная ТЭЦ	2 047 185	2 179 491
Василеостровская ТЭЦ	1 757 290	1 893 323
Дубровская ТЭЦ	219 855	238 415
Первомайская ТЭЦ	1 677 689	1 770 866
Автовская ТЭЦ	3 106 036	3 440 822

Выборгская ТЭЦ	1 166 502	1 240 420
Северная ТЭЦ	2 925 863	3 104 522
Южная ТЭЦ	3 734 422	4 041 197
Электробойлерные установки	3 864	4 499
Всего по филиалу «Невский»	18 938 870	20 431 971
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 631 935	1 664 282
Всего по филиалу «Карельский»	1 631 935	1 664 282
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	1 596 843	1 169 778
Электрические бойлерные	2 466	2 057
Всего по филиалу «Кольский»	1 599 309	1 171 835
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 168 917	2 046 924
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	22 170 114	23 268 088
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	24 339 031	25 315 012

Таблица 11. Температура наружного воздуха, °С

	Т н.в. среднегодовая		Изм.	Т н.в. средняя за отопительный период		Изм.
	2014	2013		2014	2013	
г. Санкт-Петербург	+7,4	+7,1	+0,3	+1	+0,2	+0,8
г. Петрозаводск	+5,6	+5,4	+0,2	-0,9	-1,6	+0,7
г. Апатиты	-0,1	-0,3	+0,2	-3,8	-3,7	-0,1

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

Основным показателем, оценивающим уровень топливоиспользования на ТЭЦ Компании, является удельный расход условного топлива. По итогам 2014 г. в целом по ОАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 262,3 г/кВтч, что на 4,8% ниже показателя 2013 г. Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию увеличился на 0,3% и составил 139,2 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 2013-2014 гг.

	2014		2013	
	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал	на э/энергию, г/кВтч	на тепло, кг/Гкал
Филиал «Невский»				
Центральная ТЭЦ	433,4	166,0	423,6	163,8
Правобережная ТЭЦ	215,5	136,3	252,1	141,7
Василеостровская ТЭЦ	308,1	138,3	312,5	141,9
Дубровская ТЭЦ	455,3	174,6	436,3	159,6
Первомайская ТЭЦ	250,9	159,4	251,0	151,7
Автовская ТЭЦ	345,5	129,8	347,6	126,3
Выборгская ТЭЦ	279,5	131,9	295,2	134,6
Северная ТЭЦ	270,9	123,4	279,4	126,4
Южная ТЭЦ	246,4	139,3	256,0	136,1
В среднем по филиалу «Невский»	258,9	139,8	274,0	139,1
Филиал «Карельский»				
Петрозаводская ТЭЦ	279,3	129,4	282,6	130,4

В среднем по филиалу «Карельский»	279,3	129,4	282,6	130,4
Филиал «Кольский»				
Апатитская ТЭЦ	321,6	141,8	325,9	145,9
В среднем по филиалу «Кольский»	321,6	141,8	325,9	145,9
В среднем по ОАО «ТГК-1»	262,3	139,2	275,6	138,8
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	174,1	-	174,6

4.5. Энергосбережение и энергоэффективность

В 2013 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 2014-2016 гг.

Основные направления, реализованные в рамках программы энергосбережения:

- техническое перевооружение и реконструкция существующего основного генерирующего и вспомогательного оборудования (установка частотно регулируемого привода на насосах баков аккумуляторов Василеостровской ТЭЦ, реконструкция системы охлаждения выпара атмосферных деаэраторов с установкой пластинчатого теплообменника на Выборгской ТЭЦ, оснащение двух насосов декарбонизированной воды и двух питателей сырого угля котлов (ПСУ) Апатитской ТЭЦ частотно-регулируемым приводом);

- выполнен комплекс мероприятий во время ремонтной программы;
- продолжена замена трубопроводов теплосети с использованием ППУ труб на Апатитской ТЭЦ;
- проведены проектно-изыскательские работы по модернизации мазутного хозяйства с целью оборудования схемы возврата конденсата на паровую котельную на Правобережной ТЭЦ;
- замена ламп накаливания на энергосберегающие на энергообъектах и в здании управления филиала «Карельский».

Суммарный ожидаемый годовой эффект от реализованных мероприятий по энергосбережению оценивается в более чем 10000 тонн условного топлива и 2500 тыс. кВтч.

Кроме того, продолжена работа по пропаганде безопасного и эффективного энергопотребления среди населения (цикл передач «Энергетика: как это работает?», видеоролики об энергоэффективности, наружная социальная реклама, просветительский сайт об энергетике «Моя энергия», выставки, публичные мероприятия, публикации в СМИ и сети Интернет).

4.6. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2014 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 2014 г. выполнены.

Обеспечены:

- надежная работа оборудования, зданий и сооружений электрических станций;
- соблюдение требований промышленной безопасности;
- выполнение предписаний надзорных органов.

Ремонтная программа ОАО «ТГК-1» на 2014 год разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного оборудования электростанций;
- годовых графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений электростанций;
- результатов технического диагностирования и ремонтной кампании 2013 года;
- 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 2013-2014 гг., тыс. руб. без НДС

	2014	2013
Филиал «Невский»	1 914 264	1 820 985
Филиал «Карельский»	348 064	378 848
Филиал «Кольский»	365 331	359 901
ОАО «ТГК-1»	2 627 659	2 559 734

Таблица 14. Структура затрат на ремонт основных фондов в 2014 г., тыс. руб. без НДС

Филиалы	Всего	Хозяйственный способ	Доля в общем объеме затрат	Подрядный способ	Доля в общем объеме затрат
Филиал «Невский»	1 914 264	446 891	23,35%	1 467 373	76,65%
Филиал «Карельский»	348 064	76 522	21,99%	271 542	78,01%
Филиал «Кольский»	365 331	212 726	58,23%	152 605	41,77%
ОАО «ТГК-1»	2 627 659	736 139	28,02%	1 891 520	71,98%

Таблица 15. Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 2014 г.

Наименование оборудования	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Паровые котлы, ед./т/ч	1/480	-	1/220	2/700
Турбоагрегаты, ед./МВт		1/100		1/100
Гидроагрегаты, ед./МВт	5/345	2/220		7/565
Турбогенераторы, ед./МВт	2/52	6/90,9	2/81	10/223,9

Таблица 16. Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования в 2014 г.

Число ремонтов	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Текущие ремонты, ед.	349	122	366	837

Задачи ремонтной кампании 2015 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 2015/2016 гг.;
- сокращение продолжительности плановых ремонтов;
- повышение качества ремонтных работ и более широкое применение новых материалов и технологий.

В соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования в 2015 году необходимо выполнить 25 капитальных и 10 средних ремонтов агрегатов, в том числе:

Таблица 17. График ремонтов основного оборудования в 2015 году

Наименование агрегатов	Капитальные ремонты	Средние ремонты
Энергетические котлы (в т.ч. входящие в энергоблоки), шт./(т/ч)	5/2470	4/1096

Турбоагрегаты (в т.ч. входящие в энергоблоки), шт./(МВт)	5/585	4/442
Гидроагрегаты, шт./(МВт)	11/273,2	-
Водогрейные котлы, шт./(Гкал/ч)	-	1/100
Турбогенераторы, шт. МВт	4/513	1/50

Плановые затраты на ремонт основных фондов в 2015 году составляют 2 788 961 тыс. руб., в том числе на ремонт подрядным способом – 2 011 774 тыс. руб. и на ремонт хозяйственным способом – 777 187 тыс. руб. (соответственно 72,1 % и 27,9 % от плановых затрат на ремонт).

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 2014 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 29 509 млн кВтч, что на 12% ниже величины 2013 г. ОАО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2013-2014 гг. использовался на собственные нужды.

Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед – в 2014 г. на долю РСВ пришлось 74,8% от всего объема продаж и 81,7% от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам – объем реализации составил 19,9%, доля в выручке электроэнергии составила 12,7%.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 062,7 МВт/месяц, что на 8,6% меньше значения 2013 г. В 2014 г. в структуре продаж мощности 47,7% пришлось на реализацию в КОМ, 26,3% – на реализацию по регулируемым договорам, 23,8% мощности продавалось по ДПМ. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 52,7%, вклад в структуру выручки реализации в КОМ – 31,2%, доля регулируемых договоров – 14%.

В 2014 г. объем покупки электроэнергии составил 5 062,7 млн кВтч, что на 22% меньше 2013 г., покупка мощности – 109,9 МВт/месяц, что на 15% меньше 2013 г.

Рис. 8. Реализация электроэнергии по секторам рынка, млн кВтч

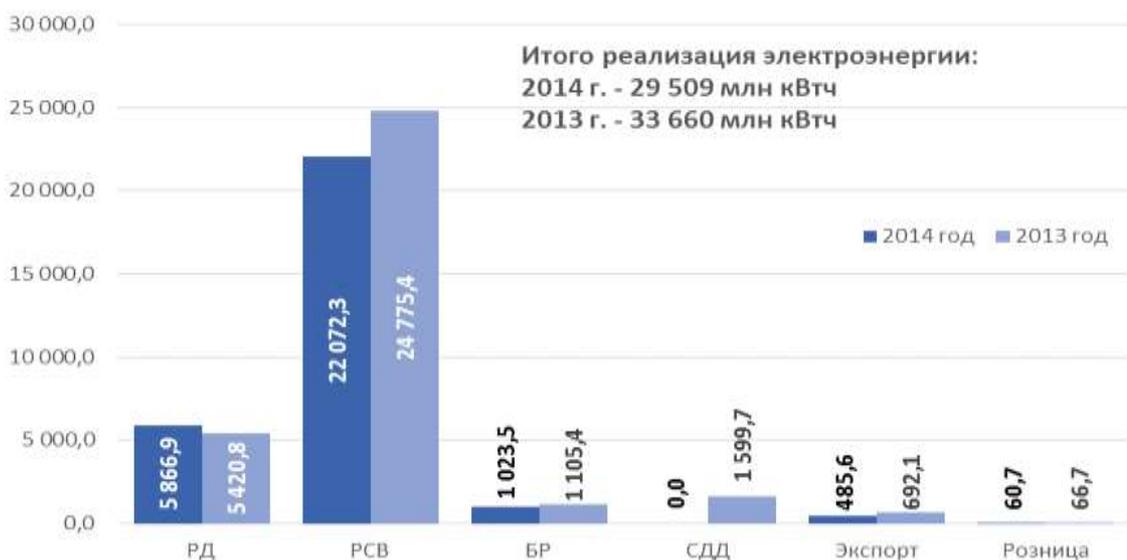


Таблица 18. Реализация электроэнергии по филиалам в 2014 г., млн кВтч

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
РД	5 866,9	3 885,2	687,1	1 294,7
РСВ	22 072,3	13 834,3	3 045,6	5 192,4
БР	1 023,5	441,3	72,8	509,3
СДД	0,0	0,0	0,0	0,0
Экспортные поставки	485,6	43,5	0,0	442,1
Розничные поставки	60,7	0,2	58,7	1,8
ИТОГО	29 509,0	18 204,4	3 864,2	7 440,4

Рис. 9. Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2014 г.

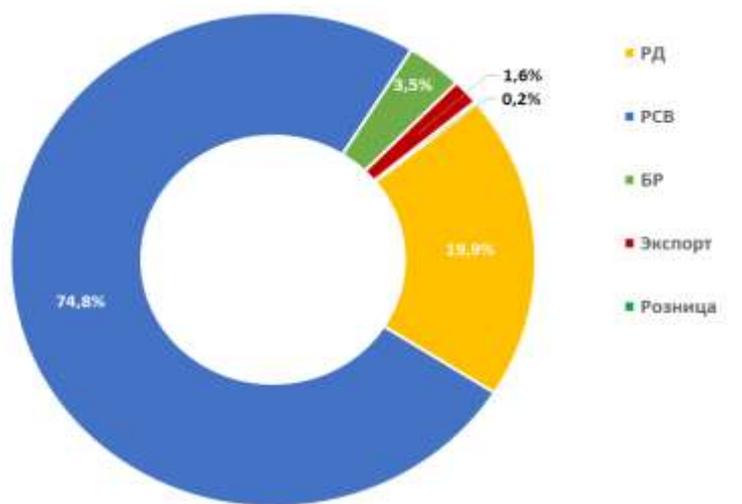


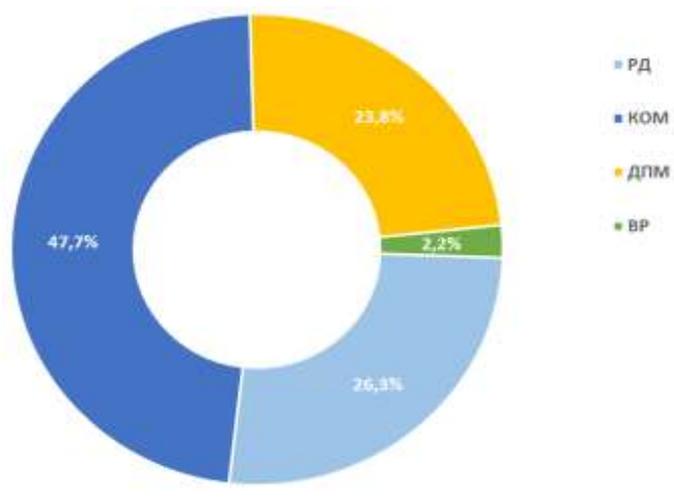
Рис. 10. Реализация мощности по секторам рынка в 2013-2014 гг., МВт (среднемесячные значения)



Таблица 19. Реализация мощности по филиалам в 2014 г., МВт

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
РД	1 330,3	699,3	152,5	478,5
КОМ	2 415,8	1 482,3	323,3	610,2
ДПМ	1 204,0	1 204,0	0,0	0,0
БР	112,6	29,5	0,0	83,1
ИТОГО	5 062,7	3 415,1	475,8	1 171,8

Рис. 11. Структура реализации мощности по секторам рынка в 2014 г.



Тарифное регулирование

В 2014 году расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производились по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ РФ индивидуально для каждой электростанции компании. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производились по ценам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

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

Таблица 20. Динамика регулируемых тарифов на электроэнергию и мощность в 2014-2015 гг.

Наименование станции	Тариф на электроэнергию, руб./МВтч (без НДС)				Тариф на мощность, тыс. руб./МВт/мес. (без НДС)			
	с 01.01. 2014 г.	с 01.07. 2014 г.	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.	с 01.01. 2014 г.	с 01.07. 2014 г.	с 01.01. 2015 г.	с 01.07. 2015 г.
Филиал «Невский»								
Центральная ТЭЦ	1 710,38	1 710,38	1 596,91	1 596,91	387 659,52	387 659,52	387 659,52	425 015,70
Правобережная ТЭЦ	913,56	913,56	1 014,76	1 014,76	124 888,90	125 134,89	132 988,00	132 988,00
Правобережная ТЭЦ ПГУ –ДПМ	931,96	931,96	859,27	859,27	-	-	-	-
Василеостровская ТЭЦ	1 001,90	1 029,62	1 198,48	1 198,48	125 189,50	125 511,27	132 999,00	132 999,00
Василеостровская ТЭЦ бл.№3 - ДПМ	835,56	1 032,77	1 032,77	1 040,98	-	-	-	-
Дубровская ТЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-
Первомайская ТЭЦ	1 112,14	1 112,14	-	-	125 948,51	126 461,63	-	-
Первомайская ТЭЦ ПГУ№1 – ДПМ	857,21	938,17	883,59	883,59	-	-	-	-
Первомайская ТЭЦ ПГУ№2 – ДПМ	914,03	914,03	903,98	903,98	-	-	-	-
Автовская ТЭЦ	1 108,10	1 108,10	1 127,13	1 127,13	125 439,91	125 824,82	132 995,00	132 995,00
Выборгская ТЭЦ	1 039,53	1 039,53	1 085,83	1 085,83	124 999,17	125 272,97	132 997,00	132 997,00
Северная ТЭЦ	951,43	951,43	1 087,41	1 087,41	135 853,33	136 169,22	132 983,00	132 983,00
Южная ТЭЦ	934,25	984,25	1 141,33	1 141,33	106 021,87	106 268,39	132 990,00	132 990,00
Южная ТЭЦ бл.№4 –ДПМ	765,06	765,06	765,06	785,09	-	-	-	-
Волховская ГЭС (Каскад Ладожских ГЭС)	36,60	36,68	36,68	36,86	153 549,36	153 906,97	153 906,97	155 006,53
Нарвская ГЭС-13	-	-	36,40	36,57	-	-	95 447,20	96 352,98

Лесогорская ГЭС (Каскад Вуоксинских ГЭС)	25,69	35,73	-	-	95 569,85	95 792,43	-	-
Лесогорская ГЭС ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	9,91	10,01	10,01	10,20	123 913,13	123 913,13	123 913,13	123 913,13
Лесогорская ГЭС ГГ-2, (Каскад Вуоксинских ГЭС)	9,91	10,01	10,01	10,19	127 837,24	127 837,24	127 837,24	127 837,24
Лесогорская ГЭС ГГ-3 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,01	10,01	10,01	10,19	133 000,00	133 000,00	133 000,00	133 000,00
Светогорская ГЭС ГГ-1 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	-	-	10,19	10,19	-	-	128 400,00	128 400,00
Светогорская ГЭС ГГ-2 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,94	11,08	11,08	11,23	123 913,13	123 913,13	123 913,13	123 913,13
Светогорская ГЭС ГГ-3 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,33	10,33	10,33	10,54	133 000,00	133 000,00	133 000,00	133 000,00
Светогорская ГЭС ГГ-4 (Каскад Вуоксинских ГЭС)	10,25	10,30	10,30	10,59	123 913,13	123 913,13	123 913,13	123 913,13
Верхне-Свирская ГЭС (Каскад Ладожских ГЭС)	10,24	10,30	10,30	10,39	127 837,24	127 837,24	127 837,24	127 837,24
Нижне-Свирская ГЭС (Каскад Ладожских ГЭС)	36,52	36,62	36,62	36,80	113 513,22	113 774,43	113 774,43	114 577,57
Филиал «Кольский»								
Апатитская ТЭЦ	972,12	972,12	972,12	985,10	133 000,00	133 000,00	133 000,00	133 000,00
Князегубская ГЭС (Каскад Нивских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
НИВА ГЭС-1 (Каскад Нивских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
НИВА ГЭС-2 (Каскад Нивских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
НИВА ГЭС-3 (Каскад Нивских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Верхне-Тулумская ГЭС (Каскад Туломских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Нижне-Тулумская ГЭС (Каскад Туломских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Кайтакоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Янискоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Раякоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Хевоскоски ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Борисоглебская ГЭС (Каскад Пазских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Кумская ГЭС (Каскад Нивских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Иовская ГЭС (Каскад Нивских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Серебрянская ГЭС (Каскад Серебрянских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Серебрянская ГЭС (Каскад Серебрянских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Верхне-Териберская ГЭС (Каскад Серебрянских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Нижне-Териберская ГЭС (Каскад Серебрянских ГЭС)	19,00	19,09	19,09	19,39	81 075,12	81 298,22	81 298,22	81 984,19
Филиал «Карельский»								
Петрозаводская ТЭЦ	911,84	918,94	1 060,55	1 060,55	185 810,03	186 142,29	133 000,00	133 000,00
Маткожненская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	19,70	19,78	-	-	174 429,92	174 809,34	-	-
Ондская ГЭС-4 (Каскад Выгских ГЭС)	19,70	19,78	-	-	174 429,92	174 809,34	-	-
Выгоостровская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	19,70	19,78	-	-	174 429,92	174 809,34	-	-
Беломорская ГЭС	19,70	19,78	-	-	174 429,92	174 809,34	-	-

(Каскад Выгских ГЭС)								
Палокоргская ГЭС (Каскад Выгских ГЭС)	19,70	19,78	-	-	174 429,92	174 809,34	-	-
Кондопожская ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	19,14	19,24	-	-	143 181,15	143 603,07	-	-
Пальеозерская ГЭС (Каскад Сунских ГЭС)	19,14	19,24	-	-	143 181,15	143 603,07	-	-
Путкинская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	19,59	19,71	-	-	180 226,17	180 732,81	-	-
Подужемская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	19,59	19,71	-	-	180 226,17	180 732,81	-	-
Юшкозерская ГЭС Каскад Кемских ГЭС)	19,59	19,71	-	-	180 226,17	180 732,81	-	-
Кривопорожская ГЭС (Каскад Кемских ГЭС)	19,59	19,71	-	-	180 226,17	180 732,81	-	-

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

Таблица 21. Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию в 2011-2015 гг., руб. Гкал*

	2011	2012	2013	2014	2015
Филиал «Невский»	852,11	892,37	1011,33	1 117,89	1 179,87
Санкт-Петербург	846,92	887,31	1005,91	1 112,70	1 174,79
Ленинградская область	1100,57	1133,86	1257,50	1 364,13	1 406,87
Филиал «Карельский»	601,55	626,74	688,54	738,75	1 538,91*
Филиал «Кольский»	927,50	964,95	1051,73	1 067,30	1 020,34
ОАО «ТГК-1»	838,46	877,22	989,74	1 087,56	1 198,03
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1646,98	1730,85	1 960,27	2 167,75	2571,30

* с учетом получения статуса ЕТО

Тарифы на электрическую и тепловую энергию пересматривались 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.

Рис. 12. Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2014 г., руб./МВтч

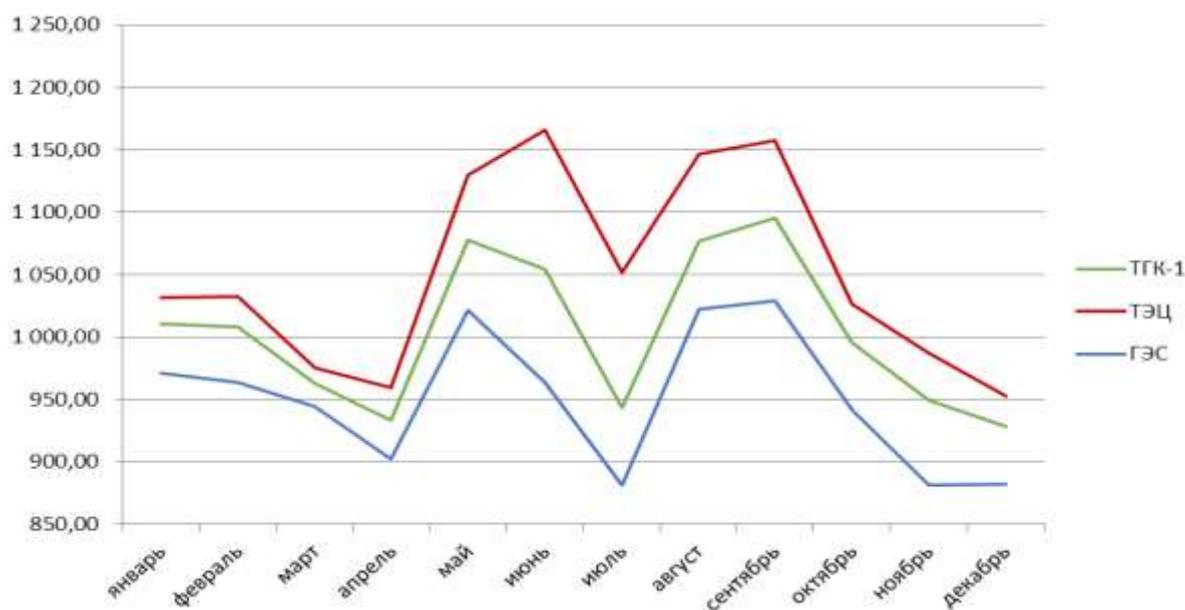


Таблица 22. Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2013-2014 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
2014 год				
РД	3 438,0	3 223,4	189,9	24,7
РСВ	22 062,4	14 377,2	3 024,8	4 660,5
БР	695,2	365,7	40,7	288,9
СДД	0,0	0,0	0,0	0,0
Экспорт	717,4	93,3	0,0	624,0
Розница	80,5	0,2	75,7	4,5
ИТОГО	26 993,4	18 059,8	3 331,0	5 602,6
2013 год				
РД	2 877,7	2 640,2	165,5	72,0
РСВ	24 276,8	16 779,6	2 855,5	4 641,7
БР	773,5	444,5	39,7	289,3
СДД	1 333,8	149,0	527,9	656,9
Экспорт	930,0	157,3	0,0	772,7
Розница	85,8	1,0	81,0	3,8
ИТОГО	30 277,6	20 171,6	3 669,6	6 436,4

Таблица 23. Динамика выручки от реализации мощности в 2013-2014 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	ОАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
2014 год				
РД	1 852,8	1 059,6	327,0	466,2
КОМ	4 126,4	2 540,8	551,4	1 034,2
ДПМ	6 952,8	6 952,8	0,0	0,0
ВР	272,8	145,5	0,0	127,3
ИТОГО	13 204,8	10 698,7	878,4	1 627,7
2013 год				
РД	1 925,8	1 048,7	336,4	540,7
КОМ	4 710,2	2 431,3	525,8	1 753,1
ДПМ	7 125,0	7 125,0	0,0	0,0
ВР	114,8	114,8	0,0	0,0
ИТОГО	13 875,8	10 719,8	862,2	2 293,8

На 01.01.2015 г. просроченная дебиторская задолженность за поставку электроэнергии и мощности участников оптового рынка электроэнергии и мощности перед ОАО «ТГК-1» составила 1 876,9 млн. руб. Рост дебиторской задолженности Компании по итогам 2014 г. составил 15,6%. Основная доля неплатежей приходится на Республики Северного Кавказа, ОАО «Колэнергообл» и компании Группы «Энергострим». По всем направлениям неплатежей ведутся претензионно-исковые работы по взысканию дебиторской задолженности».

5.1.1. Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2014 г. явились:

- покупка в обеспечение экспортных поставок;
- покупка на собственные нужды.

Основными причинами покупки мощности в 2014 г. стали:

- покупка на собственные нужды при превышении максимума потребления над нормативом (в том числе в обеспечение экспортных поставок);
- покупка в обеспечение обязательств по РД.

Таблица 24. Покупка электроэнергии и мощности в 2013-2014 гг.

	2014		2013	
Покупка электроэнергии				
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.

Филиал «Невский»	3 138,4	3 130,2	3 180,1	3 204,5
Филиал «Карельский»	295,8	295,9	771,5	738,4
Филиал «Кольский»	1 628,5	1 307,8	2 551,3	2 014,8
ИТОГО	5 062,7	4 733,8	6 502,9	5 957,7
Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн. руб.	МВт/месяц	млн. руб.
Филиал «Невский»	21,0	61,3	31,6	84,4
Филиал «Карельский»	2,0	6,8	4,0	9,9
Филиал «Кольский»	86,0	220,4	94,0	233,0
ИТОГО	109,0	288,5	129,6	327,3

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.

Рис. 13. География экспорта электроэнергии ОАО «ТГК-1»



Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 110 МВт.
- с шин Кайтакоски ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70-75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС Каскада Пазских ГЭС 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 2014 г. составил 485,628 млн. кВтч, показав снижение на 29,8 % относительно объема 2013 г.

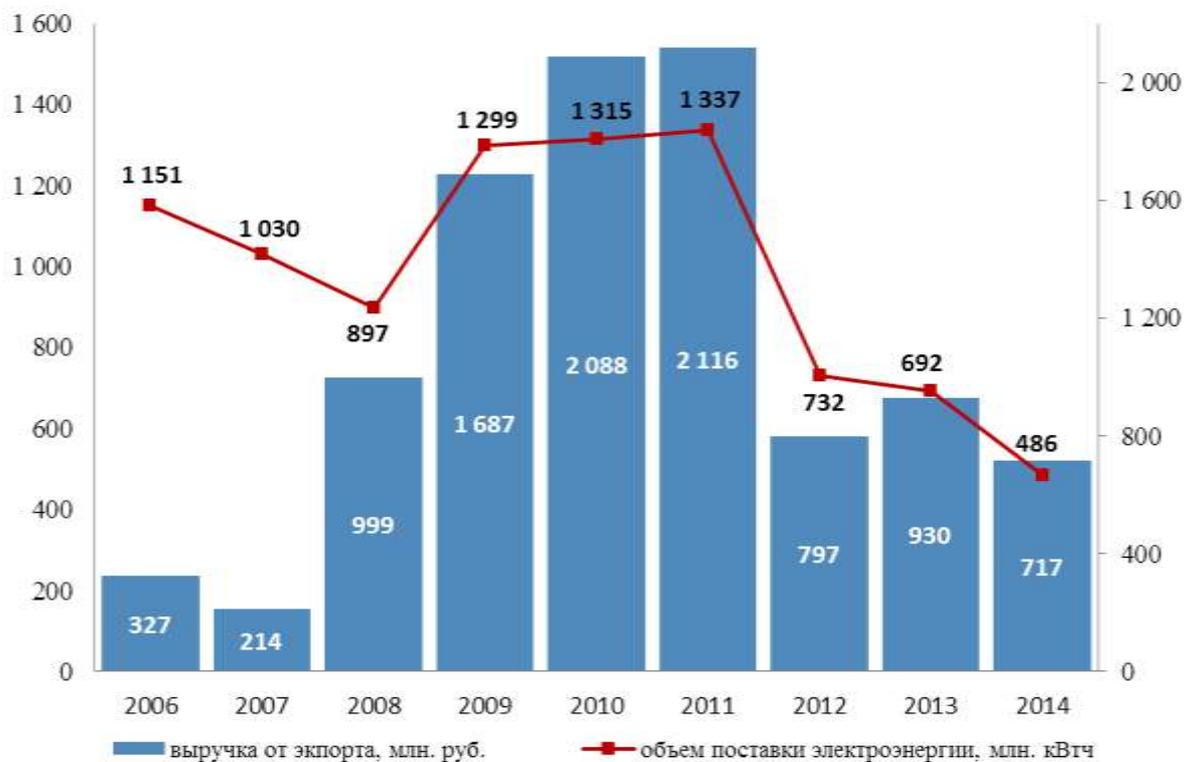
Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Складывающаяся неблагоприятная конъюнктура цен послужила основной причиной снижения объема экспортных поставок Компании.

Таблица 25. Перечень экспортных контрактов

Период действия	Контрагент	Страна	Дата заключения
до 31.12.2014 г.	Fortum Power and Heat	Финляндия	20.12.2013 г.
до 31.12.2016 г.	RAO Nordic Oy *	Норвегия	31.10.2012 г.

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

Рис. 14. Динамика объемов экспорта за 2008-2014 гг.



В 2014 году факторами определяющими динамику объемов реализации электроэнергии на экспорт являлись уровень цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, а также значительное изменение курса евро по отношению к рублю к концу 2014 года.

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

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

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

5.2. Реализация теплоэнергии

В 2014 г. полезный отпуск тепловой энергии от станций ОАО «ТГК-1» потребителям с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил 24 467 тыс. Гкал, что на 4,9% меньше аналогичного показателя 2013 г. Полезный отпуск тепловой энергии без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» –

22 439 тыс. Гкал. По итогам 2014 г. выручка от поставленной тепловой энергии ОАО «ТГК-1» увеличилась на 6,4% до 24 460,9 млн. руб.

Таблица 26. Полезный отпуск тепловой энергии в 2013-2014 гг., тыс. Гкал

	Наименование показателя	2014	2013	Δ, %
Филиал «Невский»	Полезный отпуск тепловой энергии	19 360	20 911	-7,4
	- потребителям	17493	18 976	-7,8
	- реализация потерь ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 867	1 935	-3,5
Филиал «Кольский»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 502	1 115	34,7
	- потребителям	1376	1 012	36,0
	- реализация потерь ОАО «Апатитыэнерго»	75	82	-8,5
	- реализация потерь ОАО «ХТК»	17	21	-19,0
	- реализация потерь ОАО «Апатит»	34	0	100,0
Филиал «Карельский»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 577	1 609	-2,0
	- потребителям	1 577	1 609	-2,0
	- реализация потерь	0	0	0,0
ОАО «ТГК-1»	Полезный отпуск тепловой энергии	22 439	23 635	-5,1
	- потребителям	20 446	21 597	-5,3
	- реализация потерь	1 993	2 038	-2,2
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Полезный отпуск тепловой энергии	2 028	2 080	-2,5
	- потребителям	1 917	1 964	-2,4
	- реализация потерь	111	116	-4,3
ОАО «ТГК-1» с учетом Мурманской ТЭЦ	Полезный отпуск тепловой энергии	24 467	25 715	-4,9
	- потребителям	22 363	23 561	-5,1
	- реализация потерь	2 104	2 154	-2,3

Действующая схема реализации тепловой энергии по филиалам Компании

Филиал «Невский»

Деятельность по реализации тепловой энергии, отпущенной от ТЭЦ Санкт-Петербурга и Ленинградской области ОАО «ТГК-1», ведет Дирекция по сбыту тепловой энергии филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Кроме того, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» оказывает ОАО «ТГК-1» услуги по передаче 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.

Филиал «Кольский»

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

В целях обеспечения реализации договоров теплоснабжения ОАО «ТГК-1» заключены договора передачи тепловой энергии с ОАО «Апатитыэнерго», ОАО «ХТК» и ОАО «Апатит» на основании которых ОАО «ТГК-1» оплачивает транзит тепловой энергии, а ОАО «Апатитыэнерго», ОАО «ХТК» и ОАО «Апатит» покупают 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 в 2014 году осуществлялась 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 отсутствовали. Следует отметить, что 98% тепловой энергии отпускалось оптовому-покупателю перепродавцу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы».

С 1 февраля 2015 года в связи с присвоением ОАО «ТГК-1» в Карелии статуса единой теплоснабжающей организации все потребители тепловой энергии в Петрозаводске переведены на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1».

В свою очередь, между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Петрозаводские коммунальные системы», как арендатором городских тепловых сетей, заключен договор по передаче тепловой энергии.

Рис. 15. Структура полезного отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1» по потребителям в 2014 г.



Таблица 27. Выручка от реализации тепловой энергии и оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности*, тыс. руб. без НДС

	2014	2013	%
Филиал «Невский»	21 118 651	20 526 333	2,9
Услуги по поддержанию резервной тепловой мощности по филиалу «Невский»	828	-	-
Филиал «Кольский» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	2 261 415	1 445 704	56,4
Филиал «Карельский»	1 080 024	1 007 511	7,2
ОАО «ТГК-1»	24 460 918	22 979 548	6,4
ОАО «Мурманская ТЭЦ» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	5 421 148	4 975 520	9,0
ГК ОАО «ТГК-1»	29 882 066	27 955 068	6,9

* В 2014 году с потребителями, которые не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости, были заключены договоры на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности по филиалу «Невский» ОАО «ТГК-1».

Таблица 28. Структура дебиторской задолженности за тепловую энергию по группам потребителей по состоянию на 31.12.2014 г., тыс. руб. с НДС

	Дебиторская задолженность за тепловую энергию					
	ВСЕГО	Бюджетно-зависимые потребители	Промышленные и приравненные к ним потребители	Оптовые покупатели-перепродавцы	Объекты жилищно-коммунального хозяйства	Прочие потребители
филиал «Невский»	7 349 945	554 410	95 181	632 498	5 807 608	260 248
филиал «Кольский»	902 959	19 538	38 573	193 743	603 940	47 166

филиал «Карельский»	559 122	0	2 758	551 087	2 120	3 156
ОАО «ТГК-1»	8 812 027	573 948	136 512	1 377 328	6 413 668	310 570
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	3 478 353	98 138	39 618	0	3 208 984	131 613
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	12 290 380	672 086	176 130	1 377 328	9 622 652	442 183

Рис. 16. Структура дебиторской задолженности ОАО «ТГК-1» за тепловую энергию на 31.12.2014 г.

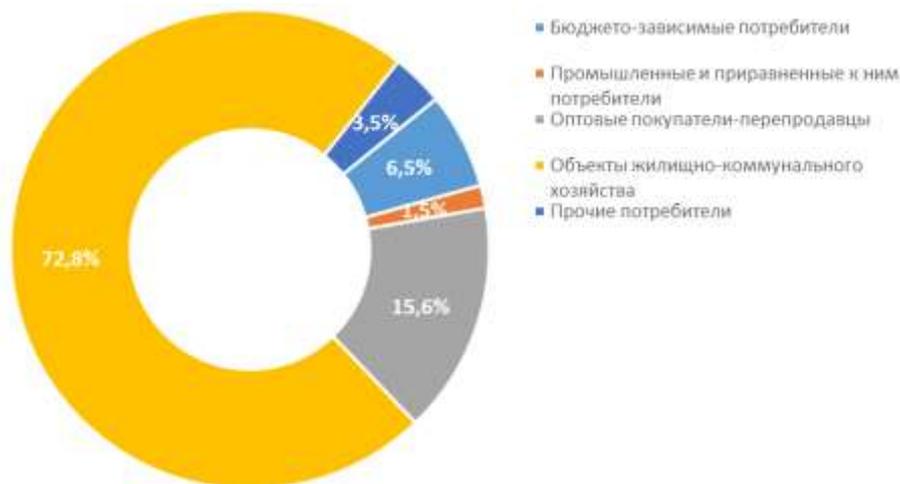


Таблица 29. Текущая и просроченная дебиторская задолженность за тепловую энергию по состоянию на 31.12.2014 г., тыс. руб. с НДС

	ВСЕГО	Текущая задолженность (до 1 месяца)	Просроченная задолженность
Филиал «Невский»	7 349 945	2 754 547	4 595 398
Филиал «Кольский»	902 959	194 947	708 012
Филиал «Карельский»	559 122	173 118	386 004
ОАО «ТГК-1»	8 812 027	3 122 613	5 689 414
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	3 478 353	600 275	2 878 078
ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	12 290 380	3 722 888	8 567 492

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 2014 году 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 2014 году электростанциями ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 5 426,1 млн. куб. м газа, 2,1 тыс. тонн мазута, 464,7 тыс. тонн угля. Доля газа в топливном балансе составила 94,72%, мазута – 0,04%, угля – 5,24%.

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

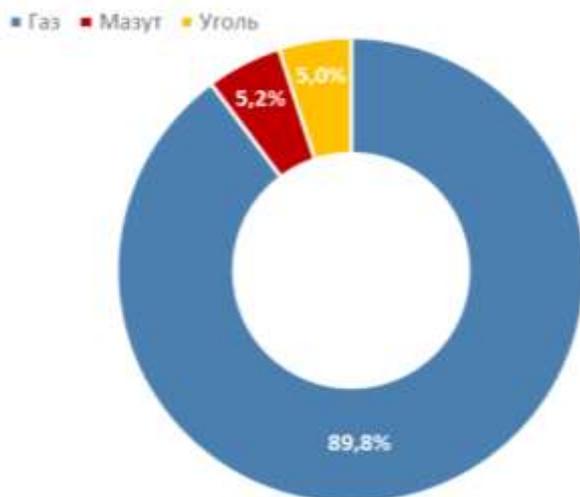


Рис. 18. Структура топливного баланса (без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ»)

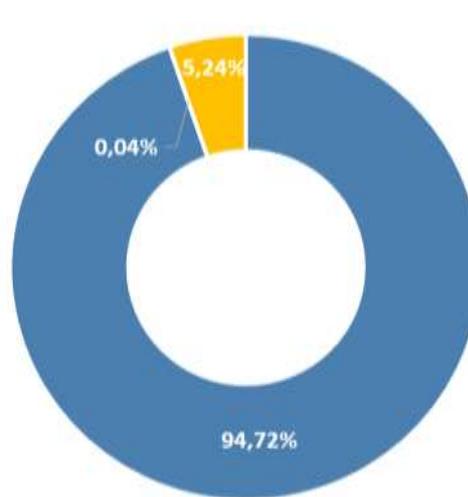


Таблица 30. Структура топливного баланса в 2014 г., %

	Газ	Мазут	Уголь
Филиал «Невский»	99,97	0,03	0,00
Филиал «Карельский»	99,99	0,01	-
Филиал «Кольский»	-	0,23	99,77
в целом по ОАО «ТГК-1»	94,72	0,04	5,24
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-
ТГК-1 с учетом МТЭЦ	89,78	5,25	4,97

Основными поставщиками топлива на электростанции ОАО «ТГК-1» в 2014 году являлись:

- по газу – ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
- по мазуту – ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- по углю – ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь», ОАО «Русский уголь» и ООО «СУЭК-Хакасия».

Основными поставщиками мазута на ОАО «Мурманская ТЭЦ» являлись ЗАО «Уфаойл», ОАО «Газпром нефтехим Салават», ООО «Газпромнефть-Региональные продажи», ООО «Единые коммунальные системы» и ООО «Аквамак-Процессинг».

На конкурсной основе для нужд ТЭЦ ОАО «ТГК-1» в 2014 году было закуплено:

- угля в количестве 158,3 тыс. тонн у ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь», 145,5 тыс. тонн у ОАО «Русский уголь» и 178,8 тыс. тонн у ООО «СУЭК-Хакасия»;
- мазута в количестве 7,15 тыс. тонн у ООО «Газпромнефть-Региональные продажи».

Таблица 31. Затраты на приобретение и потребление по видам энергетических ресурсов в 2013-2014 гг. (тыс. руб.)

	2014 год			2013 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производ. цели	на иные цели		на производ. цели	на иные цели
Газ	24 424 673,7	24 409 733,3	14 940,4	26 165 401,4	26 151 180,4	14 220,6
Мазут	84 657,9	17 445,7	7 782,4	95 507,4	16 669,0	9 744,5
Уголь	969 970,1	941 495,7	1 171,3	826 513,8	808 959,3	1 007,2
Топливо	25 479 301,7	25 368 674,7	23 894,1	27 087 422,6	26 976 808,7	24 972,3

6.2. Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ОАО «ТГК-1» (далее Общество) в 2014 г. регламентировалась следующими документами:

- Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Положением о Комитете по закупкам Общества, утвержденным решением Совета Директоров Общества от 28 октября 2011 г. (Протокол № 6) и введенным в действие приказом Генерального директора № 156 от 09.11.2011 г.;
- Положением о закупках товаров, работ, услуг Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 18 июля 2013 г. (Протокол № 2) и введенным в действие приказом Общества № 82-а от 18.07.2013 года;
- Положением «О порядке подготовки и заключения договоров от имени Общества и контроля за их исполнением», утвержденное приказом Генерального директора Общества от 15.10.2013 г. № 121.
- Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2014 г., утвержденной решениями Совета директоров Общества:
 - * от 18 июля 2013 г. (Протокол № 2) в части долгосрочных закупок на выполнение работ по ремонту основного и его вспомогательного оборудования на период 2014-2018 гг.;
 - * от 19 сентября 2013 г. (Протокол № 4) в части первоочередных закупок;
 - * от 20 февраля 2014 г. (Протокол № 10) завершающая часть ГКПЗ.

Основной целью деятельности Общества в области закупок является своевременное и полное обеспечение потребностей Общества в товарах, работах, услугах, совершенствование порядка и повышение эффективности размещения заказов.

Основными принципами политики в области закупок Общества в 2014 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 Общества, утвержденным решением Совета Директоров Общества и введенным в действие приказом Генерального директора Общества № 156 от 09.11.2011 г.

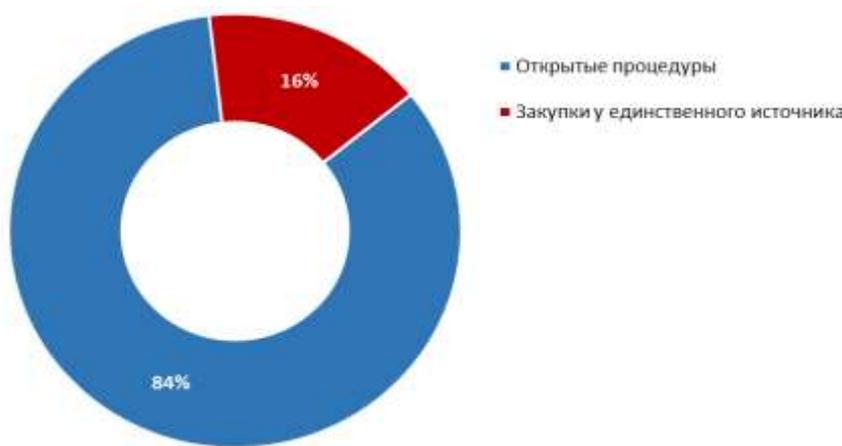
Ответственность за закупочную деятельность в 2014 г. была возложена на Отдел организации закупочной деятельности Общества.

Закупочные процедуры в интересах структурных подразделений Общества проводились группой тендеров Отдела организации закупочной деятельности в соответствии с ГКПЗ Общества, утвержденной решением Совета директоров.

В установленном порядке правом на осуществление функций Организатора закупок от имени Общества по отдельным закупкам, в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг Общества и приказом Генерального директора от 15.10.13 №121, было предоставлено филиалам «Карельский» и «Кольский», а также внешнему организатору – ООО «Предприятие производственно-технологической комплектации» (ООО «ППТК», г. Москва), в соответствии с Агентским договором от 13.02.2009 г. № 20381.

Годовая комплексная программа закупок за 2014 г. выполнена на 99%. Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок за 2014 г. составила 84%, из них открытых процедур – 100%. Из запланированных 1 267 регламентированных конкурентных закупок состоялось 1 266, что составляет 99%. Первоначальная стоимость лотов составила 13 608,81 млн. рублей, однако проведение конкурентных торгов позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для Общества. Экономический эффект от проведения конкурентных закупок составил 565,69 млн. руб.

Рис. 19. Структура закупок по способу проведения в 2014 г.



В 2014 г. при проведении конкурентных закупок использовались Интернет – технологии и современные средства связи. Все открытые конкурентные закупки проводились на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru> с одновременным размещением полного объема материалов по открытым конкурентным процедурам на сайте Общества.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» на сайте Торговая Система «ГазНефтьорг.ру» <http://www.gazneftorg.ru/> в 2014 году проведено 188 закупок.

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещались на сайте www.tgc1.ru в разделе «Тендеры и конкурсы». Услуги консультантов по вопросам проведения конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок в 2014 г. не требовались.

В 2014 г. организатором процедур соблюдалось требование о предоставлении поставщиками продукции (товаров, работ, услуг) сертификатов обязательной и добровольной систем сертификации в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002г. ФЗ № 184 в редакции от 03.12.2012г. ФЗ № 236 «О техническом регулировании»

Также соблюдалось требование Федерального закона от 01.12.2007г. ФЗ № 315 в редакции от 07.06.2013г. о предоставлении свидетельств (допусков) к определенным видам работ, влияющих на безопасность, и выданных саморегулируемыми организациями.

В 2014 году специалисты Отдела организации закупочной деятельности проходили необходимую специализированную подготовку в области организации проведения конкурентных процедур, а также повышение квалификации в рамках действующего Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ТГК-1»

7.1. Обзор реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2014 году

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2014 год была утверждена Советом директоров Общества 27.12.2013 (протокол № 9 от 27.12.2013).

В 2014 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1». Инвестиционная деятельность Компании осуществлялась по следующим направлениям:

- реализация проектов строительства новых генерирующих мощностей (объекты, строительство которых осуществляется в соответствии 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 2014 г. составило 7 365 млн. руб. с НДС, из которых:

- 6 766 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
- 441 млн. руб. – сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
- 158 млн. руб. – финансирование расходов на управление проектами (в т.ч. заработная плата).

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 6 557 млн. руб. без НДС или 105% от плана, ввод основных средств – 6 976 млн. руб. без НДС или 122% от плана, утвержденного Советом директоров ОАО «ТГК-1» 27.12.2013.

Рис. 20. Финансирование, выполнение и ввод основных средств по инвестпрограмме 2013-2014 гг.

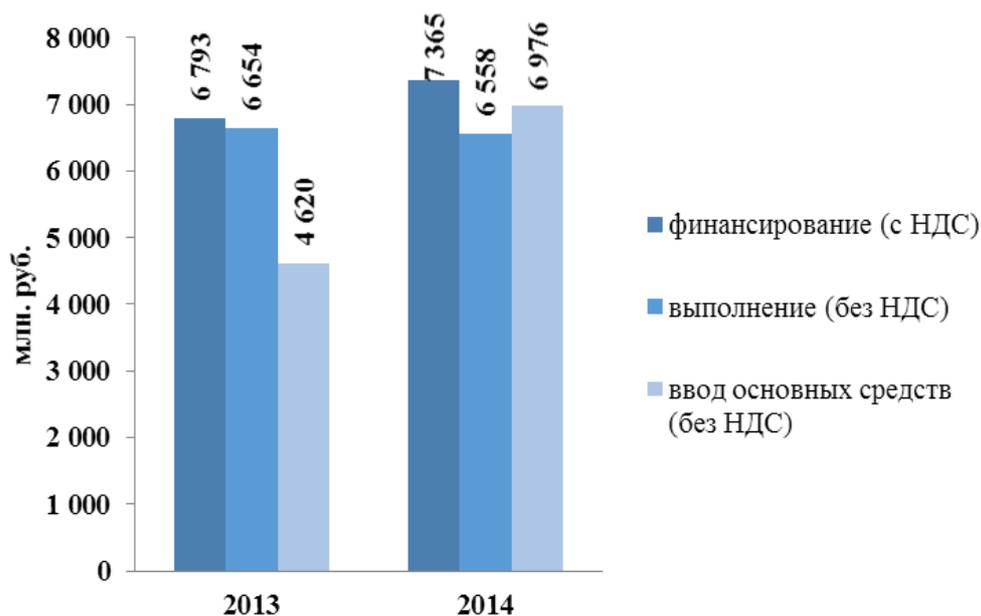


Таблица 32. Финансирование, выполнение и ввод по инвестиционным проектам в 2014 г.

Класс инвестиционных проектов	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
1. Стратегические	3 611	3 121	4 342
Строительство ОВК и ХДТМ ТЭЦ-14	2 669	2 329	0
Центральная ТЭЦ (Строительство ЗРУ-110/6 ЭС-2)	539	482	3 764
Модернизация Иовской ГЭС	302	285	408
Каскад Вуоксинских ГЭС	83	9	170
Модернизация Верхнетуломской ГЭС	19	17	0
2. Эффективность	145	130	47
3. Обязательные	1 092	1 176	1 205
4. Надежность	1 437	1 171	1 117
5. Прочие	638	519	264
Проценты по кредиту	441	441	
Итого	7 365	6 557	6 976

Рис. 21. Источники финансирования инвестиционной программы в 2013-2014 гг.



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	4×29.5	2009-2013
Светогорская ГЭС-11	Замена всех гидроагрегатов	4×30.5	2009-2012
Центральная ТЭЦ	Ввод ГТУ ТЭЦ	2×50	2016

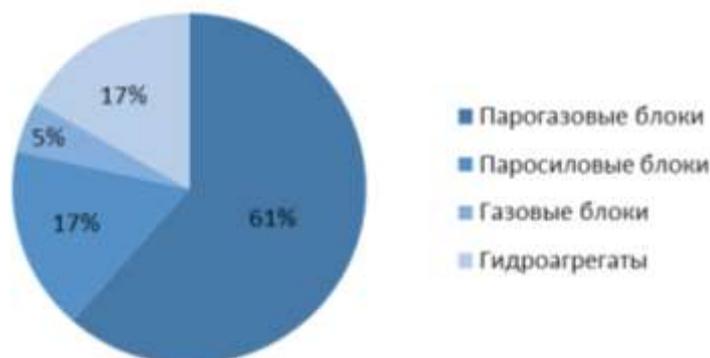
В основу реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» легло принципиальное решение о строительстве новых мощностей преимущественно с применением парогазовой технологии (ПГУ). Несмотря на то, что стоимость обслуживания и ремонтов установок на базе паросиловых установок (ПСУ) ниже, чем при применении 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. 22. Структура вводимых в 2009-2016 гг. мощностей



7.2. Итоги реализации ключевых проектов в 2014 году

В 2014 году продолжались работы на следующих крупных объектах: Первомайская ТЭЦ-14, Центральная ТЭЦ, Каскад Вуоксинских ГЭС, Каскад Нивских ГЭС филиала «Кольский».

Первомайская ТЭЦ

В продолжении реконструкции Первомайской ТЭЦ решением Совета директоров (протокол № 4 (от 12.09.2012)) были утверждены к реализации приоритетные проекты по строительству объединенного вспомогательного корпуса (новой водогрейной котельной со вспомогательным оборудованием) 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», ЗАО «Энергомаш (Белгород) - БЗЭМ»
Сметная стоимость строительства	4 852 млн. руб. без НДС
Сметная стоимость строительства с учетом увеличения (2015 год)	7 486 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 2014 г. в рамках строительства объединенного вспомогательного корпуса (ОВК):

- завершены работы по забивке свай под каркас здания главного корпуса и под дымовые трубы паровых котлов;
- велись работы по устройству фундаментов и монтажу металлического каркаса здания главного корпуса ОВК, работы по монтажу стеновых панелей, устройству перекрытий, монтажу кровли и оконных блоков;
- завершены работы по устройству фундаментов паровых котлов и фундаментов тягодутьевого механизма паровых и водогрейных котлов;
- велись работы по монтажу паровых и водогрейных котлов, бакового хозяйства ВПУ, трубопроводов сетевой воды;
- начаты работы по укрупнённой сборке дымовой трубы паровых котлов;
- завершены работы по монтажу, антикоррозийной защите наружной поверхности и тепловой изоляции баков-аккумуляторов №1-5, выполнены гидравлические испытания;
- выполнена поставка трансформатора РТ-4 110/6 кВ;
- завершены работы по устройству фундаментов переходной галереи между корпусом ОВК и энергоблоками ПГУ, начаты работы по монтажу металлоконструкций галереи.

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
Год ввода объекта	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 энергоблоков ПГУ-180 ст.№№ 1,2. Кроме того, проектом предусмотрено строительство расходных баков мазута для котлов строящегося ОВК.

В 2014 году в рамках строительства хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ):

- завершён демонтаж старого административного здания, очистных сооружений и бетонной емкости;
- завершены строительные-монтажные работы и индивидуальные испытания новых очистных сооружений замазученных стоков;
- завершён монтаж бакового хозяйства и навесного оборудования мазутной части;
- выполнена тепловая изоляция резервуаров мазута и баков сбора конденсата;
- выполнены работы по антикоррозийной защите внутренних поверхностей баков сбора конденсата;
- завершён монтаж оборудования в помещении дизельной насосной;
- получено заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технического регламента и проектной документации (ЗОС) № 342-р от 19 декабря 2014;
- получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию № 78-1605в-2014.

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

Стоимость строительства	3 987 млн. руб. без НДС
Год ввода объекта	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 линиям 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 2014 году в рамках реализации проекта строительства ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ):

- завершено строительство ЗРУ -110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- приказом ОАО «ТГК-1» от 29.07.2014 ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ введено в эксплуатацию с 25.07.2014 г.

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
Планируемый год ввода	2016г.

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. Проект реализуется по схеме SPV с последующей передачей объекта ТГК-1 на правах аренды. ООО «Межрегионэнергострой» выполняет функции Заказчика-Застройщика в данном проекте.

В 2014 году в рамках строительства двух энергоблоков ГТУ-ТЭЦ по 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ были выполнены следующие ключевые события:

- завершена поставка 2-х газотурбинных установок на площадку строительства;
- выполнены работы по закрытию теплового контура Главного корпуса и здания КРУЭ-110 кВ;
- завершены работы по организации схемы временного электроснабжения площадки строительства;
 - ведутся работы по устройству фундаментов под здание пункта подготовки газа и газорегуляторного пункта;
 - ведутся работы по монтажу металлоконструкций здания водоподготовительной установки;
 - продолжаются работы по монтажу каркасов под котлы-утилизаторы;
 - выполняются работы по устройству технологических эстакад.

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»
Стоимость строительства	5 937 млн. руб. без НДС
Год ввода	2009-2013 гг.

В конце 2013 года была завершена поэтапная замена выработавших парковый ресурс гидроагрегатов, входящих в состав Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС, с увеличением общей установленной мощности с 164 МВт до 240 МВт.

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.

В 2014 году правлением ОАО «АТС» принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощность) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки: GLENEN49 (Лесогорская ГЭС-10 филиала «Невский» (ГГ-4)).

В 2014 году в рамках данного инвестиционного проекта закончены работы по вводу системы группового регулирования активной и реактивной мощности Лесогорской ГЭС(ГЭС-10) и Светогорской ГЭС(ГЭС-11) с системой виброконтроля и гидроизмерений Каскада Вуоксинских ГЭС.

Каскад Нивских ГЭС филиала «Кольский»

Решением Совета директоров (протокол №3 от 27.07.2010) был утвержден к реализации приоритетный проект «Иовская ГЭС-10: реконструкция гидротурбин с заменой рабочего колеса». Инвестиционный проект включает в себя реконструкцию двух гидроагрегатов путем замены пропеллерного колеса на полноценное поворотное-лопастное, а также реконструкция проточного тракта гидротурбин. Данное техническое решение позволит гарантировать надежную работу гидротурбин в широком диапазоне регулирования при сохранении высоких эксплуатационных свойств. Несмотря на снижение установленной электрической мощности, в результате реализации проекта располагаемая мощность электростанции увеличится на 3,5 МВт.

Объем ввода электрической мощности	2×48 МВт
Генеральный подрядчик строительства	ООО «АНДРИТЦ Гидро»
Поставщик основного энергетического оборудования	ООО «АНДРИТЦ Гидро»
Сметная стоимость строительства	807 млн. руб. без НДС
Год ввода	
Гидроагрегат №1	2013 год
Гидроагрегат №2	2014 год

В 2014 году в рамках реконструкции Иовской ГЭС Каскада Нивских ГЭС:

- завершены работы по реконструкции гидромеханического оборудования;
- завершены работы по замене трубопроводов технического водоснабжения и воздухообеспечения;
 - завершен монтаж системы автоматики и вспомогательного оборудования;
 - завершены монтажные и пуско-наладочные работы дополнительного рабочего места на ГЭС-3 и модуля передачи данных;
 - проведены пуско-наладочные работы на сухой спирали, на заполненной спирали; 82-х часовые тестовые испытания и пуск гидроагрегата № 2;
 - осуществлен ввод гидроагрегата № 2 в эксплуатацию.

В рамках реализации проектов, направленных на техническое перевооружение и реконструкцию электростанций с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышение эффективности работы оборудования в 2014 году выполнены следующие наиболее крупные работы:

Филиал «Невский»:

на Автовской ТЭЦ-15:

- завершены работы по техническому перевооружению пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст. № 4;
- завершена реконструкция ячейки 110 кВ ЛЮ (линия южная) -7 на ОРУ (открытого распределительного устройства) -110кВ;
- завершена реконструкция АСУ ТП турбоагрегата ст. № 3.

на Василеостровской ТЭЦ-7:

- завершены работы по оснащению распределительного устройства 6кВ быстродействующей дуговой защитой;
- завершены работы по модернизации и установки коммерческих узлов учета тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ;
- завершены работы по модернизации узла учета городской воды на ТЭЦ;
- выполнены работы по установке частотно регулируемого привода на насосах баков аккумуляторов;
- выполнена реконструкция водо-водяных охладителей - 1,3 с заменой на теплообменники пластинчатого типа.

на Выборгской ТЭЦ-17

- выполнена реконструкция схемы выдачи мощности 2-й очереди ТЭЦ с установкой новых защит и заменой В-35 кВ К-416;
- завершены работы по автоматизации водоподготовительной установки Выборгской ТЭЦ;
- завершены работы по оснащению быстродействующей дуговой защитой ячейки комплектного распределительного устройства (КРУ) РУСН-6 кВ №№ 3,5,6 секции;
- выполнена реконструкция системы охлаждения выпара атмосферных деаэраторов с установкой пластинчатого теплообменника;
- выполнена реконструкция наружного водопровода;
- выполнены работы по внедрению системы диагностики технического состояния турбогенератора ТГ ст. № 4 и ПЭН ст. № 8.

на Дубровской ТЭЦ-8

- завершена модернизация участка от ТК-2 до ТК-3 т/м 3-4 микр. от Дубровской ТЭЦ-8 до ТК-7 города Кировска;
- выполнен основной объем работ по модернизации мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ-8 с целью прекращения использования твердого топлива;
- выполнена модернизация устройства рыбозащиты на водозаборных сооружениях.

на Каскаде Вуоксинских ГЭС

- завершена реконструкция ЗРУ-0,4 кВ с заменой ТСН-1,2,3 на Лесогорской ГЭС-10;
- завершена реконструкция системы тех. водоснабжения на Лесогорской и Светогорской ГЭС с заменых насосных агрегатов.

на Каскаде Ладожских ГЭС:

- выполнены работы по замене ввода В-220 ГТ-2 Нижне-Свирской ГЭС;
- выполнены работы по замене выключателей в ОРУ-220 кВ на Нижне-Свирской и Верхне – Свирской ГЭС;

- завершены работы по оснащению гидроагрегатов №№ 2,3,4,5,6,7 Волховской ГЭС системой контроля биения вала;

- введены в эксплуатацию аккумуляторная батарея № 2 Верхне - Свирской ГЭС и система автоматизированного управления (САУ) ГА-8 Волховской ГЭС.

на Правобережной ТЭЦ-5:

- завершено строительство на второй площадке ТЭЦ следующих объектов производственной инфраструктуры: здания под материальный склад и ангара под металлопрокат;

- введены в эксплуатацию очистные сооружения замазученных и промливневых стоков основной промышленной площадки после реконструкции;

- завершена модернизация бесперебойного электропитания АСУ ТП.

на Нарвской ГЭС:

- завершено оснащение системой видеонаблюдения и беспроводной связи технологических помещений машинного зала, трансформаторной площадки, распределительном устройстве.

на Первомайской ТЭЦ-14:

- выполнены работы по установке приборов учета сточных вод;

- выполнены работы по замене токоограничивающих реакторов ЛЮ-11 (линия южная);

- заменен насос системы пожаротушения мазутных резервуаров МХ-3.

на Северной ТЭЦ-21:

- выполнена замена задвижек на баках запаса городской воды;

- выполнена замена главного паропровода блока № 1;

- выполнена реконструкция узлов учёта тепловой энергии с увеличением пропускной способности внутростанционного узла т/м Новодевяткино;

- выполнена замена арматуры на напоре циркуляционных насосов;

- выполнена модернизация котла КВГМ-100 ст. № 2 с установкой системы автоматического управления горелками.

на Центральной ТЭЦ:

- выполнена замена четырёх маслonaполненных вводов 220 кВ с бумажно-масляной изоляцией на вводы с твёрдой внутренней изоляцией (АТ-1, АТ-2 РП-9);

- завершена реконструкция газового хозяйства котла № 1 ЭС-1;

- завершена реконструкция источников питания цепей оперативного тока котельной ЭС-2;

- выполнена замена силовых кабелей 6кВ фидеров собственных нужд № 4, № 6 ЭС-2.

на Южной ТЭЦ-22:

- завершена реконструкция защит кабельных линий блоков № 2,3 в связи со строительством КРУЭ;

- выполнена модернизация электролизной № 1;

- завершена установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ;

- завершена модернизация системы управления эн/бл № 2 с общестанционным оборудованием;

- выполнена замена арматуры на теплофикационных трубопроводах.

Филиал «Карельский»

- завершены восстановительные работы по устранению последствий аварии на Палакоргской ГЭС Каскада Выгских ГЭС

- завершен 1 этап реконструкция магистральных тепловых сетей от ПЗ до П4 г. Петрозаводска;

- завершение строительства и ввод в эксплуатацию бака горячего водоснабжения ст. № 5 Петрозаводской ТЭЦ;

- выполнены ряд мероприятий, направленных на исполнение предписания Ростехнадзора 48-рп: выполнено оснащение автономными источниками электроэнергии для обеспечения «живучести» Каскада Кемских ГЭС; выполнена реконструкция систем контроля биения вала гидроагрегатов

Юшкозерской ГЭС; оснащено системой видеонаблюдения удаленных, труднодоступных и потенциально опасных мест на Подужемской и Юшкозерской ГЭС Каскада Кемских ГЭС;

- заменена систем возбуждения гидроагрегата Путкинской ГЭС.

Филиал «Кольский»

- разработано обоснование инвестиций по модернизации оборудования Верхне-Тулумской ГЭС с поэтапной заменой гидроагрегатов;
- выбран генеральный подрядчик на проведение работ по реконструкции водосброса на Нижнетулумской ГЭС – ОАО «Трест Гидромонтаж», изготовлен аварийно-ремонтный затвор, разработана рабочая документация, получено разрешение на строительство от 03.12.2014;
- выполнена реконструкция тепловых сетей и циркуляционных насосов на Апатитской ТЭЦ;
- завершены работы по внедрению систем вибро- и термоконтроля на гидроагрегате ст. № 3 и № 4 Княжегубской ГЭС Каскада Нивских ГЭС;
- завершены пуско-наладочные работы по установке дизель-генераторов на ГЭС Каскада Нивских ГЭС;
- выполнена реконструкция ОРУ 330 кВ ГЭС-15 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС с заменых разъединителей;
- выполнены работы по реконструкции гидромеханического оборудования щитового отделения гидроагрегата № 1 ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС;
- на ГЭС-15 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС выполнены работы по замене системы возбуждения с реконструкцией релейной защиты и автоматики, замене регулятора скорости, модернизации узла маслonaпорной установки с заменых насосов;
- завершена модернизация пьезометров плотины с оснащением их датчиками ПДС на Нижне-Териберской ГЭС Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС.

В результате мероприятий по автоматизации систем контроля и учета энергоресурсов (АСКУЭ) в 2014 году:

- введены в промышленную эксплуатацию система АИИС КУЭ на ГЭС-9,12 Каскада ладожских ГЭС, Северной ТЭЦ филиала «Невский»;
- введены в промышленную эксплуатацию система СОТИАССО на ГЭС 4,5,6 Каскада Пазских ГЭС и ГЭС-9 Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский» и Нарвской ГЭС-13 филиала «Невский»;
- введены в опытную эксплуатацию система СОТАИССО ГЭС -1,2 Каскада Сунских ГЭС и ГЭС-3 Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский».

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.

Также, в 2014 году во всех структурных подразделениях Компании выполняются работы по проектам по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ОАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России.

7.3. Новые системы и технологии

Наиболее крупные работы в части проектов «ИТ-инфраструктура» в 2014 году:

- завершено строительство ВОЛС на участке ГЭС 12 - п. Верхнетулумский филиала «Кольский», на участке Волховская ГЭС-6 - Нижне – Тулумская ГЭС-9 филиала «Невский»;
- завершен очередной этап по Модернизации АТС филиала «Кольский» и филиала «Невский»;
- завершено строительство ЛВС на ТЭЦ-7 филиала «Невский»;
- создан узел связи на ПС -20 «Паша2» филиала «Невский».

Кроме того, были выполнены работы по созданию и модернизации систем управления, серверами, сетевыми и/или периферийными устройствами, системами хранения и резервирования данных, программным обеспечением, систем связи и телекоммуникаций, систем безопасности предприятия.

По итогам реализации проектов в части «Корпоративных систем управления» завершено внедрение следующих систем:

- 1С: Инвестиции – Автоматизированная система управления инвестиционной деятельностью ОАО «ТГК-1» на платформе 1С в части блока «Бюджетирование»;
- 1С: НСИ - Единая система нормативно-справочной информации в части реестров контрагентов и договоров ОАО «ТГК-1» на платформе 1С;
- 1С: Документооборот на платформе 1С;
- ИС БТН - "База технологических нарушений/инцидентов на платформе 1С.

7.4. Ключевые задачи инвестиционной деятельности в 2015 году

В 2015 г. реализация инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» будет направлена на завершение обязательств по проектам ДПМ, реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2015 году:

- Завершение первого этапа строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ-14 и ввод объекта в эксплуатацию;
- Начало работ по второму этапу строительства ОВК на Первомайской ТЭЦ-14 для полного вывода из эксплуатации генерирующего оборудования «старой» части Первомайской ТЭЦ, а также зданий и сооружений;
- Разработка проектной документации по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС;
- Продолжение строительных работ по реконструкции гидротехнических сооружений на Каскаде Вуоксинских ГЭС, завершение реконструкции водоприемников гидроагрегатов ст. № 3 Светогорской ГЭС-11 и ст. № 1 Лесогорской ГЭС-10;
- Выполнение работ и поставки оборудования для осуществления технологического присоединения Северной ТЭЦ-21, Автовской ТЭЦ-15, Василеостровской ТЭЦ-7, Правобережной ТЭЦ-5 и Центральной ТЭЦ;
- Повышение надежности оборудования ГЭС и ТЭЦ;
- Ввод в эксплуатацию объектов АСКУЭ, телемеханики и связи.

В части реализации проектов классов 3.1 «Обязательные», 4 «Надежность», 5.1, 5.2, 5.3 «Прочие Надежность», 5.6 «ИТСО» в 2015 году запланировано:

- реализация проектов с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышения эффективности работы оборудования, повышения тепловой экономичности и энергосбережения, снижения расходов, связанных с эксплуатацией оборудования, снижение штрафов и непредвиденных расходов,
- осуществление проектов, связанных с исполнением предписаний надзорных органов (Ростехнадзор, Росприроднадзор, Роспотребнадзор, МЧС и т.д.) и с приведением объектов в соответствие с законодательными нормами и требованиями системного оператора;
- реализация проектов по реконструкции и модернизации объектов станций, позволяющие исполнить обязательства по технологическому присоединению в соответствии с заключенными договорами и с учетом перспективных подключений.
- реализация проектов по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ТГК-1» к единым стандартам ОАО «Газпром» и РД 78.36.006-2005 МВД России,
- завершение работ, начатых к реализации в 2014 году.

Реализация проектов классов 3.3 «АСКУЭ», 3.2 «Информационные технологии», 5.4 «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 СОТИ АССО.

В 2015 году планируется полное завершение работ и ввод в эксплуатацию по проектам модернизации АИИС КУЭ и СОТИ АССО на Каскаде Пазских ГЭС, Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

В 2015 году планируется полное завершение работ и ввод в эксплуатацию по проектам модернизации АИИС КУЭ на Автоводской ТЭЦ-15, Нарвской ГЭС-13 филиала «Невский» и на

Каскаде Нивских ГЭС филиала «Кольский».

В 2015 году планируется полное завершение работ и ввод в эксплуатацию по проектам модернизации СОТИ АССО на Каскаде Сунских ГЭС, Каскаде Выгских ГЭС филиала «Карельский».

Кроме того, планируется продолжение строительства ВОЛС в филиалах «Кольский» и «Карельский», а также реализация проектов по созданию и модернизации систем управления, серверами, сетевыми и/или периферийными устройствами, системами хранения и резервирования данных, программным обеспечением, систем связи и телекоммуникаций, систем безопасности предприятия.

Реализация проектов класса 3.5 «Технологическое присоединение» направлена на выполнение работ по реконструкции и модернизации объектов станций, позволяющих исполнить обязательства по технологическому присоединению в соответствии с заключенными договорами и с учетом перспективных подключений.

В 2015 году планируются выполнить работы на Автоводской ТЭЦ, Василеостровской ТЭЦ и Северной ТЭЦ в соответствии с утверждённым тарифом на подключение.

В потенциальной зоне теплоснабжения Автоводской ТЭЦ (ТЭЦ-15) филиала «Невский» находятся объекты капитального строительства, связанные с застройкой территории, ограниченной Обводным каналом, Московским проспектом, Благодатной улицей и линией Балтийской железной дороги. Прирост тепловой нагрузки в перспективе до 2025 года с учетом мероприятий по энергосбережению составляет – 220 Гкал/ч.

В потенциальной зоне теплоснабжения Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) филиала «Невский», ЗАО «Терра Нова» реализовывает в западной части Васильевского острова Санкт-Петербурга крупнейший в Европе проект по образованию и комплексному развитию территории – Морской фасад. Прирост тепловой нагрузки в перспективе до 2017 года составляет – 200 Гкал/ч.

В потенциальной зоне теплоснабжения Северной ТЭЦ-21 филиала «Невский» находятся объекты капитального строительства МО «Новодевятикинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского района Ленинградской области. Прирост тепловой нагрузки в перспективе до 2016 года составляет – 97 Гкал/ч.

В части реализации проектов класса 5.5 «Корпоративные системы управления» в 2015 году планируется создание отраслевой программной оболочки на базе платформы SAP, интегрируемой с информационно-управляющей системой предприятия (ИУС П).

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 96,2% 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 (газ поставляемый сверх объемов, зафиксированных в базовом договоре поставки газа). Средневзвешенные цены на газ увеличились по сравнению с 2013 годом на 8,6%. Повышение обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

По итогам 2014 года доля затрат на топливо составила 42,7% от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2014 году сократились на 1 608 млн. руб. (-6,0%) по отношению к 2013 году и составили 25 369 млн. руб. Снижение расходов на топливо обусловлено уменьшением объемов выработки электрической и тепловой 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 2014 году отмечалось значительное снижение водности на ГЭС филиалов Компании.

Налогообложение

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

За 2014 год ОАО «ТГК-1» получена чистая прибыль в размере 3 475 млн. руб. Сумма налогов и взносов, начисленных Обществом за этот же период, составляет 5 855,9 млн. руб., в том числе в Федеральный бюджет – 3 717,2 млн. руб., региональный и местные бюджеты – 2 138,7 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.

Учетная политика Общества утверждена приказом ОАО «ТГК-1» № 187 от 30 декабря 2014 г.

ОАО «ТГК-1» организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-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. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством.

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, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

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 ведется в рублях с копейками.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-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 г. № 26н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

На основании Приказа Руководителя Общества 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 (с изменениями и дополнениями).

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 по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса. Расходы будущих периодов, относящихся к текущему году, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

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.

Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. 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 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.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

Отложенные налоги

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

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 реализации продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом основными принципами учета и распределения затрат, составления отчетов по себестоимости.

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

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.

Налоговый учет

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

Изменение учетной политики может производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности экономического субъекта.

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

8.3. Анализ финансовых результатов по РСБУ

Таблица 34. Отчет о финансовых результатах за 2013-2014 гг., тыс. руб.

Отчет о финансовых результатах, тыс. руб.	За 2014 г.	За 2013 г.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	65 172 916	67 472 017
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	39 480 881	43 223 426
электроэнергии и мощности на экспорт	717 353	930 013
теплоэнергии	24 460 918	22 979 548
прочих товаров, продукции, работ, услуг	513 764	339 030
Себестоимость продаж	(59 445 057)	(61 056 913)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(32 399 999)	(35 805 717)
электроэнергии и мощности на экспорт	(241 111)	(257 297)
теплоэнергии	(26 633 063)	(24 855 211)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(170 884)	(138 688)
Валовая прибыль	5 727 859	6 415 104
Прибыль от продаж	5 727 859	6 415 104
Доходы от участия в других организациях	0	1 299
Проценты к получению	275 097	204 757
Проценты к уплате	(1 757 115)	(1 976 105)
Прочие доходы	3 809 890	3 673 691
Прочие расходы	(4 442 311)	(4 124 324)
Прибыль до налогообложения	3 613 420	4 194 422
Текущий налог на прибыль	(281 942)	-
В т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	109 269	185 370
Изменение отложенных налоговых обязательств	(21 516)	(1 317 897)
Изменение отложенных налоговых активов	(427 500)	293 643
Прочее	592 659	47 979
Чистая прибыль	3 475 121	3 218 147

Выручка

Выручка Компании в 2014 году сформировалась за счет продаж тепловой энергии, электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, поставок на экспорт, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг.

По итогам 2014 года выручка ТГК-1 снизилась на 3,4 % по сравнению с 2013 годом и составила 65 173 млн. руб. Падение суммарной выручки связано со снижением объемов продажи электроэнергии на РСВ (-10,9%) из-за общего снижения спроса и стагнации электропотребления в регионах деятельности Компании, отказом от поставок электрической энергии по СДД для ОАО «СУАЛ», а также уменьшением поставок на экспорт на 30% из-за сложившейся неблагоприятной конъюнктуры на оптовом рынке биржевой площадки Nord Pool.

Рис. 23. Структура выручки в 2013-2014 гг., млн. руб.



Таблица 35. Структура выручки в 2013-2014 гг.

	2013		2014		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	44 154	65,4	40 198	61,7	-9,0
Электроэнергия и мощность в регулируемом секторе	4 804	7,1	5 291	8,1	10,1
Электроэнергия и мощность в конкурентном секторе	38 334	56,8	34 110	52,3	-11,0
Электроэнергия на экспорт	930	1,4	717	1,1	-22,9
Электроэнергия на розничном рынке	86	0,1	80	0,1	-7,0
Тепловая энергия	22 979	34,1	24 461	37,5	6,4
Прочая продукция, работы, услуги	339	0,5	514	0,8	51,6
Выручка всего	67 472	100	65 173	100	-3,4

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

По итогам 2014 года выручка от реализации электроэнергии и мощности уменьшилась на 9% по сравнению с 2013 годом и составила 40 198 млн. руб. против 44 154 млн. руб. годом ранее. Доля выручки от реализации электрической энергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка в структуре суммарной выручки ТГК-1 выросла на 1 п.п. по сравнению с 2013 годом и составила 8,1% (5 291 млн. руб.). В то же время доля выручки от реализации в конкурентном секторе снизилась до 52,4% против 56,8% годом ранее и составила 34 110 млн. руб. Выручка от реализации электроэнергии на экспорт и на розничном рынке составила соответственно 717 млн. руб. и 80 млн. руб., что эквивалентно 1,1% и 0,1% в общем объеме выручки Компании.

Выручка от реализации тепловой энергии

По итогам 2014 года выручка от реализации тепловой энергии увеличилась на 6,4% по сравнению с 2013 годом и составила 24 461 млн. руб. против 22 979 млн. руб. годом ранее. Увеличение выручки от реализации тепловой энергии связано с ростом средних тарифов на тепловую энергию на 9,9% относительно величин 2013 года.

В 2014 году доля выручки от реализации тепловой энергии в общем объеме выручки Компании увеличилась на 3,5 п.п. и составила 37,5%.

Выручка от реализации прочей продукции, работ и услуг

По итогам 2014 года выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг выросла на 51,6% по сравнению с 2013 годом и составила 514 млн. руб. против 339 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 2014 году составила 0,8%, увеличилась на 0,3 п.п. по сравнению с 2013 годом.

Рентабельность продаж

Рентабельность продаж Компании по итогам 2014 года снизилась до 8,79% при 9,51% в 2013 году, в связи со снижением валовой прибыли.

Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2014 году составила 59 445 млн. руб., в том числе по основной деятельности – 59 274 млн. руб., по неосновной – 171 млн. руб.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (32 641 млн. руб.) и теплоэнергии (26 633 млн. руб.).

Таблица 36. Структура себестоимости по основной деятельности в 2013-2014 гг.

Наименование	2013		2014		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость по основному виду деятельности, всего	60 918	100,0	59 274	100,0	-2,7
Топливо	26 977	44,3	25 369	42,8	-6,0
Покупная энергия	6 500	10,7	5 230	8,8	-19,5
Вода на технологические нужды	2 441	4,0	2 411	4,1	-1,2
Ремонт основных средств	1 945	3,2	2 022	3,4	4,0
ФОТ и страховые взносы	4 801	7,9	4 877	8,2	1,6
Амортизация	7 508	12,3	7 765	13,1	3,4
Транзит теплоэнергии	6 105	10,0	6 932	11,7	13,5
Услуги на оптовом и розничном рынках	818	1,3	836	1,4	2,2
Аренда	195	0,3	215	0,4	10,3
Налоги	963	1,6	908	1,5	-5,7
Прочие	2 665	4,4	2 709	4,6	1,7

Таблица 37. Себестоимость производства электроэнергии в 2013-2014 гг.

Наименование	2013		2014		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость всего	36 063	100,0	32 641	100,0	-9,5
Топливо	15 430	42,8	13 641	41,8	-11,6
Покупная энергия	6 285	17,4	5 022	15,4	-20,1
Вода на технологические нужды	334	0,9	176	0,5	-47,3
Ремонт основных средств	1 454	4,0	1 422	4,4	-2,2
ФОТ и страховые взносы	3 194	8,8	3 100	9,5	-2,9
Амортизация	6 033	16,7	5 969	18,2	-1,1
Услуги на оптовом и розничном рынках	818	2,3	836	2,6	2,2
Аренда	135	0,4	141	0,4	4,4
Налоги	746	2,1	686	2,1	-8,0
Прочие	1 634	4,6	1 648	5,0	0,9

Таблица 38. Себестоимость производства теплоэнергии в 2013-2014 гг.

Наименование	2013		2014		Δ (%)
	млн. руб.	доля, %	млн. руб.	доля, %	
Себестоимость всего	24 855	100,0	26 633	100,0	7,2
Топливо	11 547	46,5	11 728	44,0	1,6
Покупная энергия	215	0,9	208	0,8	-3,3
Вода на технологические нужды	2 107	8,5	2 235	8,4	6,1
Ремонт основных средств	491	2,0	599	2,2	22,0
ФОТ и страховые взносы	1 607	6,5	1 777	6,7	10,6
Амортизация	1 475	5,9	1 796	6,7	21,8
Транзит теплоэнергии	6 105	24,5	6 931	26,0	13,5
Аренда	59	0,2	74	0,3	25,4
Налоги	218	0,9	222	0,8	1,8
Прочие	1 031	4,1	1 064	4,0	3,2

В сравнении с 2013 годом себестоимость по основной деятельности снизилась на 1 644 млн. руб.

Основными причинами изменения себестоимости является снижение расходов на топливо в связи с сокращением объемов производственной программы на ТЭЦ, уменьшением расходов на покупку электроэнергии, ростом затрат на транзит тепловой энергии, связанное с ростом тарифов.

Прибыль

Прибыль от продаж в 2014 году снизилась на 687,2 млн. руб. и составила 5 727,9 млн.руб. Прибыль до налогообложения составила 3 613,4 млн. руб. Чистая прибыль компании в 2014 году составила 3 475,1 млн. руб., увеличилась по сравнению с 2013 годом на 257,0 млн. руб.

Таблица 39. Динамика прибыли ОАО «ТГК-1» в 2013-2014 гг., РСБУ (млн. руб.)

	2013	2014	Δ (%)
Прибыль от продаж	6 415	5 728	-10,7
Прибыль до налогообложения	4 194	3 613	-13,9
Чистая прибыль	3 218	3 475	8,0

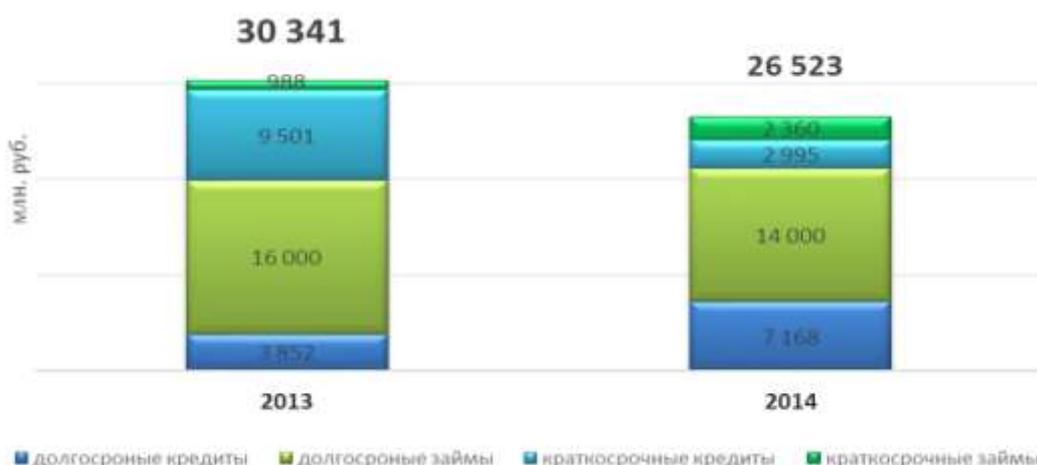
ЕВИТДА

По итогам 2014 года показатель ЕВИТДА снизился на 4,55% и составил 12 870,6 млн руб., что является следствием снижения объемов реализации электроэнергии и мощности, а также снижение отпуска тепловой ввиду повышенной температуры наружного воздуха в осенне-зимний период.

Кредитный портфель

Кредитный портфель по итогам 2014 года снизился и составил 26 523 млн. руб. В структуре заемного капитала на отчетную дату произошли изменения в сторону увеличения долгосрочных заемных ресурсов до 21 168 млн. руб. и снижения краткосрочных обязательств компании до 5 355 млн. руб. Общий объем кредитов снизился с 44,01% до 38,32%, а общая величина займов, соответственно, увеличилась с 55,99% до 61,68%. Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Общество полностью удовлетворяет ковенантам, предписанным в кредитных соглашениях.

Рис. 24. Структура кредитного портфеля ОАО «ТГК-1»



Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю

Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю по итогам 2014 года составила 8,11%, что ниже уровня 2013 года на 0,29%. Снижение уровня средневзвешенной ставки по кредитам в 2014 году связано с наличием в составе кредитного портфеля долгосрочных кредитов, привлеченных в 2013 году по сравнительно низким ставкам и взвешенным новым привлечениям в течении 2014 года, в том числе, используя возможность привлечения внутрикорпоративных займов. Также нивелировать повышение средневзвешенной ставки по кредитному портфелю по итогам 2014 года способствовал тот факт, что пересмотр кредитными организациями процентных ставок в сторону повышения коснулся лишь части кредитного портфеля в 4 кв. 2014 г.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности компании

Бухгалтерский баланс

(тыс. руб.)

Наименование статей	На 31.12.2013	На 31.12.2014
I ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	24 028	20 078
Основные средства	76 314 764	75 134 715
Незавершенное строительство	9 458 159	8 844 670
Доходные вложения в материальные ценности	0	0

Долгосрочные финансовые вложения	14 167 125	15 534 126
Отложенные налоговые активы	575 007	67 150
Прочие внеоборотные активы	219 790	224 209
Итого по разделу I	100 758 873	99 824 948
II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	2 432 422	2 518 716
НДС по приобретённым ценностям	182 086	187 129
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	281 436	577 688
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	15 459 916	13 684 765
Краткосрочные финансовые вложения	1 820 198	835 835
Денежные средства	186 782	1 977 751
Прочие оборотные активы	250 532	257 767
Итого по разделу II	20 613 371	20 039 651
БАЛАНС	121 372 244	119 864 599
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	32 997 502	32 969 109
Резервный капитал	758 663	919 570
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	7 046 864	9 745 841
Итого по разделу III	79 346 443	82 177 934
IV ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	19 852 260	21 167 908
Отложенные налоговые обязательства	5 016 680	4 337 115
Прочие долгосрочные обязательства	0	48 093
Итого по разделу IV	24 868 940	25 553 116
V КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Займы и кредиты	10 488 631	5 355 128
Кредиторская задолженность	6 438 774	6 591 693
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
Доходы будущих периодов	0	0
Резерв предстоящий расходов и платежей	229 456	186 728
Прочие краткосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу V	17 156 861	12 133 549
БАЛАНС	121 372 244	119 864 599

Структура активов

По состоянию на 31.12.2014г. валюта баланса составляет 119 864 599 тыс. руб. Внеоборотные активы в денежном выражении составляют 99 824 948 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов компании равна 83,28%, из которых большая часть приходится на основные средства – 62,68% или 75 134 715 тыс. руб. Снижение доли внеоборотных активов в стоимостном выражении является следствием уменьшения основных средств по причине продажи активов Ондской ГЭС.

Рис. 25. Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2014 г.



Незавершенное строительство в составе активов составляет 7,38% или 8 844 670 тыс. руб. Данный показатель за отчетный период снизился на 613 489 тыс.руб., что свидетельствует о продолжении проведения ряда работ по модернизации и реконструкции производства и вводе основных средств в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

На долгосрочные финансовые вложения приходится 12,96% от валюты баланса, в состав которых входят акции дочерних и зависимых обществ таких как ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ОАО «Хибинская тепловая компания» и ООО «ТГК-Сервис», а также займы, выданные Обществом ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2014г. в размере 1 380 000 тыс.руб. в рамках реализации плана по реструктуризации задолженности ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «ТГК-1».

На прочие внеоборотные активы компании (в т.ч. отложенные налоговые активы) приходится 0,24% и на нематериальные активы – 0,02%.

Общая доля оборотных активов в суммарных активах на отчетную дату составляет 16,72%, что в денежном выражении составляет 20 039 651 тыс.руб. По итогам 2014 года оборотные активы компании по сравнению с 2013 годом снизились на 573 720 тыс.руб., что, главным образом, является следствием снижения текущей дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 1 277 561 тыс.руб., прочих дебиторов на 468 758 тыс.руб. и краткосрочных финансовых вложений на 984 363 тыс.руб.

Таблица 40. Динамика дебиторской задолженности ОАО «ТГК-1» (тыс.руб.)

Динамика дебиторской задолженности ТГК -1 (тыс.руб.)	31.12.2013	31.12.2014
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	281 436	577 688
покупатели и заказчики	281 022	549 128
прочие дебиторы	414	28 560
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	15 459 916	13 684 765
<i>в том числе:</i>		
покупатели и заказчики	12 069 462	10 841 901
<i>из них:</i>		
при продаже электроэнергии внутри группы	4 648 200	4 128 986

посредники при продаже электрической и тепловой энергии	373 294	390 803
прочие потребители электрической и тепловой энергии	6 487 122	5 832 169
другие покупатели и заказчики	560 846	489 943
векселя к получению	0	0
авансы выданные	1 223 432	1 144 600
<i>в том числе:</i>		
поставщикам электрической и тепловой энергии	17	185
поставщикам топлива	334 355	464 590
поставщикам материалов	4 141	5 233
строительным организациям	857 445	346 113
ремонтным организациям	21 122	203 922
поставщикам услуг	2 259	124 558
прочие авансы выданные	4 093	0
прочие дебиторы	2 167 021	1 698 263
<i>в том числе:</i>		
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	49 236	49 013
переплата по налогам в федеральный бюджет	7 383	12 298
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	298 390	78 871
переплата по налогам в местные бюджеты	213	2 944
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	2 224	4 389
векселя к получению	0	436 643
другие дебиторы	1 809 575	1 114 105

По состоянию на 31.12.2014 г. общая сумма дебиторской задолженности составляет 14 262 453 тыс. руб. По итогам 2014 года дебиторская задолженность снизилась в результате сокращения текущей дебиторской задолженности. На 31.12.2014 г. в составе текущей дебиторской задолженности основная часть приходится на дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и составляет 10 841 901 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 31.12.2014 г. снизилась и составляет 1 144 600 тыс. руб. Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров. Основными контрагентами по авансам выданным являются ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг», ООО «ТГК-Сервис», ОАО «Электроцентромонтаж» и др. Общество проводит постоянную работу по взысканию дебиторской задолженности.

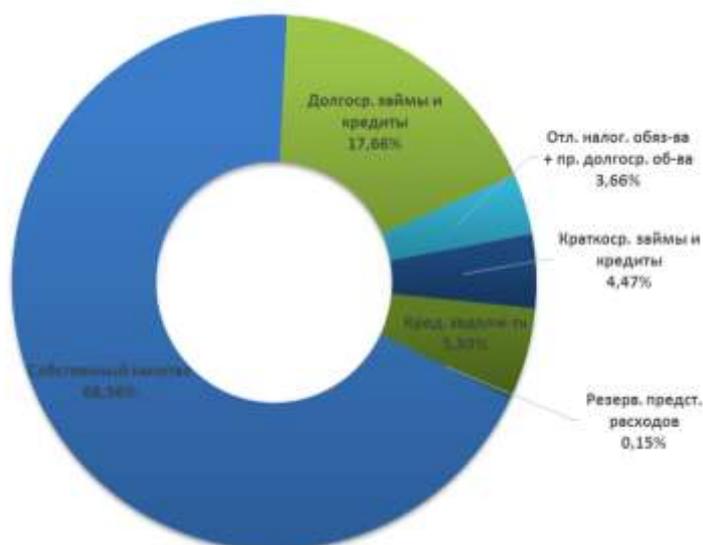
Краткосрочные финансовые вложения компании в 2014 году сократились до 835 835 тыс. руб. за счет реструктуризации долга ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «ТГК-1». Денежные средства по состоянию на 31.12.2014 г. составили 1 977 751 тыс. руб.

Величина чистых активов компании на 31.12.2014 г. составляет 82 177 934 тыс. руб. Она представляет собой стоимостную оценку имущества организации после формального или фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Уставный капитал Общества на 31.12.2014 г. меньше величины чистых активов компании, что удовлетворяет требованиям ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах».

Структура пассивов

Пассивы компании представлены такими разделами баланса как «Капитал и резервы», «Долгосрочные обязательства» и «Краткосрочные обязательства». Наибольший удельный вес по данным финансовой отчетности по состоянию на 31.12.2014г. приходится на третий раздел баланса – «Капитал и резервы» – 68,56% от валюты баланса или 82 177 934 тыс. руб., из которых на уставный капитал приходится 38 543 414 тыс. руб., на добавочный капитал – 32 969 109 тыс. руб. и резервный капитал – 919 570 тыс. руб. Величина резервного фонда по состоянию на 31.12.2014г. составила 1,12% от величины уставного капитала Общества.

Рис. 26. Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2014 г.



Долгосрочные обязательства представлены долгосрочными кредитами и займами, отложенными налоговыми обязательствами и прочими долгосрочными обязательствами, которые на отчетную дату составляют 21 167 908 тыс. руб., 4 337 115 тыс. руб. и 48 093 тыс. руб. соответственно.

Краткосрочные займы и кредиты по итогам 2014 года в валюте баланса составляют 4,47% или 5 355 128 тыс. руб. В целом кредитный портфель Общества снизился на 3 817 854 тыс. руб. Чистый долг компании (суммарные обязательства за вычетом наиболее ликвидных активов компании) на отчетную дату составляет 23 709 451 тыс. руб., что ниже уровня 2013 года на 16,32%.

Рис. 27. Чистый долг ОАО «ТГК-1» в 2013-2014 гг.



На 31.12.2014 г. общая сумма кредиторской задолженности увеличилась на 152 919 тыс. руб., что является следствием роста кредиторской задолженности перед поставщиками электроэнергии и теплоэнергии, поставщиками топлива и другими поставщиками и подрядчиками.

Таблица 41. Динамика кредиторской задолженности ОАО «ТГК-1» (тыс.руб.)

Динамика кредиторской задолженности ТГК-1, (тыс.руб.)	31.12.2013	31.12.2014
Кредиторская задолженность	6 438 774	6 591 693
в том числе:		
Поставщики и подрядчики	3 604 984	4 472 092
из них:		
Поставщики э/э и т/э	362 678	465 860
Поставщики топлива	588 302	595 453
Строительные организации	1 502 441	1 306 833
Ремонтные организации	582 693	450 465
Другим поставщикам и подрядчикам	568 870	1 653 481

Векселя к уплате	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	159 063	159 559
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	85 107	76 350
Задолженность по налогам и сборам	770 012	1 194 056
Авансы полученные	387 169	428 133
Прочие кредиторы	1 432 439	261 503

По состоянию на 31.12.2014 г. на кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками приходится 67,84% от общей величины кредиторской задолженности или 4 472 092 тыс. руб., на задолженность по налогам и сборам – 18,11% или 1 194 056 тыс. руб., на задолженность по авансам полученным – 6,50% или 428 133 тыс. руб., на задолженность по прочим кредиторам – 3,97% или 261 503 тыс. руб., на задолженность по оплате труда перед персоналом – 2,42% или 159 559 тыс. руб. и на задолженность перед государственными и внебюджетными фондами – 1,16% или 76 350 тыс. руб. Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров.

Анализ ликвидности

Таблица 42. Анализ ликвидности ОАО «ТГК-1»

Показатели ликвидности	На 31.12.2013	На 31.12.2014
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,12	0,24
Коэффициент быстрой ликвидности	1,05	1,40
Коэффициент текущей ликвидности	1,20	1,63
Коэффициент финансовой независимости	0,65	0,69

СВОД

Значения показателей ликвидности на отчетную дату свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии ОАО «ТГК-1» и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для удовлетворения требований кредиторов. Так коэффициент абсолютной ликвидности отражает, что Общество может досрочно погасить 24% текущих обязательств. Высокий уровень значений показателей быстрой и текущей ликвидности является результатом планомерной работы по управлению кредитной позицией менеджмента Компании для поддержания необходимого уровня ликвидности и характеризует общую обеспеченность ОАО «ТГК-1» оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения его обязательств. Уровень суммарных обязательств в пассивах ОАО «ТГК-1» составляет 31,00%, что находится в пределах допустимого с точки зрения обеспечения необходимого уровня финансовой устойчивости компании. Общество удовлетворяет всем лимитам, устанавливаемым согласно внутренним нормативным документам.

Анализ рентабельности

Таблица 43. Анализ рентабельности ОАО «ТГК-1»

Показатели рентабельности	2013	2014
Рентабельность от реализации продукции	9,51%	8,79%
Рентабельность основной деятельности	10,51%	9,64%
Рентабельность совокупного капитала	3,46%	3,01%
Рентабельность собственного капитала	4,10%	4,28%
Рентабельность по EBITDA	19,98%	19,75%

СВОД

Показатели рентабельности по итогам 2014 года демонстрируют отрицательную динамику. Основными причинами уменьшения значений данных показателей (кроме рентабельности собственного капитала) стали снижение объемов реализации электроэнергии в результате снижения спроса на РСВ, снижения объемов экспорта электроэнергии, низкой водности, снижения средней

цены реализации мощности в рамках ДПМ; снижение отпуска тепловой энергии вследствие более теплой погоды в осенне-зимний период; рост затрат на транзит тепловой энергии, связанное с ростом тарифов. Рентабельность совокупного капитала по итогам 2014 года также сократилась по причине резкого падения курса рубля в 4 кв. 2014г., которое привело к росту расходов, сопряженных с валютными обязательствами Общества. Однако стоит отметить, что негативное влияние на показатели рентабельности было смягчено за счет оптимизации загрузки производственных мощностей в пользу эксплуатации новых энергоблоков, роста цен на электроэнергию на РСВ и повышения тарифов на тепловую энергию. Показатель рентабельности собственного капитала, несмотря на роста собственного капитала компании на 2 831 491 тыс.руб., продемонстрировал положительную динамику за счет роста чистой прибыли ОАО «ТГК-1» по итогам 2014 года на 7,99%, благодаря реализации части активов компании и снижению налоговой нагрузки.

Анализ деловой активности

Таблица 44. Анализ деловой активности ОАО «ТГК-1»

Показатели деловой активности	2013	2014
Производительность труда, (тыс. руб./чел.)	9 692,86	9 567,37
Фондоотдача	0,88	0,87
Фондовооруженность, (тыс. руб.)	10 963,19	11 029,76
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	4,49	4,41
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	80,26	81,65
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	24,97	23,93
Период оборачиваемости запасов (в днях)	14,42	15,05
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	11,50	11,05
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	31,30	32,59
Продолжительность операционного цикла (в днях)	94,68	96,70
Продолжительность финансового цикла (в днях)	63,38	64,10

СВОД

Показатели деловой активности по итогам 2014 года свидетельствуют о снижении производительности труда, росте фондовооруженности и об увеличении операционного и финансового циклов на 2,02 дня и 0,72 дня соответственно. Отклонения последних показателей для капиталоемких отраслей являются некритичными. Подобная динамика является следствием недостаточного роста выручки компании в результате общего спада потребления электроэнергии, низкой водности, снижения средней цены реализации мощности в рамках ДПМ, снижения отпуска тепловой энергии в виду теплой погоды в осенне-зимний период, а также роста расходов компании, связанных с транзитом теплоэнергии.

8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО

Таблица 45. Основные показатели, млн руб.

	2014	2013	Δ, %
Выручка	68 996	69 853	-1,2
Операционные расходы	(62 500)	(59 962)	4,2
Операционная прибыль	6 496	9 891	-34,3
ЕВИТДА*	13 209	16 298	-19
Скорректированная ЕВИТДА**	16 162	17 038	-5,1
Прибыль до налогообложения	3 871	7 897	-51
Прибыль	4 149	6 768	-38,7
Скорректированная прибыль**	7 102	7 508	-5,4
Итого активов	150 330	150 602	-0,2

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

** Для скорректированных значений исключено влияние статьи «Резерв / (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности».

Консолидированная выручка компании за 2014 г. составила 68 996 млн руб., что на 1,2% меньше, чем за 2013 г. На увеличение выручки оказали влияние:

- снижение на 16,3% объема реализации электроэнергии на РСВ в результате сокращения спроса из-за теплой погоды и приоритетной загрузки АЭС;
- сокращение объема продаж в КОМ на 15,8% в связи с прохождением КОМ 2014 года с меньшим объемом отобранной мощности;
- сокращение объема экспорта электроэнергии в связи с неблагоприятной рыночной конъюнктурой на рынке Nord Pool;
- низкой водности на протяжении 1-3 кварталов 2014 года.

Таблица 46. Структура выручки, млн руб.

	2013	2014	Δ, %
Тепловая энергия	25 952	27 691	6,7
Электроэнергия	27 928	26 196	-6,2
Мощность	13 876	13 205	-4,8
Экспорт	930	717	-22,9
Прочая реализация	1 082	1 107	2,3
Поставки на розничный рынок	86	80	-6,2
Итого выручка	69 853	68 996	-1,2

Операционные расходы Компании за 12 месяцев 2014 г. выросли на 4,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 62 500 млн руб.

Таблица 47. Структура операционных расходов, млн руб.

	2013	2014	Δ, %
Государственные субсидии	437	562	28,6
Операционные расходы:	(60 121)	(60 661)	0,9
Постоянные расходы	(15 129)	(15 664)	3,5
Переменные расходы	(38 585)	(38 284)	-0,8
Амортизация ОС, НМА и инвестиционной собственности	(6 407)	(6 713)	4,8
(Начисление)/восстановление резерва под обесценение основных средств за год	(740)	(2 953)	299,1
Прочие операционные доходы	462	552	19,5
Итого операционные расходы	(59 962)	(62 500)	4,2

Переменные затраты сократились на 0,8% до 38 млрд 284 млн рублей за счет снижения расходов на топливо в связи с сокращением неэффективной выработки электроэнергии на ТЭЦ.

Постоянные затраты увеличились на 3,5% до 15 664 млн рублей в связи с ростом затрат на ремонт и техническое обслуживание, связанными с выполнением плановых ремонтов основных фондов. Также рост постоянных затрат произошел из-за увеличения резерва в 2014 году под обесценение дебиторской задолженности.

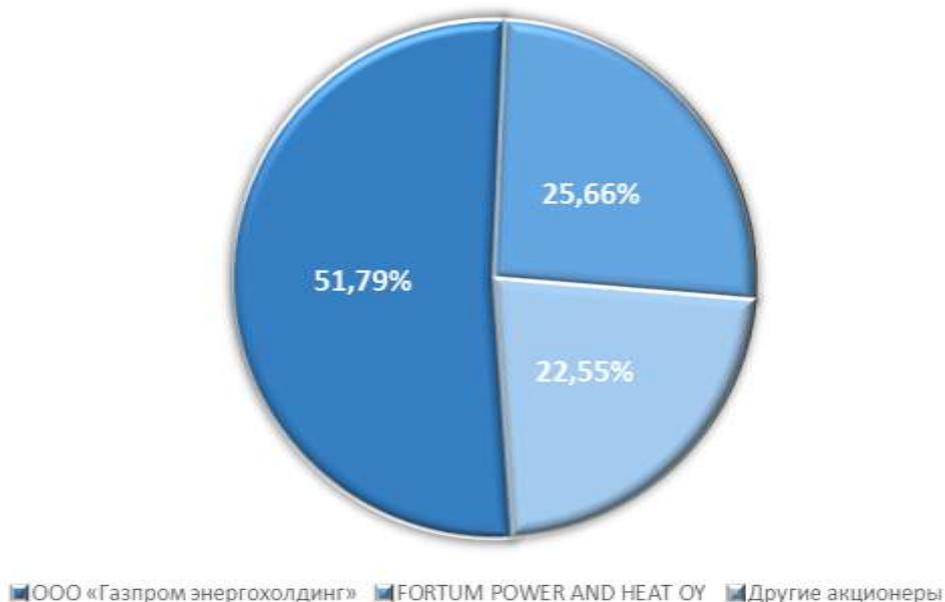
Показатель EBITDA составил 13 209 млн рублей (-19%), а прибыли - 4 149 млн рублей (-38,7%), в результате увеличения резерва под обесценение дебиторской задолженности, а также резерва под обесценение основных средств. С учетом корректировки показателей прибыли и EBITDA на величину резерва под обесценение основных средств, EBITDA составила 16 162 млн рублей (-5,1%), а прибыль - 7 102 млн рублей (-5,4%).

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. 28. Структура акционеров ОАО «ТГК-1» на 31.12.2014 г.



По состоянию на 16.05.2014 г. – дату закрытия реестра для участия во внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» – общее количество акционеров компании составило 319 979, в том числе:

- владельцы-юридические лица – 1 496,
в том числе юридические лица нерезиденты – 277;
- владельцы-физические лица – 318 328,
в том числе физические лица нерезиденты – 790;
- Федеральные органы исполнительной власти субъектов РФ – 4;
- Неустановленные владельцы – 151.

9.2. Обращение ценных бумаг

Акции

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Открытого акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ОАО «Московская Биржа»). Торги ценными бумагами проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в двух секторах: Основной рынок (Сектор Т+Акции и ДР). Акции ОАО «ТГК-1» включены в раздел «Первый уровень».

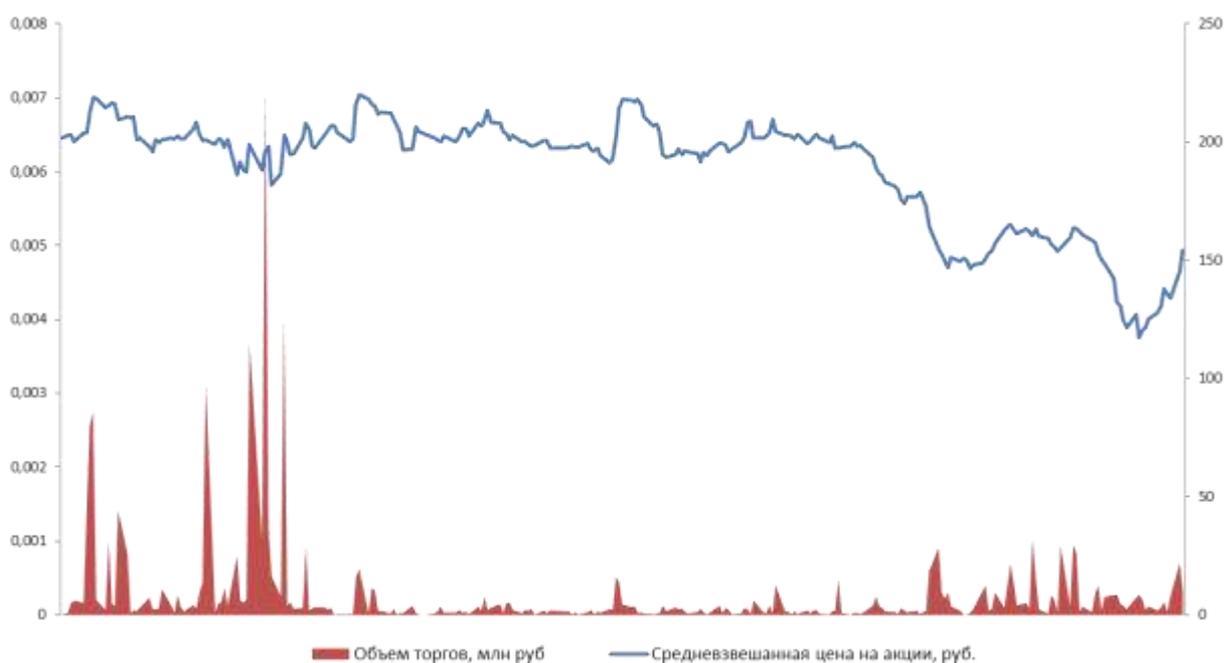
Объем торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в основном режиме торгов в 2014 г. составил 2 008,1 млн руб., что на 25,9% ниже аналогичного показателя 2013 г.

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 Первого уровня.

За 12 месяцев 2014 г. индекс ММВБ сократился на 4,7%, индекс РТС уменьшился на 43%, отраслевые индексы «ММВБ энергетика» и «РТС электроэнергетика» снизились на 22% и 53,8% соответственно. На конец 4-го квартала 2014 г. капитализация ОАО «ТГК-1» составила 19 021 174 890,78 руб. Одним из факторов, положительно влияющим на инвестиционную привлекательность акций ОАО «ТГК-1», является реализация программы повышения эффективности операционной деятельности компании.

Соблюдая требования российского и международного законодательства, а также следуя принципам информационной открытости и прозрачности, ОАО «ТГК-1» считает защиту прав акционеров и потенциальных инвесторов одной из своих приоритетных задач.

Рис. 29. Динамика торгов акциями ОАО «ТГК-1» на Московской Бирже в 2014 г. (основной режим)



Дивиденды и дивидендная политика

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24 декабря 2010 г. одобрена Дивидендная политика Общества (с принятыми изменениями по состоянию на 26.05.2011 г.). 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 16.06.2014 г., принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2013 г. в размере 0,000166988 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. 4 июля 2014 года установлена дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, составляет 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Общая сумма объявленных дивидендов ОАО «ТГК-1» по итогам 2013 г. составила 643 629 тыс. руб. или 20% от чистой прибыли. По состоянию на 31.12.2014 г. выплачено дивидендов по итогам 2013 г. на сумму 639 422 тыс. руб. или 99,3%.

Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2014 г. органами управления Компании не принималось.

Облигации

Таблица 48. Информация об облигационных выпусках ОАО «ТГК-1»

	Первый облигационный выпуск	Второй облигационный выпуск	Третий облигационный выпуск	Четвертый облигационный выпуск
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	1 000 рублей	1 000 рублей	1 000 рублей	1 000 рублей
Объем выпуска	4 000 000 штук	5 000 000 штук	2 000 000 штук	2 000 000 штук
Объем в обращении (на 31.12.2014 г.)	выпуск погашен	выпуск погашен	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	Открытая подписка, по номиналу	Открытая подписка, по номиналу	Открытая подписка, по номиналу
Торговая площадка	Московская Биржа (котировальный лист - A2)	Московская Биржа (котировальный список "Третий уровень")	Московская Биржа (котировальный список "Третий уровень")	Московская Биржа (котировальный список "Третий уровень")
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	1-4 купоны - 16,99% годовых	1 купон - 10,3% годовых	1-2 купоны - 7,6% годовых
	7-10 купоны - 8,5% годовых	5-8 купоны - 6,7% годовых	2-3 купоны - 7,6% годовых	3-4 купоны - 8,1% годовых
	11-14 купоны - 7,6% годовых	9-10 купоны - 7,25% годовых	4-5 купоны - 8,1% годовых	5-6 купоны - 8,0% годовых
			6-7 купоны - 8,0% годовых	7-20 купоны - определяет Эмитент
			8-20 купоны - определяет Эмитент	

Дата окончания ближайшего купонного периода	-	-	23.06.2015 (7 купон)	23.02.2015 (6 купон)
Досрочный выкуп*	18.03.2010: выкупленный объем - 0 шт.	11.07.2011: выкупленный объем - 2 105 813 шт.	Не предусмотрен	Не предусмотрен
	15.03.2012: выкупленный объем - 742 852 шт.	08.07.2013: выкупленный объем - 2 768 407 шт.		
	*2008: в рамках реформирования РАО «ЕЭС России» при удовлетворении требований кредиторов предъявлено к выкупу 2 856 497 шт.			
Организатор размещения	Райффайзенбанк	Газпромбанк, Газэнергопромбанк	ЗАО "ИК "Лидер"	ЗАО "ИК"Лидер"
Кредитный рейтинг	-	-	-	-

11 марта 2014 г. по облигациям облигационного займа ОАО «ТГК-1» серии 01 была выплачена номинальная стоимость в связи с окончанием срока обращения. Обязательства исполнены в полном объеме. На момент погашения, с учетом ранее выкупленных облигаций, в обращении находилась 400 651 облигация.

1 июля 2014 г. по облигациям облигационного займа ОАО «ТГК-1» серии 02 была выплачена номинальная стоимость в связи с окончанием срока обращения. Обязательства исполнены в полном объеме. На момент погашения, с учетом ранее выкупленных облигаций, в обращении находилась 125 780 облигация.

Таким образом, в настоящий момент на Московской Бирже находятся в обращении два облигационных займа ОАО «ТГК-1» серий 03-04.

Обращение ценных бумаг за рубежом

По состоянию на 31 декабря 2014 г. доля ГДР в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 0,03%, при этом количество ГДР по Правилу 144А - 16 100, ГДР по Положению S - 215 179.

Таблица 49. Общая информация о ГДР ОАО «ТГК-1»

Вид ГДР	Reg. S / спонсируемая
Коэффициент ГДР	Rule 144A / спонсируемая
Номер CUSIP	1 ГДР = 5000 обыкновенных акций
Обращение	Reg. S - 88145T206
ISIN	144A - 88145T107
	Reg. S – внебиржевой рынок
	144A – система PORTAL
	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 144А. 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 50. Изменение количества ГДР в 2014 г.

Дата	Количество			% от УК
	144А	Reg S.	Всего	
31.01.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
28.02.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
31.03.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
30.04.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
30.05.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
30.06.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
31.07.2014	183 100	220 531	403 631	0,0524
31.08.2014	183 100	215 179	398 279	0,0517
30.09.2014	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.10.2014	16 100	215 179	231 279	0,0300
30.11.2014	16 100	215 179	231 279	0,0300
31.12.2014	16 100	215 179	231 279	0,0300

9.3. Принципы и практика корпоративного управления

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Компанией в строгом соответствии с принципами, указанными в Кодексе корпоративного управления, рекомендованного Банком России, 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 2014 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 2014 г. обсуждались вопросы организационной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров и предлагаемые к рассмотрению членами комитетов.

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 2014 г. менеджмент Компании продолжил направлять свои усилия на совершенствование практики соответствия корпоративного управления Компании рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

Более подробная информация о соблюдении ОАО «ТГК-1» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления содержится в Приложении 4.

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 16.06.2014 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 2014 г. было проведено одно общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1» - Годовое общее собрание акционеров 16.06.2014 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 17.06.2013 г.

В соответствии с Положением Совет директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В состав Совета директоров входят 11 человек, из них 3 – представители компаний группы «Газпром», 3 – представители концерна Fortum Power and Heat Oy, 1 - представитель органа власти субъекта Федерации, 1 – генеральный директор ОАО «ТГК-1», 1 – генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», 2 – представители ООО «Газпром межрегионгаз».

В 2014 г. Совет директоров провел 19 заседаний, из них 3 очных и 16 заочных заседаний.

Составы Совета директоров ОАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2014 г.:

Совет директоров, избранный 16.06.2014 г. * (в 2014 году проведено 12 заседаний в данном составе)

ФИО	Должность	Количество заседаний в которых принял участие
Председатель Совета директоров		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»	12
Заместитель Председателя Совета директоров		
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор ООО «Центрэнергохолдинг»	12
Члены Совета директоров		
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, направление слияний и поглощений, Россия	10
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»	11
Ежов Сергей Викторович	Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз», заместитель генерального директора ОАО «МОЭК» по закупкам	12
Зотов Константин Юрьевич	Советник аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга	7
Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», Генеральный директор ООО «Петербургрегионгаз» (по совместительству)	12
Карпетян Карен Вильгельмович	Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз», Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк» (по совместительству)	12
Кари Йоханнес Каутинен	Вице-президент корпорации Fortum, стратегия и слияния и поглощения	9
Филиппов Андрей Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1» (до 15.11.2014 г.)	12
Чуваев Александр Анатольевич	Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, Генеральный директор ОАО «Фортум»	10

Совет директоров, действовавший в период с 17.06.2013 г. по 16.06.2014 г. * (в 2014 году проведено 7 заседаний в данном составе)

ФИО	Должность	Количество заседаний в которых принял участие
Председатель Совета директоров		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»	7
Заместитель Председателя Совета директоров		
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»	7

* Прим.: Должности указаны на момент избрания.

Члены Совета директоров		
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, направление слияний и поглощений, Россия	7
Душко Александр Павлович	Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»	7
Ежов Сергей Викторович	Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз», заместитель генерального директора ОАО «МОЭК» по закупкам	7
Казаченков Валентин Захарьевич	Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	7
Кари Йоханнес Каутинен	Вице-президент корпорации Fortum, стратегия и слияния и поглощения	7
Кукушкин Владимир Александрович	Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга	7
Филиппов Андрей Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»	7
Ходурский Михаил Леонидович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг», заместитель генерального директора по финансам ОАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭК»	7
Чуваев Александр Анатольевич	Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, Генеральный директор ОАО «Фортум»	7

Биографические сведения членов Совета директоров за последние 5 лет

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.).

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».

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Федоров Денис Владимирович, заместитель председателя Совета директоров

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

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

С 2007 г. – генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг».

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

Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Граве Ирина Вадимовна, член Совета директоров

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

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.

С 2002 г. – заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром». Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Ежов Сергей Викторович, член Совета директоров

Родился в 1972 г. Окончил в 1994 г. Российскую государственную академию физической культуры, в 2008 г. Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина.

2006 – 2012 гг. – консультант правления ОАО «Газпромбанк».

2009 – 2014 гг. – генеральный директор ООО «Спортшкола».

С 2012 г. – начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз».

С 2013 г. – заместитель генерального директора ОАО «МОЭК» по закупкам.

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Зотов Константин Юрьевич, член Совета директоров

Родился в 1986 г. В 2003 г. окончил Санкт-Петербургский Институт правления и права.

до 2010 г. – начальник юридического отдела ООО «Жилкомсервис № 3 Калининского района».

2010 – 2013 гг. – главный специалист-юрисконсульт Управления распоряжения государственной собственностью КУГИ Комитета по управлению городским имуществом.

С 2013 – Советник аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Зотов К.Ю. является членом Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ». Данное Общество действует на территории Северо-Западного федерального округа и Ленинградской области и является конкурентом ОАО «ТГК-1». Таким образом, возможен конфликт интересов в отношении Зотова К.Ю., связанного с его участием в органах управления конкурента Общества. ОАО «ТГК-1» оценивает этот конфликт интересов незначительным.

Казаченков Валентин Захарьевич, член Совета директоров

Родился в 1949 г. В 1972 г. окончил Брянский технологический институт по специальности «турбиностроение».

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

С 2007 г. – генеральный директор ООО «Калининградрегионгаз» (по совместительству).

С 2009 г. – генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Карапетян Карен Вильгельмович, член Совета директоров

Родился в 1949 г. В 1985 г. окончил Ереванский государственный университет.

2010 – 2011 гг. – мэр Администрации г. Ереван.

С 2011 г. – первый вице-президент ОАО «Газпромбанк» (по совместительству).

С 2012 г. – заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Кари Йоханнес Каутинен, член Совета директоров

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

С 2005 г. – Вице-президент представительства Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге.

С 2007 г. – Вице-президент Fortum Oyj, стратегия, слияния и поглощения.

С 2009 г. старший вице-президент корпорации Fortum, стратегия, слияния и поглощения, Член Правления.

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 по специальности «военный инженер — механик энергетических установок».

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

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

2011 – 2014 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Чуваев Александр Анатольевич, член Совета директоров

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

С 2009 г. – исполнительный вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия», член Правления.

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

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

С 2009 г. – генеральный директор ООО «Фортум Энергия».

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров 18.06.2009 г. членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций. В соответствии с положением членам Совета директоров устанавливаются следующие размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций:

- вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения;
- члены Совета директоров Общества не вправе получать иные вознаграждения и (или) компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий, за исключением указанных в Положении;
- выплата вознаграждения и (или) компенсации расходов производится Обществом путем перечисления денежных средств на личный счет члена Совета директоров или через кассу Общества;
- информация о вознаграждении и (или) компенсации расходов, выплачиваемых членам Совета директоров, раскрывается Обществом в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации установлен запрет на получение выплат от коммерческих организаций, вознаграждение не выплачивается;
- базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров;
- за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения

заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества;

- размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя), увеличивается на 50%;

- дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества;

- решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма;

- общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

- дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества;

- общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества распределяется между членами Совета директоров в равных долях, но не выплачивается членам Совета директоров принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий);

- если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется;

- компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. Документы, подтверждающие произведенные расходы, должны быть предоставлены в бухгалтерию Общества.

Таблица 51. Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров, руб.

Наименование показателя	2014
Вознаграждение за участие в работе органа управления	25 295 800
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	25 295 800

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, направление слияний и поглощений, 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	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров ОАО «ТГК-1»

Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям Совета директоров Общества

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

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

Состав комитета по бизнес-стратегии и инвестициям

Веккиля Ирья	Старший менеджер корпорации Fortum, направление слияний и поглощений
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент корпорации Fortum, направление слияний и поглощений, Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Долин Юрий Ефимович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг»
Земляной Евгений	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Николаевич	ООО «Газпром энергохолдинг»
Каутинен Кари	Вице-президент корпорации Fortum, направление слияний и поглощений, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»
Предеин Владимир Михайлович	Главный специалист отдела нормативного обеспечения и методологии в электроэнергетике Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления - начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Родин Алексей Борисович	Начальник отдела финансовых планов дочерних обществ и организаций инфраструктуры ОАО «Газпром»
Скориков Константин Константинович	Директор по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Тарасов Анатолий Владимирович	Начальник Управления перспективного развития КЭ и ИО Правительства Санкт-Петербурга

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 Фортум, направление слияний и поглощений, Россия, член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Карапетян Карен Вильгельмович	Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк», заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз»
Фёдоров Денис Владимирович	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Начальник Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»

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

Воробьев Алексей Иосифович	Заместитель главного инженера ОАО «ТГК-1»
Калашников Андрей Викторович	Начальник отдела технического перевооружения и реконструкции ООО «Газпром энергохолдинг»
Лапутко Сергей Дмитриевич	Заместитель генерального директора - главный инженер – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Левин Петр Федорович	Начальник Технического управления КЭ и ИО Правительства Санкт-Петербурга
Радченко Сергей Валерьевич	Начальник отдела технического аудита и инспекции Производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»
Фёдоров Михаил Владимирович	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»

9.4.4. Ревизионная комиссия

Порядок деятельности Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 16.06.2016 г.

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

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

Состав Ревизионной комиссии

Дашецкая Светлана Александровна	Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутреннего аудит ООО «Газпром Персонал»
Осин Никита Юрьевич	Заместитель начальника отдела Управления развития электроэнергетического сектора ОАО «Газпром»
Тельбизова Ирина Валентиновна	Заместитель начальника Управления – начальник отдела подготовки итоговых документов Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»

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%.

Таблица 52. Сведения о размере вознаграждения членам Ревизионной комиссии, руб.

Наименование показателя	2014
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	594 000
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	594 000

9.4.5. Правление и Генеральный директор

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» 18 июня 2009 года.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и вправе решать вопросы текущей деятельности в соответствии со статьей 26 Устава ОАО «ТГК-1». Генеральный директор одновременно является председателем Правления ОАО «ТГК-1».

Состав Правления на 31.12.2014 г.:

Барвинок Алексей Витальевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1» (Председатель Правления)
Антипов Александр Геннадьевич	Заместитель генерального директора, директор филиала «Кольский»
Белов Валерий Владимирович	Заместитель генерального директора, директор филиала «Карельский»
Ведерчик Вадим Евгеньевич	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
Лапутько Сергей	Заместитель генерального директора — главный инженер, директор

Дмитриевич	филиала «Невский»
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию
Маракин Юрий Вадимович	Заместитель генерального директора по корпоративной защите
Семенов Геннадий Станиславович	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
Соколов Андрей Геннадьевич	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
Станишевская Раиса Владимировна	Главный бухгалтер
Тузников Михаил Алексеевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Барвинок Алексей Витальевич (Председатель Правления, Генеральный директор)

Родился в 1971 г. В 1994 г. окончил Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, где обучался по специальности «двигатели и энергетические установки космической техники». В 1996 году получил диплом с отличием Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова по специальности «экономическое и социальное планирование».

2008-2014 гг. – заместитель генерального директора — директор по сбыту ОАО «Силовые машины».

С 2014 г. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

Родился в 1953 г. Окончил Ленинградский политехнический институт.

С 2005 г. – Генеральный директор ОАО «Мурманская ТЭЦ» (по совместительству).

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

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Белов Валерий Владимирович

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

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

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

Ведерчик Вадим Евгеньевич

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

2009-2011 гг. – начальник департамента реализации проектов капитального строительства ОАО «ТГК-1».

2011-2014 гг. – директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

С 2014 г. – заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

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

2007-2009 гг. – первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер ОАО «ТГК-1»;

С 2009 г. – заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский».

Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» - 0,000005%.

Лисицкий Эдуард Николаевич

Родился в 1973 г. Окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет.
2005-2009 гг. – начальник департамента инвестиций и капитального строительства, начальник департамента производственного планирования и технического развития, начальник департамента перспективного планирования и технического развития, начальник департамента инвестиций.
2010-2012 гг. – директор Правобережной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».
2012-2014 гг. – директор по развитию ОАО «ТГК-1».
С 2014 г. - заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1».
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Маракин Юрий Владимович

Родился в 1960 г. Окончил Калининградское Высшее Военно-морское Училище.
2008-2010 гг. – начальник отдела экономической безопасности ОАО «СОЛЛЕРС».
2010-2012 гг. – заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МОЭСК».
2012-2014 гг. – директор по корпоративной защите ОАО «ТГК-1».
С 2014 г. - заместитель генерального директора по корпоративной защите ОАО «ТГК-1».
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Семенов Геннадий Станиславович

Родился в 1965 г. Окончил Московский энергетический институт.
2002 - 2014 гг. – начальник управления разработки и сопровождения контрактов, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, руководитель Департамента торговой деятельности, руководитель Департамента торговой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
С 2014 г. – заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1», директор по работе на рынке электроэнергии ООО «Газпром энергохолдинг» (по совместительству).
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Соколов Андрей Геннадьевич

Родился в 1963 г. Окончил Ленинградский государственный университет.
2008 – 2010 гг. – заместитель генерального директора по закупкам и логистике ОАО «ТГК-1»;
2010-2014 гг. – директор по логистике ОАО «ТГК-1».
С 2014 г. – заместитель генерального директора по ресурсообеспечению ОАО «ТГК-1».
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

Родилась в 1959 г. Окончила Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса.
С 2005 г. – главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».
Доля принадлежащих акций ОАО «ТГК-1» - 0,0000001%.

Тузников Михаил Алексеевич

Родился в 1961 г. В 1985 г. окончил Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина, в 2004 г. Санкт-Петербургский государственный университет.
2007-2012 гг. – директор производственного центра «СевЗапВНИПИэнергопром – СевЗапЭнергомонтажпроект».
2012-2014 гг. – директор по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».
С 2014 г. - заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».
Акций ОАО «ТГК-1» не имеет.

Изменения в составе Правления ОАО «ТГК-1» в 2014 году.

Филиппов Андрей Николаевич

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

2009-2011 гг. – заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1»; Директор по капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

2011-2014 гг. – генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Согласно решению Совета Директоров от 14.11.2014 г. (протокол № 10 от 17.11.2014 г.), с 15.11.2014 г. Председателем Правления избран Барвинок А.В. Филиппов А.Н. покинул пост Председателя Правления в связи с уходом с позиции генерального директора ОАО «ТГК-1».

Кругляков Сергей Васильевич

Родился в 1979 г. Окончил Мурманский государственный технический университет.

2005-2010 гг. – заместитель директора по экономике и финансам Филиала «Кольский».

2010-2012 гг. – директор по экономике и финансам Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

2012-2013 гг. – начальник финансового департамента ОАО «ТГК-1», г. Санкт-Петербург.

2013-2014 гг. – директор по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».

С 2014 г. – заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».

Акция ОАО «ТГК-1» не имеет.

Согласно решению Совета Директоров от 14.10.2014 г. (протокол № 7 от 15.10.2014 г.), с 15.10.2014 г. в состав коллегиального исполнительного органа – Правления ОАО «ТГК-1» избран Семенов Г.С. Кругляков С.В. прекратил полномочия члена Правления ОАО «ТГК-1» в связи с уходом с позиции заместителя генерального директора по маркетингу и сбыту ОАО «ТГК-1».

В соответствии с Положением о Правлении ОАО «ТГК-1» членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Указанный размер суммы заработной платы членов Правления, как работников, включает налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества.

Таблица 53. Сведения о размере вознаграждения членам Правления, руб.

Наименование показателя	2014
Вознаграждение за участие в работе органа управления	180 500
Заработная плата	71 422 767,49
Премии	38 131 589
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	109 734 856,49

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

Рис. 30. Дочерние и зависимые 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 2014 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».

Основным видом деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» является выработка и реализация тепловой энергии. Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Управлением по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов Федеральной службы по тарифам РФ. Единственным видом топлива является топочный мазут.

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 (электростанции 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% долей 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 55% 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.

Доля ОАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения областного центра составляет примерно 74,3 % от общей реализации тепловой энергии.

Сегодня в составе Мурманской ТЭЦ — теплоэлектроцентраль, 2 крупнейшие котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1 111 Гкал/ч и 12 МВт и распределительная электроподстанция, обеспечивающая энергией центр города. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении – 103,5 км. Станция снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра.

26 марта 2014 года Мурманская ТЭЦ отметила 80-летний Юбилей.

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».

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».

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. Продолжались, начатые одновременно со строительством тепломагистрали, работы по реконструкции Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

В сентябре 2013 года ОАО «Хибинская тепловая компания» закончило строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировск. Проект был реализован ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств ОАО «ХТК». 2 октября 2013 года было получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию, и тепломагистраль Апатитская ТЭЦ – г. Кировск была пущена в работу. В ноябре 2013 года тепломагистраль вышла на проектную мощность, тепловая нагрузка г. Кировск и п. Кукисвумчорр была переведена на теплоснабжение от Апатитской ТЭЦ. В декабре 2013 года ОАО «ХТК» осуществило подключение системы теплоснабжения г. Кировск и микрорайона Кукисвумчорр в полном объеме с остановкой двух котельных г. Кировска и Кировского рудника, что позволило снизить мазутозависимость региона и догрузить мощности Апатитской ТЭЦ.

В 2014 году компания осуществляла операционную деятельность по передаче тепловой энергии в г. Кировск от Апатитской ТЭЦ. По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал.

В настоящее время рассматривается возможность подключения к тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировска новых потребителей, расположенных на промплощадке АНОФ-3 и п. Титан.

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.

Теплосетевой комплекс Компании территориально охватывает 11 административных районов Санкт-Петербурга и обеспечивает передачу более 45% потребляемой городом тепловой энергии. Сегодня ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» – единственная специализированная теплосетевая организация Северной столицы. В зоне ответственности Компании проживает более 2,5 млн горожан.

ООО «ТГК-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».

С 3 июня 2013 г. на основании решения участников компании изменилось фирменное наименование общества на ООО «ТГК-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-Сервис» – 26%.

10. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики

Политика управления персоналом ОАО «ТГК-1» – это система принципов и концептуальных подходов к управлению персоналом, обеспечивающих успешное развитие компании и гармоничное сочетание интересов работников, акционеров, потребителей и государства.

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.

Политика управления персоналом реализуется через систему локальных нормативных актов, разрабатываемых и выполняемых в строгом соответствии с действующим законодательством. Реализация Политики управления персоналом - ответственность руководителей всех уровней управления компании.

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 используется системный подход в развитии перечисленных выше направлений и управлении ими.

10.2. Численность и структура персонала

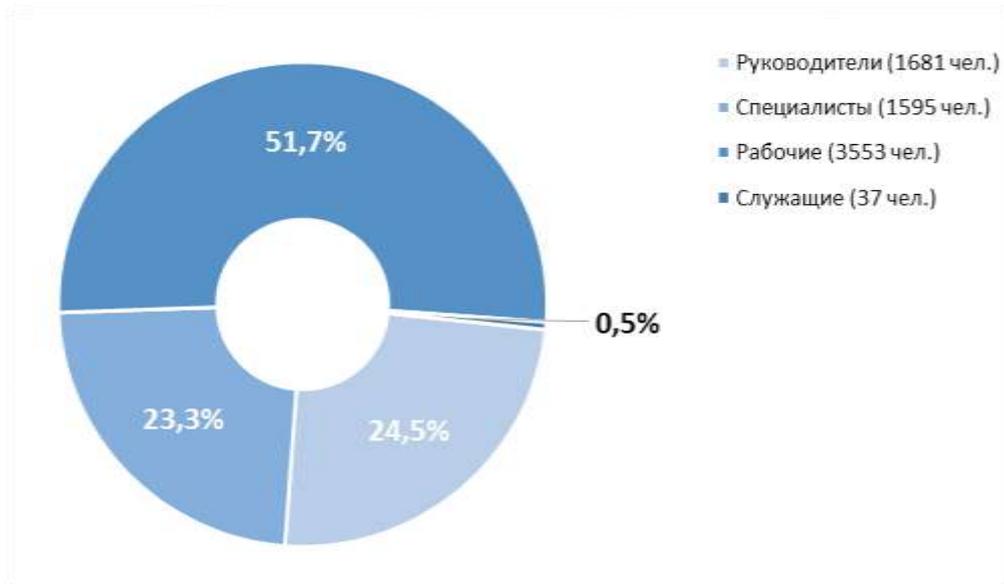
Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2014 г. составила 6 866 чел.

Таблица 54. Динамика численности персонала ОАО «ТГК-1» в период 2013 – 2014 гг.

	Списочная численность, чел.		Δ [2014 г. – 2013 г.]	
	на 31.12.2013 г.	на 31.12.2014 г.	абс., чел.	отн., %
Управление ОАО «ТГК-1»	418	345	- 73	-17,5%
филиал «Невский»	4 012	4 114	+ 102	+ 2,5%
филиал «Карельский»	960	903	- 57	- 5,9%
филиал «Кольский»	1 506	1 504	- 2	-0,1%
ОАО «ТГК-1»	6 896	6 866	- 30	-0,4%

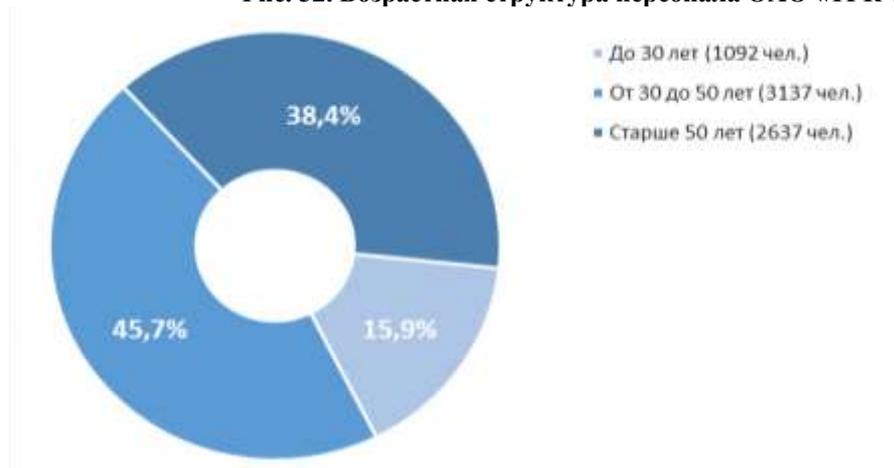
За истекший год численность персонала Компании в целом снизилась на 30 человек (0,4%), при этом численность филиала «Невский» увеличилась в связи вводом в организационную структуру дирекции по сбыту тепловой энергии (+100 чел.). К числу основных причин изменения численности можно отнести следующие: сделка по передаче прав на имущество Ондской ГЭС Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский» от ОАО «ТГК-1» к организации, входящей в группу ОАО «РусАл»; оптимизация численности персонала Управления.

Рис. 31. Структура персонала ОАО ТГК-1 по категориям на 31.12.2014 г.



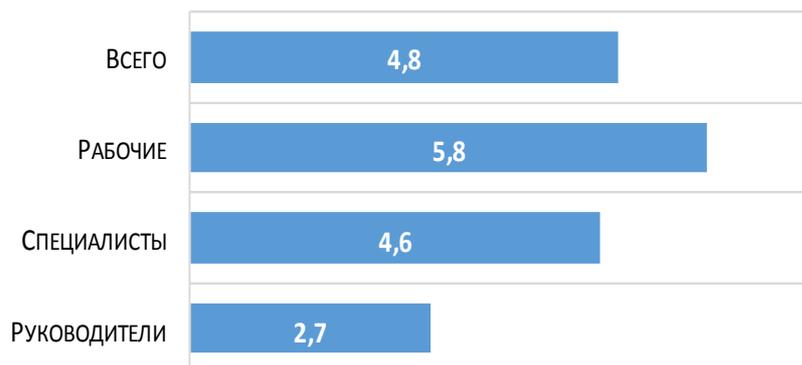
Персонал Компании состоит на 15,9% из работников возраста до 30 лет, 45,7% – работники в возрасте от 30 до 50 лет и 38,4% составляют работники старше 50 лет. Средний возраст работников Компании – 45 лет.

Рис. 32. Возрастная структура персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2014 г.



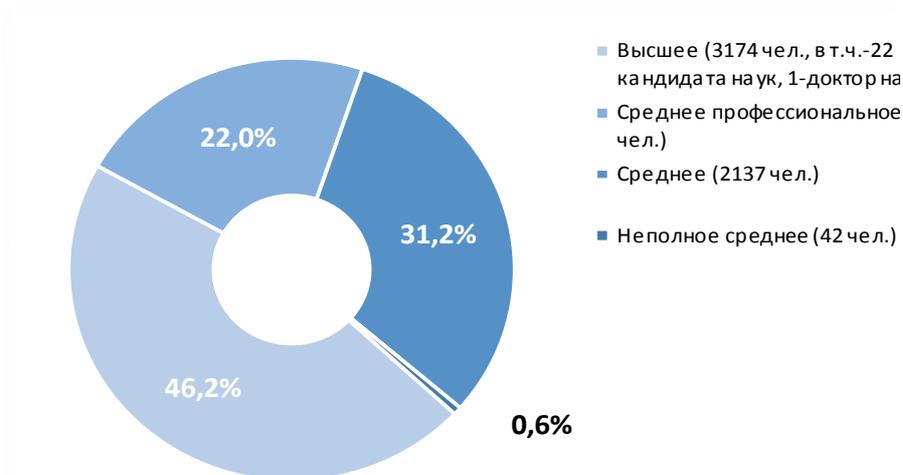
В течение 2014 года было уволено по неважным причинам 2,7% (45 чел.) руководителей, 4,6% (72 чел.) специалистов и 5,8% (206 чел.) рабочих. К неважным причинам относятся увольнения за нарушения трудовой дисциплины и по инициативе работника в связи с неудовлетворенностью заработной платой, должностью, условиями и характером труда, удаленностью места работы от места проживания и иными.

Рис. 33. Текучесть кадров по неважным причинам в ОАО «ТГК-1» на 31.12.2014 г. (количество уволенных по неважным причинам в % от общей численности по категориям)



Высшее образование имеют 46,2% работающих в ОАО «ТГК-1» (+2,1% к 2013 г.), среднее профессиональное 22,0% (-0,4% к 2013 г.), среднее 31,2% (-1,7% к 2013 г.), неполное среднее 0,6% (осталось на уровне 2013 г.). Рост доли высшего профессионального образования свидетельствует о повышении общего квалификационного уровня работников Компании.

Рис. 34. Образовательный уровень работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2014 г.



10.3. Система развития персонала

10.3.1. Динамика средней заработной платы за 2013-2014 годы

Размер средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) в 2014 году составил 51 592 руб.

Рис. 35. Динамика средней заработной платы работников ОАО «ТГК-1»



По сравнению с 2013 годом средняя заработная плата работников ОАО «ТГК-1» за 2014 год увеличилась на 2 %.

Таблица 55. Средняя заработная плата работников ОАО «ТГК-1» за 2013-2014 гг.

	2013 год	2014 год	Рост
Весь ППП, в т.ч. (руб)	50 597	51 592	2,0%
Филиал «Невский»	44 154	45 098	2,1%
Филиал «Кольский»	54 748	54 927	0,3%
Филиал «Карельский»	49 590	50 308	1,4%

10.3.2. Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях

В 2014 году был заключен новый Коллективный договор сроком действия 2 года. Сумма социальных выплат работникам и пенсионерам ОАО «ТГК-1», расходы на мероприятия культуры и спорта, отчисления профсоюзу на социальные нужды и премирование освобожденных председателей профкомов в 2014 году составили 167 667,4 тыс. руб.

Существенной льготой, предоставляемой работникам и пенсионерам, является компенсация по оплате электро- и теплоэнергии, используемой в быту. В 2014 году компенсация по электро- и теплоэнергии была выплачена:

- работникам – на сумму 32 743,7 тыс. руб.
- пенсионерам – на сумму 11 905,0 тыс. руб.

Кроме того, работники ОАО «ТГК-1» получают единовременную выплату стимулирующего характера дополнительно к среднему заработку в размере должностного оклада, установленного на день ухода в отпуск, но не выше 35 000 руб. В 2014 году данная выплата составила 113 810 тыс. руб.

Работники ОАО «ТГК-1» также могут рассчитывать на поддержку ОАО «ТГК-1» в связи с тяжелым материальным положением (в результате стихийных бедствий, пожара, кражи, болезни и т.п.). В 2014 году выплата материальной помощи работникам составила 3 602,5 тыс. руб.

Одной из важнейших задач социальной политики ОАО «ТГК-1» является социальная защита пенсионеров-ветеранов, остро чувствующих свою «оторванность» и материальную незащищенность при уходе на пенсию. Работник, отработавший не менее двадцати лет в энергетике и не менее десяти лет в ОАО «ТГК-1» и на предприятиях-правопреемниках и ушедший на пенсию из ОАО «ТГК-1», может рассчитывать на помощь и поддержку от своего предприятия. Пенсионеров-ветеранов в энергосистеме 2 485 человек и каждому из них в соответствии с «Положением о порядке оказания материальной помощи» установлены выплаты, приуроченные к праздничным дням, юбилейным датам. Размер этих выплат определяется совместным решением администрации ОАО «ТГК-1» и Совета представителей первичных профсоюзных организаций.

В ОАО «ТГК-1» в 2014 году выплачена материальная помощь пенсионерам:

- ко Дню Победы и Дню энергетика на сумму 4 117,0 тыс. руб.,
- к юбилейным датам – 2 153,6 тыс. руб.

В 2014 году ОАО «ТГК-1» в лице генерального директора и Совет представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ТГК-1» (далее СППО) в лице его председателя заключили Соглашение о льготах и гарантиях членам первичных профсоюзных организаций Общественного Объединения – «Всероссийский Электропрофсоюз», осуществляющих свою деятельность в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1» (далее – Соглашение). Срок действия Соглашения – 2 года.

В соответствии с Соглашением администрация ОАО «ТГК-1» переводит денежные средства на счета первичных профсоюзных организаций структурных подразделений на оказание материальной помощи сверх установленных законодательством сумм работникам-членам профсоюза: на рождение ребенка, при регистрации брака, на похороны близких родственников. В 2014 году материальная помощь в связи с перечисленными выше событиями составила 3 372,0 тыс. руб.

Также для работников, являющихся членами профсоюза, действуют льготы на содержание детей в детском дошкольном учреждении в семьях, где трое и более несовершеннолетних детей; выплачивается материальная помощь имеющим на иждивении 5 и более детей или ребенка инвалида, работникам, осуществляющим уход за совместно проживающими членами их семей (инвалидами, требующими постоянного ухода) в соответствии с медицинским заключением. Данные выплаты за 2014 год составила 266,0 тыс. руб.

10.3.3. Система развития и мотивации персонала.

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

Обучение персонала

Ежегодно в Учебном Центре более 3000 сотрудников повышают квалификацию, проходят обучение, предаттестационную подготовку, аттестацию и проверку знаний согласно требованиям норм и правил, действующих в электроэнергетической отрасли, а также - норм и правил, разработанных органами государственного контроля и надзора, действие которых распространяется на электроэнергетику.

Учебный центр ТГК-1 организует:

- Лицензированное обучение по 24 рабочим профессиям;
- Обучение с минимальным отрывом от производства;
- Тренажерную подготовку оперативного персонала;
- Предэкзаменационное тестирование, с использованием современных программно-аппаратных комплексов;
- Предаттестационную подготовку руководителей и специалистов по областям аттестации подконтрольным Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- Обучение пожарно-техническому минимуму;
- Профессиональное обучение и повышение квалификации рабочих основных профессий;
- Повышение квалификации руководителей и специалистов;
- Тематические семинары и тренинги;
- Внутрикорпоративное обучение, нацеленное на развитие управленческих компетенций;
- Обучение перспективных сотрудников и детей сотрудников в высших и средних профессиональных учебных заведениях за счет средств Компании;
- Работу с кадровым резервом Компании.

Таблица 56. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» за 2014 г. по категориям работников

Категория работников	Среднесписочная численность персонала, чел.*	Количество человек, прошедших обучение в 2014 г.**				
		ОАО «ТГК-1»	Управление	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал
Руководители	1 660	2 156	162	1 655	213	126
Специалисты и служащие	1 567	827	141	454	166	66
Рабочие	3 559	1 499	0	1 140	197	162
Всего	6 786	4 482	303	3 249	576	354
Затраты на обучение в 2014 г., тыс. руб.		19 409	6 114	6 649	3 023	3 623

* - Среднесписочная численность с учетом внешних совместителей

** - Учтено количество обучений (один сотрудник мог обучаться несколько раз)

Подготовка в Учебном центре ОАО «ТГК-1»

Таблица 57. Сведения об обучении персонала ОАО «ТГК-1» в 2014 году в Учебном центре ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Направление обучения	Количество обученных, чел.	В т.ч. по категориям		
			руководители	специалисты	рабочие
1	Специальности, подведомственные МТУ Ростехнадзора по СЗФО (в т.ч. ИТР по ПУБЭ объектов котлонадзора, газового хозяйства,	902	516	90	296

	<i>подъемных сооружений и др.)</i>				
	<i>в т.ч.:</i>				
	первичное обучение	701	348	57	296
	периодическое обучение	201	168	33	0
2	Повышение квалификации	1 402	354	423	625
	<i>(в т.ч. обучение и проверка знаний по ПБ и ОТ, пожарная безопасность, предэкзаменационная подготовка на основе АСОП и др.)</i>				
3	Профессиональная подготовка новых рабочих и вторая профессия <i>(в т.ч. аккумуляторщики, машинисты котлов, газорезчики, др.)</i>	67	0	0	67
	<i>в т.ч.:</i>				
	«Машинист котлов» (транспортных котельных установок);	3	0	0	3
	«Машинист котлов», «Машинист центрального теплового щита управления котлами», «Машинист-обходчик по котельному оборудованию»;	20	0	0	20
	«Машинист паровых турбин», «Машинист ЦТЦУ паровыми турбинами», «Машинист-обходчик по ТО»;	17	0	0	17
	«Лаборант химического анализа»;	20	0	0	20
	«Газорезчик» 2-го разряда с правом работы на пропан-бутановой смеси.	7	0	0	7
4	Тренажерная подготовка, в т.ч.:	155	13	25	117
	тренажерная подготовка в рамках спец. подготовки	132	0	15	117
	обучение инструкторов тренажерной подготовке	23	13	10	0
5	Соревнования оперативного персонала	223	98	21	104
	<i>в т.ч.:</i>				
	подготовка к соревнованиям	116	51	11	54
	участие в соревнованиях	107	47	10	50
	Всего	2 749	981	559	1 209

Подтверждение на соответствие лицензионным требованиям

В 2014 году Комитетом образования Санкт-Петербурга была осуществлена плановая проверка Учебного центра ТК-1 на соответствие лицензионным требованиям (лицензия: регистрационный № 4 от 20 января 2012 года).

Нарушений лицензионных требований в ходе проверки не выявлено.

Обучение руководителей и специалистов

Учебный центр ОАО «ТК-1» рассматривает 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.

Централизованное обучение

За 2014 год более 800 сотрудников ОАО «ТГК-1» прошли обучение по централизованным договорам, в том числе по следующим программам:

Таблица 58. Программы централизованного обучения персонала ОАО «ТГК-1» в сторонних учебных заведениях в 2014 г.

№ п/п	Программа обучения	Количество участников
1.	«Химические технологии процессов эксплуатации энергетических установок тепловых электростанций" (программа профессиональной переподготовки)	13
2.	«Аналитическая химия и физико-химические методы анализа"	13
3.	«Правила отбора и подготовки образцов для испытаний в лабораториях: теория, практика, документирование»	10
4.	«Внутрилабораторный контроль качества химических анализов и испытаний»	10
5.	«Подготовка лаборатории к аккредитации в национальной системе в рамках реализации ФЗ-412»	10
6.	«Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления»	26
7.	«Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля»	26
8.	«Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами»	26
9.	«Охрана труда работников организаций»	359
10.	«Эксплуатация и безопасное обслуживание гидротехнических сооружений объектов промышленности и энергетики»	6
11.	«Микропроцессорная аппаратура релейной защиты станционного оборудования»	7
12.	«Устройства релейной защиты и автоматики подстанционного оборудования классов напряжений 6-35кВ»	7
13.	«Работа с интеллектуальными электронными устройствами RELION ® серии REx 670 и программному обеспечению PCM 600 версии 2.4.»	3
14.	«Основные изменения налогового и бухгалтерского законодательства РФ»	40
15.	«Монтаж, техническое обслуживание и ремонт средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожаротушения, пожарной и охранно-пожарной сигнализации, систем (элементов систем) оповещения эвакуации при пожаре и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ)»	16
16.	«Монтаж, техническое обслуживание и ремонт средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений (Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем противопожарного водоснабжения и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ)»	16

Тренинги

В 2014 году организовывались тренинги:

- развитие навыков эффективной презентации;
- эффективные технологии менеджмента в управлении производственными процессами;
- реализация программы развития кадрового резерва ТГК-1;
- приемы и техники управления: принятие эффективных производственных решений;
- эффективное управление временем руководителя.

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:

- Электрические станции;
- Тепловые электрические станции;
- Промышленная энергетика;
- Энергоснабжение;
- Электроэнергетика;
- Энергомашиностроение;
- Автоматизация технологических процессов и производств;
- Монтаж, наладка и эксплуатация электрооборудования промышленных и гражданских зданий.

В 2014 г. за счет средств ОАО «ТГК-1» обучались в высших и средних профессиональных учебных заведениях 47 сотрудников структурных подразделений филиалов «Невский», «Кольский», «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Таблица 59. Обучение в высших и средних профессиональных учебных заведениях в 2014 г.

№ п/п	Структурное подразделение	Количество сотрудников		
		окончивших обучение в 2014 г.	продолжающих обучение в 2014 г.	начавших обучение в 2014 г.
1.	Невский филиал	7	13	4
2.	Кольский филиал	4	4	4
3.	Карельский филиал	4	2	5
	Итого	15	19	13

В 2014 году по целевому приему от ОАО «ТГК-1» в ведущие вузы Санкт-Петербурга поступило 9 детей сотрудников структурных подразделений филиалов Компании:

Санкт-Петербургский государственный политехнический университет			Санкт-Петербургский государственный технологический университет растительных полимеров	
Специальности			Специальности	
13.03.01 Тепловые электрические станции	38.03.02 Производственный менеджмент	38.03.01 Финансы корпораций	15.03.04 Автоматизированные системы управления технологическими процессами	13.03.01 Промышленная энергетика
Количество студентов			Количество студентов	
2	1	1	3	2
Итого – 4 целевых студента			Итого – 5 целевых студентов	

Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала

2014 год были проведены соревнования профессионального мастерства оперативного персонала:

- Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала блочных ТЭС и ТЭС с поперечными связями ТГК-1. В Соревнованиях приняло участие 11 команд: 8 команд от филиала «Невский»: Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ, Василеостровская ТЭЦ, Дубровская ТЭЦ, Первомайская ТЭЦ, Автоовская ТЭЦ, Выборгская ТЭЦ, Северная ТЭЦ, Петрозаводская ТЭЦ филиала «Карельский», Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский», команда ОАО «Мурманская ТЭЦ» выступала вне конкурса.
- Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала ГЭС ОАО «ТГК-1». 10 команд сражались за победу. Команды боролись за звание лучших в шести этапах — проверка знаний нормативной документации и правил техники безопасности, противопожарная и

противоаварийная тренировки, оказание доврачебной помощи и производство оперативных переключений.

- Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала блочных ТЭС и ТЭС с ПГУ ООО «Газпром энергохолдинг». Команда Южной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» приняла участие в Соревнованиях в Москве.

Работа с молодыми специалистами Компании

Учебный центр уделяет особое внимание вопросам реализации и развития сотрудников ОАО «ТГК-1». Совет активистов и молодежи при поддержке Учебного центра помогает молодым специалистам реализовывать свои способности в различных сферах: и научно-технической отрасли, и в организации массовых и спортивных мероприятий и в социальных и экологически значимых проектах. При поддержке Учебного центра были проведены такие мероприятия, как Поэтический конкурс «Энергия слова», Интеллектуальный турнир «Что? Где? Когда?»

Взаимодействие с высшими и средними профессиональными учебными заведениями.

Представители ТГК-1 приняли участие в четырех ярмарках вакансий: в Санкт-Петербургском Политехническом университете, в Национальном минерально-сырьевом университете.

Учебный центр особенное внимание уделяет развитию молодых специалистов, начиная уже с первых курсов обучения. Разработанная Учебным центром система практик в ТГК-1 позволяет студентам в реальности опробовать приобретенные знания, погрузиться в бизнес-процессы крупной Компании, задать волнующие их вопросы напрямую экспертам, получить советы специалистов о своем развитии, проявить свои презентационные и коммуникационные навыки.

Таблица 60. Информация о прохождении практики за 2014 г.

Вид практики	Количество студентов
Ознакомительная (экскурсии)	510
Учебная	40
Производственная	92
Преддипломная	28
Итого за 2014 год	670

Конкурс ОАО «ТГК-1» на лучший дипломный проект среди выпускников высших учебных профессиональных заведений Северо-Западного федерального округа.

Вот уже одиннадцать лет подряд Учебный центр является идейным вдохновителем и организатором Конкурса на лучший дипломный проект среди студентов высших учебных заведений не только Санкт-Петербурга, но и по всему Северо-Западному федеральному округу, где у каждого выпускника есть возможность рассказать о своей идее высшему руководству Компании.

В 2014 году на конкурс было подано рекордное за последние 3 года количество дипломных проектов – 48 из ведущих энергетических университетов Северо-Западного региона:

- Санкт-Петербургского государственного политехнического университета;
- Санкт-Петербургского государственного технологического университета растительных полимеров;
- Национального минерально-сырьевого университета «Горный»;
- Петрозаводского государственного университета;
- Ивановского государственного энергетического университета.

Конкурсы ООО «Газпром энергохолдинг»

16 октября подведены итоги III Конкурса молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг». В секции «Управление и автоматизация» I место занял

Дмитрий Малегов - Инженер 2-й категории группы совершенствования производства Выборгской ТЭЦ ОАО «ТГК-1». В технической секции представитель ТГК-1 занял II место: Павлик Павел - Электромонтер главного щита управления электростанции 5 разряда группы оперативного персонала Кривопорожской ГЭС Каскада Кемских ГЭС ОАО «ТГК-1».

13 ноября 2014 года в Москве состоялось заседание экспертной комиссии ООО «Газпром энергохолдинг» по Конкурсу исследователей и изобретателей-2014 года, на котором наши коллеги представили свои проекты. Основными целями Конкурса является внедрение в оборот изобретений, полезных моделей, промышленных образцов, рационализаторских предложений. По итогам всех этапов отбора в финал Конкурса прошло 5 проектов ТГК-1.

10.4. Социальная программа ОАО «ТГК-1»

Важным направлением социальной программы является организация отдыха работников и членов их семей.

В 2014 году в рамках программы финансирования оздоровительного отдыха 820 сотрудников и членов их семей отдохнули на турецком и греческом побережье Средиземного моря (отель «Novia Lucida», Турция, Кемер и отель «Cagavel Zante Hotel», о. Закинф, Греция), на Черноморском побережье (пансионат «Селена», Анапа) и в Ленинградской области («пансионат «Балтиец», п. Репино), общая стоимость составила 19 011 456,00 руб., в том числе:

Таблица 61. Программа финансирования оздоровительного отдыха сотрудников ОАО «ТГК-1»

	Стоимость южного отдыха (руб.)	Количество отдохнувших работников (чел)	Стоимость отдыха в области (руб.)	Количество отдохнувших работников (чел)	Общая стоимость отдыха (руб.)	Количество отдохнувших работников (чел)
Филиал «Невский»	11 541 780	492	1 184 568	58	12 726 348	550
Филиал «Карельский»	2 529 000	108	157 586	8	2 686 586	116
Филиал «Кольский»	3 512 700	150	85 822	4	3 598 522	154
Всего по ОАО «ТГК-1»	17 583 480	750	1 427 976	70	19 011 456	820

Распределение путевок между структурными подразделениями осуществляется с учетом соблюдения принципов пропорциональности, фактической численности работников и с учетом потребности работников в оздоровительном отдыхе.

Руководство компании заботится о проведении семейного отдыха для своих работников. В этих целях работнику предоставляются две путевки, в том числе и для члена своей семьи с частичной оплатой этой путевки.

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

В 2014 году на выполнение программы Негосударственного пенсионного обеспечения было выделено 22 427 936,30 руб.

Корпоративная пенсия оформлена 165 сотрудникам на сумму 18 999 000 рублей.

На финансирование паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения в 2014 году было выделено 3 428 936,3 руб., по состоянию на 31.12.2014 г. в паритетной программе участвуют 506 сотрудников.

Одной из важнейших задач является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников.

В 2014 году, как и в 2013 году реализация медицинских программ добровольного медицинского страхования для сотрудников ОАО «ТГК-1» осуществлялась компанией ОАО «Согаз», с которой был заключен единый договор. Медицинские программы договора ДМС позволили сотрудникам Компании получать не только высококвалифицированную, но и высокотехнологичную медицинскую помощь.

Таблица 62. Реализация медицинских программ ДМС для сотрудников ОАО «ТГК-1»

	ОАО «ТГК-1»	Филиал		
		«Невский»	«Карельский»	«Кольский»
Сумма расходов на ДМС 2014 г. (руб.)	90 020 316	58 204 424	12 293 347	19 522 545

В 2014 году, впервые, в целях обеспечения страховой защиты финансовых интересов сотрудников, связанных с причинением вреда жизни и здоровью вследствие несчастных случаев, действовал единый договор страхования от несчастного случая.

Таблица 63. Обеспечение страховой защиты финансовых интересов сотрудников ОАО «ТГК-1»

	ОАО «ТГК-1»	Филиал		
		«Невский»	«Карельский»	«Кольский»
Сумма расходов на ДМС 2014 г. (руб.)	4 455 507	2 869 234	612 138	974 135

Также особое внимание уделяется спортивным и корпоративным мероприятиям. В 2014 году был проведен зимний праздник спорта во всех филиалах Компании, в котором приняло участие 900 сотрудников, турниры по мини-футболу и волейболу – более 400 сотрудников, корпоративный КВН – более 600 сотрудников.

10.5. Спонсорство и благотворительность

В 2014 году благотворительная и спонсорская помощь была оказана 90 организациям и частным лицам, расположенным на территории присутствия Компании: Санкт-Петербург, Карелия, Ленинградская область и Мурманская области.

Денежные средства выделялись на поддержку организаций по следующим направлениям:

Таблица 64. Направления благотворительной и спонсорской деятельности в 2014 году

Направление поддержки	Сумма, руб.	%
Поддержка медицины	12 430 726,0	70,04
Поддержка детей-инвалидов, сирот и детей из малообеспеченных семей	2 494 990,3	14,06
Поддержка общественных и религиозных организаций	1 610 561,0	9,07
Проекты в области культуры	350 984,0	1,97
Поддержка инвалидов, домов-интернатов для престарелых и домов ветеранов	250 000,0	1,41
Проекты в области пропаганды здорового образа жизни и спорта	35 000,0	0,20
Поддержка науки и образования	576 000,0	3,25
Итого	17 748 261,3	100,0

Таблица 65. Благотворительная и спонсорская деятельность по регионам

	Сумма, руб.	%
Санкт-Петербург	9 334 327,3	52,60
Ленинградская область	4 462 686,00	25,14
Республика Карелия	2 737 530,00	15,42
Мурманская область	1 113 718,60	6,28
Федеральные программы	100 000,00	0,56
Итого	17 748 261,3	100,00

Участие ОАО «ТГК-1» в благотворительных акциях:

- профинансированы операции детям с различными формами тяжелых заболеваний;
- оказана благотворительная помощь в проведении реабилитации и приобретении лекарственных препаратов для лечения онкологических заболеваний и ДЦП;

- профинансирована летняя поездка детей-сирот из Лесогорского детского дома в пос. Гагры (Абхазия);
- выделены благотворительные средства для приобретения двух комплектов мобильных устройств не визуального доступа для инвалидов по зрению;
- оказана помощь в проведении традиционного праздника «Родительский день» для 35 детей из детского ортопедотравматологического отделения областной детской клинической больницы в Парголово;
- оказана помощь в финансировании участия Леонкиной Татьяны в Первенстве и Чемпионате мира по Киокусинкай каратэ в г. Антверпен (Бельгия);
- выделены благотворительные средства на текущий ремонт детских садов, учебных классов, школ-интернатов, детских домов и спортивных учреждений;
- оказана помощь в оплате труда инструкторов лечебной физкультуры, работающих с детьми-инвалидами из 3-го корпуса ДДИ №4 г. Павловска после операций в НИИ протезирования им. Альбрехта и Г.И. Турнера;
- профинансирована подготовка и участие танцоров «Спортивного клуба танцев на колесах» в Кубке России – 2014г. в г. Набережные Челны;
- оказана помощь в проведении благотворительной акции «Помоги спасти жизнь ребенка», направленной на оказание помощи тяжелобольным детям;
- профинансировано участие театра «Пиано» для глухих детей в программе «Театр равных возможностей» фестиваля театрального искусства для детей «Арлекин»;
- оказана помощь для участия команды «На позитиве!» в КВН Лиге выходного дня среди предприятий Санкт-Петербурга и Ленинградской области в Сезоне – 2014 года;
- приобретены новые комплекты книг «Атлас восприятия иллюстраций» для детей младшего и старшего дошкольного возраста с нарушениями зрения;
- оказана помощь в организации и проведении «IV Северного бала» для детей-сирот и детей-инвалидов из 20 детских домов Санкт-Петербурга и Ленинградской области;
- оказана помощь в организации и проведении XVII Международного детского конкурса дизайна, изобразительного и прикладного искусства «Комната моей мечты» а;
- оказана помощь детской образовательной киностудии «Жираф» в поддержке экологического просветительского проекта «Дети делают кино» для не слышащих детей;
- оказана помощь в издании детской сказки «Склад» для фонда Непорочного Сердца;
- выделены благотворительные средства благотворительной организации «Душа ребенка» в поддержании программы «Душа ребенка», направленной на социальную адаптацию и развитие творческих способностей детей-инвалидов;
- оказана поддержка проекту усыновления детей из Сортавальского детского дома (Республика Карелия) совместно с программой «День ангела»;
- оказана помощь в реализации проекта «Зеленый город» по высадке деревьев благородных пород в пойме реки Неглинка г. Петрозаводска (Парк Аллеи «300-летие Петрозаводска»);
- профинансирована подготовка и участие ФСК «Баски» в Открытом кубке России по баскетболу на колясках в Казани;
- профинансирована работа специалистов «Даун Центра»;
- профинансирована благотворительная программа «Говорящая книга», направленная на запись специальной и художественной литературы для детей-инвалидов по зрению;
- оказана помощь Карельской общественной организации «Жители блокадного Ленинграда» в реализации проекта «Мы дети твои, Ленинград»;
- профинансировано создание музея боевой славы имени Героя Советского Союза Варламова Н.Г. в г. Петрозаводске;
- оказана помощь в создании проекта и популяризации патронатного воспитания Республики Карелия по усыновлению детей-сирот;
- проведен Рождественский вечер в Центре «Антон тут рядом»;

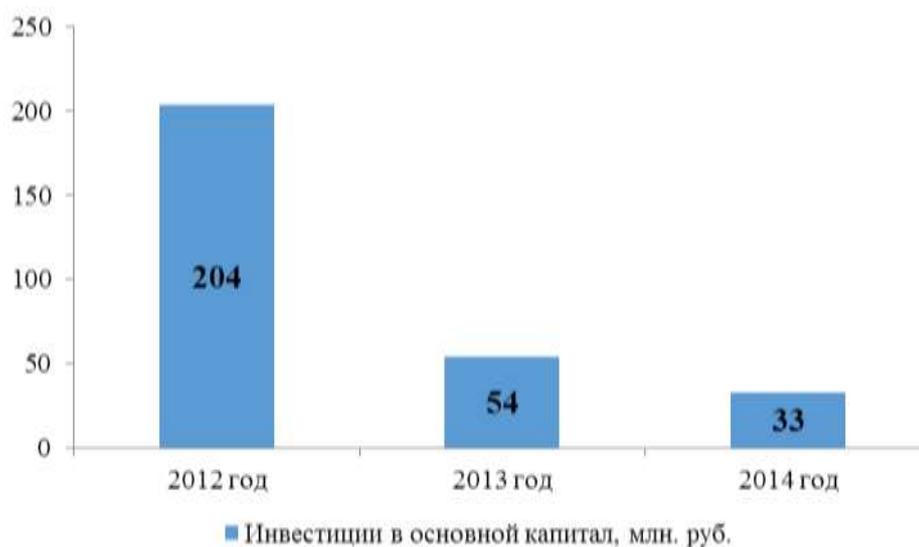
- выделены средства для 36 педиатрического отделения детской городской больницы № 1 на приобретение волоконно-оптических панелей для лечения гипербилирубинемии (желтухи) у новорожденных детей;
- оказана помощь в проведении вечера-встречи ветеранов гидростроителей на День Энергетика;
- оказана благотворительная помощь администрации МО «Светогорское городское поселение» ко дню рождения открытия Дома культуры;
- профинансировано приобретение медицинского оборудования для ГБУЗ ЛО «Кировская МБ», ФГУ РНХИ им. Проф. А.Л. Поле, отделения протонной терапии РНЦРХТ;
- оказана помощь в организации и работе открытого катка в Губернаторском парке г. Петрозаводск;
- оказана помощь в приобретении для воспитанников пяти групп фотоаппаратов и карт памяти по случаю проведения совместного Новогоднего праздника в МРК «Таврический сад».

11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2014 году в ОАО «ТГК-1» были инвестированы средства в выполнение следующих природоохранных мероприятий:

- ПИР реконструкции системы канализации с установкой коммерческих узлов учета и строительством очистных сооружений на сбросе в горколлектор и в реку Неву от ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский»;
- ПИР реконструкции системы канализации, оборудованию установкой обезвоживания жидкого осадка химводоочистки (ХВО), строительством локальных очистных сооружений на сбросе в горколлектор от Правобережной ТЭЦ филиала «Невский»;
- модернизация устройства рыбозащиты Дубровской ТЭЦ филиала «Невский»;
- установка приборов учета сточных вод Первомайской ТЭЦ филиала «Невский»;
- ПИР по реконструкции сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в горколлектор и в речку Красненькую от Автовской ТЭЦ филиала «Невский»;
- корректировка ПИР мероприятий по обеспечению экологической безопасности при хранении мазута и его сливе из железнодорожных цистерн Автовской ТЭЦ филиала «Невский»;
- ПИР строительство площадок накопления отходов на Автовской ТЭЦ филиала «Невский».

Рис. 36. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды

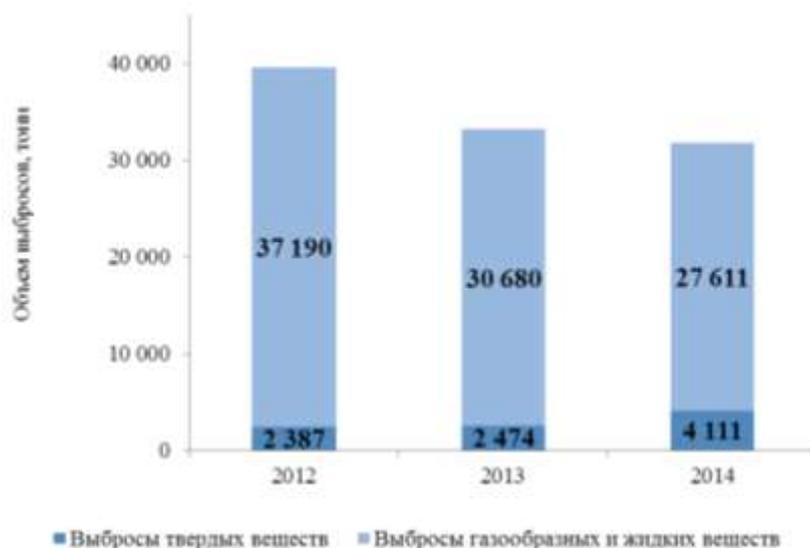


Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу по ОАО «ТГК-1» в 2014 году уменьшились по сравнению с предыдущим годом на 3,01 тыс. тонн (на 10 %), что обусловлено рядом факторов:

- снижением объема выработки электроэнергии и отпуска тепла структурными подразделениями филиала «Невский»;
- снижением выброса сернистого ангидрида Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский», т.к. в балансе топлива Апатитской ТЭЦ в 2014 году преобладали малосернистые угли Кузнецкого и Хакасского бассейнов, средняя сернистость снизилась на 0,81 %.

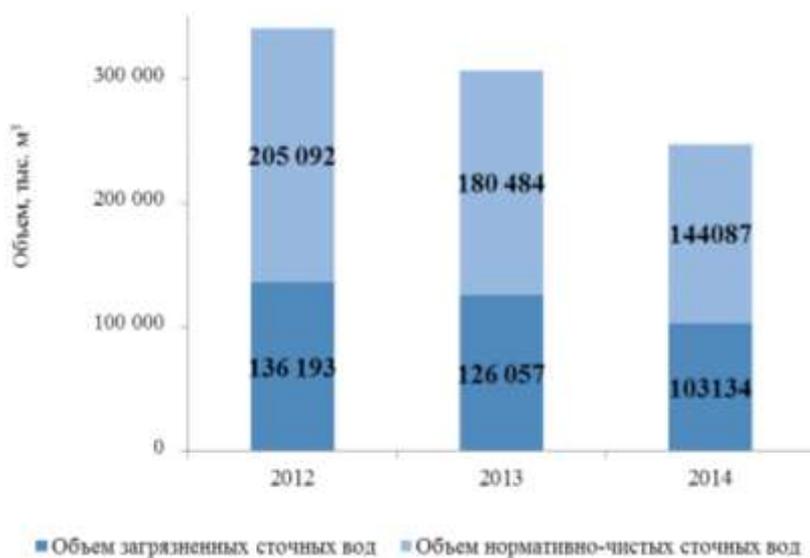
Увеличение выбросов твердых веществ в составе валового выброса загрязняющих веществ ОАО «ТГК-1» связано с увеличением выработки электроэнергии и отпуском тепловой энергии, работающей на угле Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» на 20,8 % и 26,7 %, соответственно, потребление угля выросло на 30 %.

Рис. 37. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



В 2014 году количество забранной и отведенной воды снизилось на 12 % и 19 % соответственно. Снижение обусловлено снижением выработки электрической энергии и отпуска тепла структурными подразделениями филиала «Невский».

Рис. 38. Объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты



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
ИНН	7704011964
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
Место нахождения в г. Санкт-Петербурге	190005, г. Санкт-Петербург, Измайловский пр., д. 4, литер А, пом.3
Телефон	+7 (812) 676-1813
Факс	+7 (812) 676-1813

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
ИНН	7705051102
Телефон	+7 (495) 967-6000
Факс	+7 (495) 967-6001
Адрес в интернет	http://www.pwc.ru/
Место нахождения в г. Санкт-Петербурге	190000, г. Санкт-Петербург, переулок Гривцова, дом 4
Телефон	+7 (812) 326-6969
Факс	+7 (812) 326-6699

Банковские реквизиты

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

Контактная информация:

ОАО «ТГК-1»

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

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

Исаев Николай Викторович
Руководитель направления по работе с инвесторами
Тел.: + 7 (812) 901-3297
E-mail: Isaev.NV@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: +1 (212) 815 5984
Fax: +1 (212) 571 3050
Roman.Kumits@bnymellon.com

Юрий Манджиев (Москва)
Tel.: +7 (495) 967-31-10
Fax: +7 (495) 967-31-06
Yury.mandzhiev@bnymellon.com

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ЗА 2014 ГОД ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным №1057810153400 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 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»
2 марта 2015 года



В.И. Соколов

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "ТГК-1"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность
 Единица измерения: тыс.руб.
 Местонахождение (адрес) 198188, Санкт-Петербурга, ул. Броневая, д.6, лит. Б

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	20 078	24 028	27 977
	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	83 979 385	85 772 923	87 031 461
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 4 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения	1170	15 534 126	14 167 125	14 153 069
п. 14 Раздела III Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	67 150	575 007	281 364
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы	1190	224 209	219 790	295 244
	Итого по разделу I	1100	99 824 948	100 758 873	101 789 115
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 7 Раздела II Пояснений, п. 5 Раздела III Пояснений	Запасы	1210	2 518 716	2 432 422	2 299 413
п. 7 Раздела III Пояснений	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	187 129	182 086	244 825
п. 9 Раздела II Пояснений, п. 8 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность	1230	14 262 453	15 741 351	14 799 007
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 9 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	835 835	1 820 198	1 672 693
п. 10 Раздела II Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 977 751	186 782	691 252
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие оборотные активы	1260	257 767	250 532	177 082
	Итого по разделу II	1200	20 039 651	20 613 371	19 884 272
	БАЛАНС	1600	119 864 599	121 372 244	121 673 387

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 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	9 683 509	9 711 902	9 760 573
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	919 570	758 663	590 992
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9 745 841	7 046 864	4 417 195
	Итого по разделу III	1300	82 177 934	79 346 443	76 597 774
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1410	21 167 908	19 852 260	25 498 687
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 337 115	5 016 680	3 698 783
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п. 17 Раздела III Пояснений	Прочие обязательства	1450	48 093	-	-
	Итого по разделу IV	1400	25 553 116	24 868 940	29 197 470
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1510	5 355 128	10 488 631	8 851 093
п. 17 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность	1520	6 591 693	6 438 774	6 699 772
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 20 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	186 728	229 456	327 278
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	12 133 549	17 156 861	15 878 143
	БАЛАНС	1700	119 864 599	121 372 244	121 673 387

Руководитель Барвинок А.В. Главный бухгалтер  Станишевская Р.В.

2 Марта 2015 г.



**Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "ТГК-1"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31/12/2014
ИНН	76201586
по ОКВЭД	7841312071
по ОКОПФ/ОКФС	40.10.11
	12247/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Выручка	2110	65 172 916	67 472 017
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Себестоимость продаж	2120	(59 445 057)	(61 056 913)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 727 859	6 415 104
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 727 859	6 415 104
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	1 299
	Проценты к получению	2320	275 097	204 757
	Проценты к уплате	2330	(1 757 115)	(1 976 105)
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	3 809 890	3 673 691
п. 15 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(4 442 311)	(4 124 324)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 613 420	4 194 422
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Текущий налог на прибыль	2410	(281 942)	-
	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	109 269	185 370
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(21 516)	(1 317 897)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(427 500)	293 643
	Прочее	2460	592 659	47 979
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 475 121	3 218 147

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 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	3 475 121	3 218 147
п. 16 Раздела III Пояснений	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0,00090	0,00083
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель Барвинок А.Ф. Главный бухгалтер Станишевская Р.В.

2 Марта 2015 г.



**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "ТГК-1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии, тепловые станции

Организационно-правовая форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

		Коды
Форма по ОКУД	0710003	
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014	
по ОКПО	76201586	
ИНН	7841312071	
по ОКВЭД	40.10.11	
по ОКФС/ОКФС	12247/34	
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 2012 г.	3100	38 543 414	-	33 046 173	590 992	4 417 195	76 597 774
	За 2013 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	3 218 147	3 218 147
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	3 218 147	3 218 147
	переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	-	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	x	-
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	x
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	-	-
	формирование уставного капитала	3218	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(469 478)	(469 478)
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	-	x	-	-
	переоценка имущества	3222	x	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	(469 478)	(469 478)
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	-	-
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(48 671)	x	x	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	167 671	48 671	x
	Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	38 543 414	-	32 997 502	758 663	(167 671)	x
	За 2014 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	7 046 864	79 346 443
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	3 475 121	3 475 121
	переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	-	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	-
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	x	-	x
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	x	x	-	-
	формирование уставного капитала	3318	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(643 630)	(643 630)
	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	(643 630)	(643 630)
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	-	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(28 393)	x	x	-
	Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	160 907	28 393	x
	Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	38 543 414	-	32 969 109	919 570	(160 907)	x
							9 745 841	82 177 934

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	76 597 774	3 218 147	(469 478)	79 346 443
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
	после корректировок	3500	76 597 774	3 218 147	(469 478)	79 346 443
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
	до корректировок	3401	4 417 195	3 218 147	(588 478)	7 046 864
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
	после корректировок	3501	4 417 195	3 218 147	(588 478)	7 046 864
	Другие статьи капитала					
	до корректировок	3402	72 180 579	-	119 000	72 299 579
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
	после корректировок	3502	72 180 579	-	119 000	72 299 579

3. Чистые активы

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	82 177 934	79 346 443	76 597 774

Руководитель  Барвиник А.В. Главный бухгалтер Станишевская Р.В.

2 Марта 2015г.



**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "ТЭК-1"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс.руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименования показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	65 628 825	67 128 547
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	63 217 283	65 382 970
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	162 630	108 220
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	2 248 912	1 637 357
	Платежи - всего	4120	(55 205 177)	(55 519 470)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(45 605 223)	(46 707 523)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(3 617 788)	(3 727 932)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(1 795 862)	(1 988 709)
	налога на прибыль организаций	4124	(1 084 121)	-
	прочие платежи	4129	(3 102 183)	(3 095 306)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	10 423 648	11 609 077
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	4 148 116	189 119
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 583 853	88 919
	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	1 399 371	48 901
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	164 892	51 299
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(7 837 492)	(7 599 898)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 473 758)	(5 962 270)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 380 000)	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(463 551)	(580 424)
	прочие платежи	4229	(520 183)	(1 057 204)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 689 376)	(7 410 779)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	20 704 482	83 384 444
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	20 704 482	83 384 444
	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	(25 679 304)	(88 082 554)
	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	(643 630)	(469 431)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(25 035 674)	(87 613 123)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 974 822)	(4 698 110)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 759 450	(499 812)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	186 782	691 252
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 977 751	186 782
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	31 519	(4 658)

Руководитель  Сарвинок А.А. Главный бухгалтер  Станищевская Р.В.

2 Марта 2015 г.



**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2014 год**

Организация Открытое акционерное общество "ТГК-1"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность
 Единица измерения: тыс.руб.

Коды	
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКФС/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

**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	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Нематериальные активы - всего	5100	2014 г.	39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	-	39 497	(19 419)
в том числе:	5110	2013 г.	39 497	(11 520)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	-	39 497	(15 469)
Прочие	5101	2014 г.	39 497	(15 469)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	-	39 497	(19 419)
	5111	2013 г.	39 497	(11 520)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	-	39 497	(15 469)

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2014 г.	100 755 472	(24 440 708)	6 975 863	(612 737)	287 058	(7 830 233)	-	-	107 118 598	(31 983 883)
в том числе	5210	2013 г.	96 268 498	(16 960 246)	4 620 492	(133 518)	71 199	(7 551 661)	-	-	100 755 472	(24 440 708)
Здания	5201	2014 г.	16 677 716	(2 244 386)	742 452	(66 771)	13 958	(418 946)	-	-	17 353 397	(2 649 374)
	5211	2013 г.	16 523 829	(1 790 489)	168 197	(14 310)	3 421	(457 318)	-	-	16 677 716	(2 244 386)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2014 г.	20 276 704	(4 356 931)	644 275	(325 716)	143 395	(1 130 555)	-	-	20 595 263	(5 344 091)
	5212	2013 г.	19 939 205	(3 240 487)	387 694	(50 195)	10 322	(1 126 766)	-	-	20 276 704	(4 356 931)
Машины и оборудование	5203	2014 г.	63 060 701	(17 477 477)	5 522 472	(203 743)	118 909	(6 195 824)	-	-	68 379 430	(23 554 392)
	5213	2013 г.	59 164 998	(11 641 197)	3 959 443	(63 740)	53 643	(5 889 923)	-	-	63 060 701	(17 477 477)
Транспортные средства	5204	2014 г.	268 815	(180 065)	40 304	(8 586)	7 686	(28 190)	-	-	300 533	(200 569)
	5214	2013 г.	244 540	(155 697)	27 597	(3 322)	3 004	(27 372)	-	-	268 815	(180 065)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2014 г.	195 502	(105 138)	6 593	(2 404)	2 177	(33 565)	-	-	199 691	(136 526)
	5215	2013 г.	152 487	(73 736)	43 327	(312)	268	(31 670)	-	-	195 502	(105 138)
Многолетние насаждения	5206	2014 г.	6 185	(53)	-	-	-	(8)	-	-	6 185	(61)
	5216	2013 г.	6 185	(46)	-	-	-	-	-	-	6 185	(61)
Земельные участки	5207	2014 г.	76 881	-	-	(4 583)	-	(7)	-	-	72 298	(53)
	5217	2013 г.	77 824	-	-	(943)	-	-	-	-	76 881	-
Другие виды основных средств	5208	2014 г.	192 968	(76 658)	19 767	(934)	933	(23 145)	-	-	211 801	(98 870)
	5218	2013 г.	159 430	(58 594)	34 234	(696)	541	(18 605)	-	-	192 968	(76 658)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2014 г.	9 458 159	8 440 288	(2 078 055)	(6 975 722)	8 844 670
	5250	2013 г.	7 723 209	8 782 809	(2 427 367)	(4 620 492)	9 458 159
незавершенное строительство	5241	2014 г.	9 240 885	6 414 919	(43 917)	(6 975 722)	8 636 165
	5251	2013 г.	7 408 671	6 452 706	-	(4 620 492)	9 240 885
оборудование к установке	5242	2014 г.	217 274	2 025 369	(2 034 138)	-	208 505
	5252	2013 г.	314 538	2 330 103	(2 427 367)	-	217 274

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

Наименование показателя	Код строки	3а 2014 г.	3а 2013 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 733 004	2 375 753
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(388)	(16 527)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	550 998	152 358	193 733
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	4 790 588	4 671 321	4 486 206

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2014 г	14 167 125	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	15 534 126	-
в том числе	5311	2013 г	14 153 069	-	289 198	(275 142)	-	-	-	14 167 125	-
Вложения в уставные капиталы, в том числе	5302	2014 г	14 121 557	-	-	-	-	x	-	14 121 557	-
	5312	2013 г	14 121 567	-	-	(10)	-	x	-	14 121 557	-
Вложения в уставные капиталы дочерних обществ	53021	2014 г	13 670 657	-	-	-	-	x	-	13 670 657	-
	53121	2013 г	13 670 667	-	-	(10)	-	x	-	13 670 657	-
Вложения в уставные капиталы зависимых обществ	53022	2014 г	450 900	-	-	-	-	x	-	450 900	-
	53122	2013 г.	450 900	-	-	-	-	x	-	450 900	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе	5303	2014 г.	45 568	-	1 404 274	(37 273)	-	-	-	45 568	-
	5313	2013 г.	31 502	-	289 198	(275 132)	-	-	-	1 412 569	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	2014 г.	13 273	-	1 380 000	(13 273)	-	-	-	45 568	-
	53131	2013 г.	21 273	-	-	(8 000)	-	-	-	1 380 000	-
векселя третьих лиц	53032	2014 г	32 295	-	24 274	(24 000)	-	-	-	13 273	-
	53132	2013 г	10 229	-	289 198	(267 132)	-	-	-	32 295	-

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2014 г.	1 820 198	-	550 500	(1 534 863)	-	-	-	835 835	-
	5315	2013 г.	1 672 693	-	221 565	(74 060)	-	-	-	1 820 198	-
в том числе											
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	2014 г.	1 581 800	-	13 273	(1 380 000)	-	x	-	215 073	-
	5316	2013 г.	1 574 500	-	8 000	(700)	-	x	-	1 581 800	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе	5307	2014 г.	238 398	-	537 227	(154 863)	-	-	-	620 762	-
	5317	2013 г.	98 193	-	213 565	(73 360)	-	-	-	238 398	-
векселя третьих лиц	53071	2014 г.	103 687	-	31 805	(135 492)	-	-	-	-	-
	53171	2013 г.	-	-	128 146	(24 459)	-	-	-	-	-
другие	53072	2014 г.	134 711	-	505 422	(19 371)	-	-	-	103 687	-
	53172	2013 г.	98 193	-	85 419	(48 901)	-	-	-	620 762	-
Финансовых вложений - итого	5300	2014 г.	15 987 323	-	1 954 774	(1 572 136)	-	-	-	134 711	-
	5310	2013 г.	15 825 762	-	510 763	(349 202)	-	-	-	16 369 961	-
										15 987 323	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		резервов от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	2014 г	2 432 422	-	85 812 027	(85 725 733)	-	-	х	2 518 716	-
	5420	2013 г	2 299 413	-	89 067 534	(88 934 525)	-	-	х	2 432 422	-
в том числе:											
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	2014 г	2 395 600	-	26 342 470	(26 258 931)	-	-	-	2 479 139	-
	5421	2013 г	2 267 413	-	28 005 799	(27 877 612)	-	-	-	2 395 600	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	2014 г	36 822	-	59 452 400	(59 452 966)	-	-	-	36 256	-
	5422	2013 г	32 000	-	61 061 735	(61 056 913)	-	-	-	36 822	-
товары отгруженные	5403	2014 г	-	-	17 157	(13 836)	-	-	-	3 321	-
	5423	2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				перевод из долго- в кратко- срочную задолженность (и наоборот)	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание на финансовый результат	восстановле- ние/ использован- ие резерва	списание за счет резерва			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2014 г.	281 436	-	232 980	-	-	(21 354)	-	-	-	84 626	577 688	-
	5521	2013 г.	1 762	-	212 046	-	-	(2 336)	-	-	-	69 964	281 436	-
в том числе														
Покупатели и заказчики	5502	2014 г.	281 022	-	204 435	-	-	(21 222)	-	-	-	84 893	549 128	-
	5522	2013 г.	-	-	212 046	-	-	(2 336)	-	-	-	71 312	281 022	-
Прочие дебиторы	5503	2014 г.	414	-	28 545	-	-	(132)	-	-	-	(267)	28 560	-
	5523	2013 г.	1 762	-	-	-	-	-	-	-	-	-	414	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2014 г.	16 693 795	(1 233 880)	82 412 610	399 660	(2 156 844)	(82 336 588)	(25 130)	15 788	(66 818)	(84 626)	16 992 903	(3 308 138)
	5530	2013 г.	15 851 050	(1 053 805)	81 753 018	206 056	(553 024)	(80 915 551)	(19 151)	261 286	(111 663)	(69 964)	16 693 795	(1 233 880)
в том числе														
Покупатели и заказчики	5511	2014 г.	13 303 342	(1 233 880)	80 428 415	-	(2 147 117)	(79 415 266)	(24 468)	15 788	(59 398)	(84 893)	14 147 732	(3 305 831)
	5531	2013 г.	12 058 543	(1 053 805)	80 136 027	-	(553 024)	(78 689 102)	(19 151)	261 286	(111 663)	(71 312)	13 303 342	(1 233 880)
Авансы выданные	5512	2014 г.	1 223 432	-	908 787	-	-	(987 619)	-	-	-	-	1 144 600	-
	5532	2013 г.	2 211 419	-	783 700	-	-	(1 751 687)	-	-	-	-	1 223 432	-
Прочие дебиторы	5513	2014 г.	2 167 021	-	1 075 408	399 660	(9 727)	(1 933 703)	(662)	-	(7 420)	267	1 700 571	(2 307)
	5533	2013 г.	1 581 088	-	853 291	206 056	-	(474 762)	-	-	-	-	1 144 600	-
Итого	5500	2014 г.	16 975 231	(1 233 880)	82 645 590	399 660	(2 156 844)	(82 357 942)	(25 130)	15 788	(66 818)	x	17 570 591	(3 308 138)
	5520	2013 г.	15 852 812	(1 053 805)	81 965 064	206 056	(553 024)	(80 917 887)	(19 151)	261 286	(111 663)	x	16 975 231	(1 233 880)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 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	7 609 792	4 301 654	7 108 316	5 874 436	5 348 869	4 295 064
в том числе							
покупатели и заказчики	5541	7 560 083	4 254 252	7 107 736	5 873 856	5 348 869	4 295 064
прочие дебиторы	5542	49 709	47 402	580	580	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность (и наоборот)	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2014 г.	19 852 260	5 868 042	-	(283 231)	-	(4 221 070)	21 216 001
	5571	2013 г.	25 498 687	23 222 187	-	(18 428 516)	-	(10 440 098)	19 852 260
в том числе:									
кредиты	5552	2014 г.	3 852 260	5 868 042	-	(283 231)	-	(2 269 163)	7 167 908
	5572	2013 г.	19 098 036	13 222 187	-	(18 428 516)	-	(10 039 447)	3 852 260
займы	5553	2014 г.	16 000 000	-	-	-	-	(2 000 000)	14 000 000
	5573	2013 г.	6 400 651	10 000 000	-	-	-	(400 651)	16 000 000
поставщики и подрядчики	5554	2014 г.	-	-	-	-	-	48 093	48 093
	5574	2013 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	2014 г.	16 927 405	125 504 148	3 747 757	(138 431 602)	(21 957)	4 221 070	11 948 821
	5580	2013 г.	15 550 865	177 532 668	3 183 550	(189 776 024)	(3 752)	10 440 098	16 927 405
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5581	2014 г.	3 604 984	53 641 233	-	(52 726 032)	-	(48 093)	4 472 092
	5581	2013 г.	4 551 643	55 320 916	-	(56 267 575)	-	-	3 604 984
задолженность перед персоналом организации	5582	2014 г.	159 063	4 368 381	-	(4 367 886)	-	-	159 558
	5582	2013 г.	172 327	3 714 668	-	(3 727 932)	-	-	159 063
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5583	2014 г.	85 107	1 146 599	1	(1 155 357)	-	-	76 350
	5583	2013 г.	67 289	1 117 763	1	(1 099 946)	-	-	85 107
задолженность перед бюджетом	5584	2014 г.	770 012	14 647 381	3	(14 223 340)	-	-	1 194 056
	5584	2013 г.	537 981	13 558 854	8 137	(13 334 940)	-	-	770 012
авансы полученные	5585	2014 г.	387 169	28 044 151	899 251	(28 902 438)	-	-	428 133
	5585	2013 г.	382 744	27 931 797	147 412	(28 074 784)	-	-	387 169
задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	5586	2014 г.	-	-	646 486	(646 486)	-	-	-
	5586	2013 г.	-	-	469 478	(469 478)	-	-	-
прочие кредиторы	5587	2014 г.	1 432 439	8 142 553	-	(9 291 531)	(21 957)	-	261 504
	5587	2013 г.	987 808	15 401 145	-	(14 952 762)	(3 752)	-	1 432 439
кредиты	5588	2014 г.	9 500 997	14 512 904	861 793	(24 149 349)	-	2 269 163	2 995 508
	5588	2013 г.	5 890 316	59 252 389	1 783 615	(67 464 770)	-	10 039 447	9 500 997
займы	5589	2014 г.	987 634	1 000 946	1 340 223	(2 969 183)	-	2 000 000	2 359 620
	5589	2013 г.	2 960 777	1 235 136	774 907	(4 383 837)	-	400 651	987 634
Итого	5550	2014 г.	36 779 665	131 372 190	3 747 757	(138 714 833)	(21 957)	x	33 162 822
	5570	2013 г.	41 049 552	200 754 855	3 183 550	(208 204 540)	(3 752)	x	36 779 665

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2014 г.	2013 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	42 719 587	44 645 848
Расходы на оплату труда	5620	3 554 255	3 492 286
Отчисления на социальные нужды	5630	963 895	932 390
Амортизация	5640	7 775 189	7 519 184
Прочие затраты	5650	4 432 131	4 467 205
Итого по элементам	5660	59 445 057	61 056 913
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	59 445 057	61 056 913

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	229 456	574 698	(616 100)	(1 326)	186 728
в том числе:						
обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5701	48 409	-	(47 083)	(1 326)	-
обязательства по оплате отпусков	5702	181 047	574 698	(569 017)	-	186 728
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5703	229 456	574 698	(616 100)	(1 326)	186 728

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	327 278	616 982	(708 588)	(6 216)	229 456
в том числе:						
обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5711	151 708	58 569	(155 672)	(6 196)	48 409
обязательства по оплате отпусков	5712	175 570	558 413	(552 916)	(20)	181 047
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5713	327 278	616 982	(708 588)	(6 216)	229 456

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	1 659	212 408	761 289
в том числе:				
банковская гарантия	5801	1 659	212 408	758 852
имущество находящееся в залоге	5802	-	-	2 437

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	2014 г.	2013 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	37
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	37
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-

Руководитель Бардин А.В. Главный бухгалтер Станишевская Р.В.
 2 Марта 2015 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-1» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 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 2014 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2014 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 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит

10 марта 2015

Москва, Российская Федерация



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

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»

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

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

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит»

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

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

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

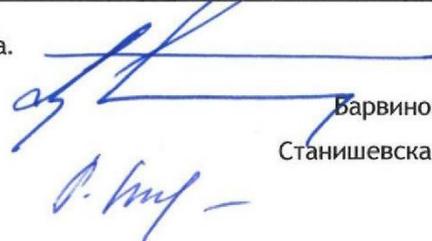
ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2014 г	31 декабря 2013 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	128 476 563	130 188 242
Инвестиционное имущество		88 489	91 753
Нематериальные активы		506 919	450 588
Инвестиции в ассоциированные предприятия	8	427 137	441 861
Отложенные налоговые активы	9	302 332	367 153
Прочие долгосрочные активы	10	369 044	199 902
Итого долгосрочные активы		130 170 484	131 739 499
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	2 265 399	243 005
Краткосрочные инвестиции	12	30 073	16 800
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	15 009 886	15 866 038
Предоплата по текущему налогу на прибыль		120 705	69 721
Запасы	15	2 646 806	2 608 380
		20 072 869	18 803 944
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	86 651	58 325
Итого краткосрочные активы		20 159 520	18 862 269
ИТОГО АКТИВЫ		150 330 004	150 601 768
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		(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств		128 851	37 001
Нераспределенная прибыль		37 821 995	34 575 950
Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1		92 111 978	88 774 083
Неконтролирующая доля		8 605 089	8 340 797
ИТОГО КАПИТАЛ		100 717 067	97 114 880
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	9	10 258 223	10 982 905
Долгосрочные кредиты и займы	17	21 260 080	21 070 249
Прочие долгосрочные обязательства	18	208 755	139 958
Пенсионные обязательства	19	724 666	854 296
Итого долгосрочные обязательства		32 451 724	33 047 408
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	8 692 944	11 678 565
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	7 015 331	7 556 813
Обязательства по текущему налогу на прибыль		-	24 807
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	1 452 938	1 179 295
Итого краткосрочные обязательства		17 161 213	20 439 480
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		49 612 937	53 486 888
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		150 330 004	150 601 768

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2015 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Барвинок А. В.

Станишевская Р. В.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
 2014 ГОД**

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		40 198 234	42 819 556
Продажа тепловой энергии		27 691 439	25 951 590
Прочие продажи	23	1 106 540	1 081 880
Итого выручка		68 996 213	69 853 026
Государственные субсидии	24	561 864	437 464
Операционные расходы	25	(60 660 734)	(60 120 586)
Начисление резерва под обесценение основных средств за год	7	(2 952 877)	(740 427)
Прочие операционные доходы	26	551 765	461 519
Итого операционные расходы		(62 499 982)	(59 962 030)
Операционная прибыль		6 496 231	9 890 996
Финансовые доходы	27	116 633	90 845
Финансовые расходы	27	(2 741 471)	(2 084 441)
Итого финансовые расходы, нетто		(2 624 838)	(1 993 596)
Прибыль до налогообложения		3 871 393	7 897 400
Налог на прибыль	9	277 506	(1 129 861)
Прибыль за год		4 148 899	6 767 539
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		114 305	29 734
Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств		(17 388)	(6 817)
Прочий совокупный доход за год с учетом налогов		96 917	22 917
Итого совокупный доход за год		4 245 816	6 790 456
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		3 889 674	6 323 685
Неконтролирующую долю		259 225	443 854
Прибыль за год		4 148 899	6 767 539
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		3 981 524	6 348 697
Неконтролирующую долю		264 292	441 759
Итого совокупный доход за год		4 245 816	6 790 456
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, - базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0,0010	0,0016

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2014 ГОД
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании								
	Акционер- ный капитал	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Эмиссион- ный доход	Резерв объедине- ния	Прочие резервы	Нерасп- деленная прибыль	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Всего капитал
Баланс на 1 января 2013 года	38 543 414	11 989	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	28 721 743	82 894 864	7 899 038	90 793 902
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	6 323 685	6 323 685	443 854	6 767 539
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	32 353	-	-	-	-	32 353	(2 619)	29 734
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(7 341)	-	-	-	-	(7 341)	524	(6 817)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	25 012	-	-	-	-	25 012	(2 095)	22 917
Итого совокупный доход за год	-	25 012	-	-	-	6 323 685	6 348 697	441 759	6 790 456
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(469 478)	(469 478)	-	(469 478)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(469 478)	(469 478)	-	(469 478)
Баланс на 31 декабря 2013 года	38 543 414	37 001	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	34 575 950	88 774 083	8 340 797	97 114 880
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	3 889 674	3 889 674	259 225	4 148 899
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	108 256	-	-	-	-	108 256	6 049	114 305
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(16 406)	-	-	-	-	(16 406)	(982)	(17 388)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	91 850	-	-	-	-	91 850	5 067	96 917
Итого совокупный доход за год	-	91 850	-	-	-	3 889 674	3 981 524	264 292	4 245 816
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Баланс на 31 декабря 2014 года	38 543 414	128 851	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	37 821 995	92 111 978	8 605 089	100 717 067

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2014 ГОД**

(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		3 871 393	7 897 400
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	6 573 971	6 224 731
Амортизация нематериальных активов	25	132 893	177 669
Амортизация инвестиционного имущества	7	6 028	5 091
Начисление восстановление резерва под обесценение основных средств	7	2 952 877	740 427
Финансовый расход, нетто	27	2 624 838	1 993 596
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	25	2 404 443	1 136 566
Прибыль от выбытия основных средств	25	(1 589 916)	(204 746)
Уменьшение пенсионных обязательств	19	(15 325)	(29 649)
Прочие неденежные операционные расходы		2 255	61 939
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		16 963 457	18 003 024
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	10,14	(2 166 328)	(3 177 520)
Увеличение запасов	15	(22 929)	(83 788)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности	20	(274 985)	(781 599)
Увеличение задолженности по уплате прочих налогов	21	273 643	271 525
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		14 772 858	14 231 642
Налог на прибыль уплаченный		(475 533)	(73 260)
Проценты уплаченные		(2 620 645)	(2 928 242)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		11 676 680	11 230 140
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(8 279 028)	(7 053 823)
Поступления от продажи основных средств		2 585 527	94 671
Дивиденды, полученные от ассоциированного предприятия		-	1 299
Приобретение нематериальных активов		(157 084)	(168 271)
Проценты полученные		112 963	42 146
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(5 737 622)	(7 083 978)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		25 444 669	87 840 925
Погашение кредитов и займов		(28 749 223)	(91 989 921)
Дивиденды, уплаченные собственникам Компании		(643 629)	(469 478)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		(3 948 183)	(4 618 474)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		31 519	(4 658)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		243 005	719 975
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		2 265 399	243 005

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ТГК-1» ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Общества.		
1.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность Общества:		
	– сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте Общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок);	Частично соблюдается Планируется внесение изменений в Устав и внутренние документы Общества.	Согласно Уставу информация (материалы) для подготовки к Общему собранию акционеров предоставляется акционерам в течение 20 дней до проведения Общего собрания акционеров, а в случае проведения годового Общего собрания акционеров или Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная

			<p>информация (материалы) также размещается на сайте Общества в срок не позднее чем за 10 дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.</p> <p>Данные нормы содержатся в Положении об информационной политике и Положении об общем собрании акционеров.</p>
	– раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления;	Частично соблюдается Планируется внесение изменений в Устав и внутренние документы Общества.	Общество соблюдает данное требование при подготовке к общим собраниям акционеров, но в Уставе и Положении об общем собрании акционеров не закреплен период времени на ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.
	– предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Полностью соблюдается	
1.1.2.	Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности Общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам Общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	Частично соблюдается Планируется внесение изменений в Устав и внутренние документы Общества.	<p>В соответствии с положением об общем собрании акционеров, что Каждое лицо (представитель), принимающее участие в собрании, вправе обратиться за разъяснениями по любому вопросу повестки дня собрания и представленной по нему информации к Председателю собрания, к членам Президиума собрания или к лицу (лицам), представившему информацию. Такое обращение должно быть направлено в письменном виде.</p> <p>В Обществе не созданы необходимые технические условия, обеспечивающие возможность акционерам публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.</p>
1.1.3.	Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к	Частично соблюдается На данный момент в Обществе отсутствуют предпосылки для закрепления данных	В соответствии с Уставом Обществом размещены обыкновенные именные акции, которые являются голосующими при решении

	искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе Общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	обязанностей в Уставе или во внутренних документах Общества. В случае появления в Обществе привилегированных и «квазиказначейских» акций Общество рассмотрит указанные обязанности для закрепления в Уставе или во внутренних документах Общества.	всех вопросов на Общем собрании акционеров Общества. Других акций Общество не размещало. Таким образом, на текущий момент Общество может контролировать действия, которые могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.
1.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
1.2	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе:		
	– порядок определения части чистой прибыли (для Обществ, составляющих консолидированную финансовую отчетность, - минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды;	Частично соблюдается Планируется закрепить в дивидендной политике порядок определения части чистой прибыли направляемой на выплату дивидендов по данным консолидированной финансовой отчетности.	Дивидендная политика устанавливает алгоритм расчета дивидендов и общие принципы, которыми руководствуется Совет директоров при подготовке рекомендаций к Общему собранию акционеров по распределению чистой прибыли и размеру дивидендов. Расчет размера дивидендов позволяет направить на выплату дивидендов от 5 % до 35 % чистой прибыли Общества при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом Общества. На данный момент в Обществе не утвержден точный порядок

			определения части чистой прибыли направляемой на выплату дивидендов. Общество ежегодно увеличивает размер дивидендных выплат, что соответствует лучшей корпоративной практике.
	– минимальный размер дивидендов по акциям Общества разных категорий (типов);	Полностью соблюдается	
	– обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику Общества, на сайте Общества в сети «Интернет».	Полностью соблюдается	
1.2.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
II. Совет директоров Общества			
2.1	Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности Общества, осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1.	В Обществе сформирован Совет директоров, который:		
	– определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности Общества;	Полностью соблюдается	
	– контролирует деятельность исполнительных органов Общества;	Полностью соблюдается	
	– определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;	Полностью соблюдается	
	– определяет политику Общества по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	Полностью соблюдается	

2.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют	
2.2.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров. Председатель Совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров. Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность Совета директоров.		
2.2.1.	Председателем Совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	Не соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров положение о том, что из числа избранных независимых директоров Совет директоров определяет Старшего независимого директора, координирующего работу независимых директоров и осуществляющего взаимодействие с Председателем Совета директоров, а также закрепить в Положении о Совете директоров права и обязанности Старшего независимого директора в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления РФ.	
2.2.2.	Внутренними документами Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности:		
	– сроки уведомления членов Совета директоров о предстоящем заседании;	Полностью соблюдается	
	– сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме;	Полностью соблюдается	
	– возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки	Полностью соблюдается	

	дня для членов Совета директоров, отсутствующих на очном заседании; – возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров данную возможность.	В положении о Совете директоров Общества не закреплено положение о возможности членам Совета директоров обсуждать и голосовать посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.
2.2.3.	Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях Совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ¹ .	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров критерии, в соответствии с которыми решения об одобрении крупных сделок и сделок с заинтересованностью принимаются на очных заседаниях Совета директоров.	В Обществе наиболее важные вопросы решаются на заседаниях Совета директоров, проводимых в очной форме. Форму проведения заседания Совета директоров определяет Председатель Совета директоров Общества. Перечень таких вопросов не закреплен внутренними документами Общества.
2.2.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
2.3.	В состав Совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.		
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	Не соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров требование о том, что количество независимых директоров должно составлять не менее одной трети состава Совета директоров.	
2.3.2.	Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Не соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров требование о том, что при определении независимости членов Совета директоров применяются критерии, установленные Правилами листинга Московской биржи и в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления РФ.	

¹ Указан в пункте 168 части Б Кодекса корпоративного управления

2.3.3.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости.	Не соблюдается Планируется закрепить в Положении о Совете директоров и Комитете по кадрам и вознаграждениям данное положение.	
2.3.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества		
2.4.1.	Советом директоров Общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ² .	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о Комитете по аудиту требование о том, что Комитет по аудиту должен состоять только из независимых директоров в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления и установленными Правилами листинга Московской биржи.	Советом директоров Общества создан Комитет по аудиту, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления, но в составе комитета отсутствуют независимые директора.
2.4.2.	Советом директоров Общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ³ .	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям требование о том, что Комитет по кадрам и вознаграждениям должен состоять только из независимых директоров в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления и установленными Правилами листинга Московской биржи.	Советом директоров Общества создан Комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления, но в составе комитета отсутствуют независимые директора.
2.4.3.	Советом директоров Общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о Комитете по кадрам и вознаграждениям требование о том, что Комитет по кадрам и вознаграждениям должен состоять только из независимых директоров и дополнить положениями по функциям в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного	Советом директоров Общества создан Комитет по кадрам и вознаграждениям, функции которого закреплены во внутренних документах Общества, но в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. Планируется расширение функций Комитета, которые в полной мере будут

² Указаны в пункте 172 части Б Кодекса корпоративного управления

³ Указаны в пункте 180 части Б Кодекса корпоративного управления

	которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁴ .	управления и установленными Правилами листинга Московской биржи.	соответствовать рекомендациям Кодекса корпоративного управления.
2.4.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
2.5.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров		
2.5.1.	Оценка качества работы Совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта).	Частично соблюдается Планируется внедрить практику оценки эффективности Совета директоров не реже одного раза в три года с привлечением внешней организации (консультанта).	В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 11 человек. Такой размер Совета директоров согласуется с передовой российской и международной практикой и соответствует масштабам бизнеса и структуре акционерного капитала Общества. Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта.
2.5.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
III. Корпоративный секретарь Общества			
3.1	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы Совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем)		
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен Совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия Совета директоров.	Частично соблюдается Планируется рассмотреть вопрос о введении штатной должности Корпоративного секретаря Общества.	Функции корпоративного секретаря, секретаря Совета директоров, а также секретаря комитетов, Правления и общего собрания акционеров выполняются секретарем Советом директоров - Начальником отдела по работе с акционерами. Отдельные вопросы, связанные с назначением и

⁴ Указаны в пункте 186 части Б Кодекса корпоративного управления

			функциями Корпоративного секретаря, урегулированы в Уставе Общества и Положении о Совете директоров Общества. Согласно Уставу Общества Корпоративный секретарь Общества подчиняется напрямую Совету директоров и избирается по решению Совета директоров.
3.1.2.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления ⁵ .	Частично соблюдается Планируется разработать и утвердить на Совете директоров Положение о Корпоративном секретаре (секретаре Совета директоров) Общества, содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Уставом Общества утверждена компетенция Совета директоров по назначению и досрочному прекращению полномочий Корпоративного секретаря Общества и утверждению Положения о Корпоративном секретаре, а также решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Корпоративного секретаря Общества, связанных с исполнением Корпоративным секретарем своих функций.
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в Обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. ⁶ Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.	Частично соблюдается Планируется рассмотреть вопрос о введении штатной должности Корпоративного секретаря Общества.	Функции корпоративного секретаря выполняются секретарем Советом директоров - Начальником отдела по работе с акционерами, который располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.
3.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества			
4.1.	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества должна осуществляться в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.		

⁵ Указаны в пункте 217 части Б Кодекса корпоративного управления

⁶ Указаны в пункте 218 части Б Кодекса корпоративного управления

4.1.1.	В Обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества.	Полностью соблюдается	
4.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
4.2.	Система вознаграждения членов Совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.		
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов Совета директоров кроме фиксированного годового вознаграждения.	Частично соблюдается Планируется закрепить в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества фиксированного годового вознаграждения.	В Обществе в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определен порядок определения размера вознаграждения членов Совета директоров, который складывается в годовое вознаграждение членам Совета директоров, но не является фиксированным годовым вознаграждением.
4.2.2.	В Обществе членам Совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций Общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.	Не соблюдается Планируется рассмотреть возможность о закреплении в Положении о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами Совета директоров, включая правила о принятии членами Совета директоров обязанностей по минимальному сроку владения и (или) минимальному количеству акций, а также обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.	

4.2.3.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.		
4.3.1.	В Обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	Частично соблюдается Планируется разработать и утвердить на Совете директоров Положение о системе мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.	В Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также внедрена система ключевых показателей эффективности. В то же время Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации исполнительных органов.
4.3.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
5.1.	В Обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей		
5.1.1.	Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	Частично соблюдается Планируется принять Положение определяющее принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля в новой редакции дополнив расширенными компетенциями.	В Обществе существует Положение, частично определяющее принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля.
5.1.2.	В Обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	Частично соблюдается Планируется создать отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	В штате Службы внутреннего аудита имеется должность специалиста – руководителя направления по внутреннему контролю и оценке рисков, но отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.
5.1.3.	В Обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика Общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной	Частично соблюдается Службой внутреннего аудита запланировано совершенствование системы противодействия коррупции:	На работников Общества распространяются положения Кодекса корпоративного этики ООО «Газпром энергохолдинг» до утверждения и

	культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	разработка и предоставление на рассмотрение Совету директоров ОАО «ТГК-1» Антикоррупционной политики, Кодекса корпоративной этики; предложений по созданию «горячей линии» для информирования о нарушениях законодательства РФ и локальных нормативных актов ОАО «ТГК-1».	введения в действие Кодекса корпоративной этики ОАО «ТГК-1».
5.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Общество должно организовывать проведение внутреннего аудита		
5.2.1.	В Обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров Общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся:		
	– оценка эффективности системы внутреннего контроля;	Частично соблюдается Планируется дополнить Положение о службе внутреннего аудита компетенцией об оценке эффективности системы внутреннего контроля.	В Обществе принято Положение о процедурах внутреннего контроля, и Положение о Службе внутреннего аудита, в соответствии с которой осуществляется мониторинг функционирования системы внутреннего контроля Общества.
	– оценка эффективности системы управления рисками;	Частично соблюдается Планируется дополнить Положение о службе внутреннего аудита компетенцией по анализу и оценке исполнения политики в области управления рисками.	Служба внутреннего аудита осуществляет функции по выявлению, классификации и общей оценке рисков Общества путем создания и актуализации карты рисков, осуществляет контроль за эффективностью системы управления рисками в Обществе и дочерних обществ.

	– оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению).	Частично соблюдается Планируется внесение соответствующих поправок в Положение о Службе внутреннего аудита Общества.	Проведен аудит системы корпоративного управления Общества и подготовлен план мероприятий по ее совершенствованию. Утвержден план работы Службы внутреннего аудита на 2015 год, включающий Разработку новой редакции Положения о Службе внутреннего аудита ОАО «ТГК-1» (на основе требований Правил листинга).
5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен Совету директоров Общества, назначается и снимается с должности по решению Совета директоров Общества.	Частично соблюдается Рассмотрение отчетов внутреннего аудитора Общества в настоящее время не входит в план работы Совета директоров.	Внутренний аудитор Общества – назначен генеральным директором Общества после согласования кандидатуры Советом директоров. Начальник Службы внутреннего аудита Общества подотчетен руководителю Проекта Внутренний аудит ООО «Газпром Персонал».
5.2.3.	В Обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Не соблюдается Политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите) Общества будет разработана после определения и информирования Общества о единых методических подходах в рамках группы Газпром.	
5.2.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества			
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика Общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами:		
	– организация специальной страницы сайта Общества в сети «Интернет», на которой	Полностью соблюдается	

	размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий Общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация;		
	– регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с аналитиками;	Полностью соблюдается	
	– регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, вебкастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников Общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития Общества.	Полностью соблюдается	
6.1.2.	Реализация Обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами Общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет Совет директоров Общества.	Полностью соблюдается	
6.1.3.	В Обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений Общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Полностью соблюдается	
6.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	

6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.		
6.2.1.	При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в Обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об Обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета Общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.	Полностью соблюдается	
6.2.2.	В Обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение.	Полностью соблюдается	
6.2.3.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением.	Полностью соблюдается	
6.2.4.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении Общества лица, контролирующего Общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с	Частично соблюдается Планируется обеспечить рассмотрение контролирующим акционером Общества вопроса о подготовке и раскрытии на регулярной основе меморандума, содержащего сведения о планах	Обществом раскрываются презентации и информация по совместным проектам Группы «Газпром энергохолдинг», но Обществом формировался специальный меморандум.

	рекомендациями Кодекса корпоративного управления ⁷ .	контролирующего Общество лица в отношении Общества.	
6.2.5.	В Обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов Совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом Совета директоров статуса независимого директора.	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего пункта, указанного в Кодексе корпоративного управления.	В Обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов Совета директоров. Общество не осуществляет раскрытие информации о том, являются ли члены Совета директоров независимыми директорами, а также не осуществляет оперативное раскрытие информации об утрате членом Совета директоров статуса независимого директора.
6.2.6.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Полностью соблюдается	
6.2.7.	Годовой отчет Общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления:		
	– краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год;	Полностью соблюдается	
	– отчет о работе Совета директоров (в том числе комитетов Совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов Совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях Совета директоров и комитетов Совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали Совету директоров;	Полностью соблюдается	

⁷ Указаны в пункте 279 части Б Кодекса корпоративного управления

– сведения о прямом или косвенном владении членами Совета директоров и исполнительных органов Общества акциями Общества;	Полностью соблюдается	
– сведения о наличии у членов Совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов Общества);	Полностью соблюдается	
– описание системы вознаграждения членов Совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену Совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в Совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при Совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена Совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в Совете директоров, а также расходов Общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления;	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего пункта, указанного в Кодексе корпоративного управления.	Годовой отчет Общества содержит сведения об описании системы вознаграждения и размере вознаграждений по итогам года, но без указания индивидуального вознаграждения по каждому члену Совета директоров.
– сведения о суммарном вознаграждении за год:		
а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения;	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего пункта, указанного в Кодексе корпоративного управления.	Годовой отчет Общества содержит сведения о вознаграждениях членам Правления с разбивкой по каждому виду вознаграждения без указания групп.
б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества, на которых распространяется действие политики Общества в области	Полностью соблюдается	

	вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения; – сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от Общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит Общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям.	Частично соблюдается Планируется рассмотреть возможность повышения качества раскрываемой информации за счет включения в нее соответствующего пункта, указанного в Кодексе корпоративного управления.	Годовой отчет Общества содержит сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа в составе информации по вознаграждениям членам Правления с разбивкой по каждому виду вознаграждения.
6.2.8.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
6.3.	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой Общества акционерам Общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам Общества.	Полностью соблюдается	
6.3.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
VII. Существенные корпоративные действия			
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1.	Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение		

<p>которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества, включая:</p>		
<p>– реорганизацию Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, листинг и делистинг акций Общества;</p>	<p>Частично соблюдается Планируется внесение изменений в Устав Общества в части корпоративных действий по листингу и делистингу акций Общества и по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение).</p>	<p>Существенные корпоративные действия в соответствии с Уставом Общества такие как реорганизация Общества, увеличение или уменьшение уставного капитала определены в Уставе Общества. Корпоративные действия по листингу и делистингу акций Общества вынесены на утверждение на ближайшее общее собрание акционеров Общества. Корпоративные действия по приобретению 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение) не определены в Уставе Общества</p>
<p>– сделки по продаже акций (долей) подконтрольных Обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых Общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами;</p>	<p>Полностью соблюдается</p>	
<p>– сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом Общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в Уставе Общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности Общества;</p>	<p>Полностью соблюдается</p>	
<p>– создание подконтрольного Обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности Общества;</p>	<p>Полностью соблюдается</p>	
<p>– отчуждение Обществом казначейских и «квазиказначейских» акций.</p>	<p>Частично соблюдается В случае появления в Обществе «квазиказначейских» акций Общество рассмотрит указанные обязанности для закрепления в Уставе или во внутренних документах Общества.</p>	<p>В соответствии с Уставом Обществом размещены обыкновенные именные акции, которые являются голосующими при решении всех вопросов на Общем собрании акционеров Общества. Других акций Общество не размещало.</p>

7.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1.	Во внутренних документах Общества установлен принцип обеспечения равных условия для всех акционеров Общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая:		
	– привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность;	Полностью соблюдается	
	– определение цены акций Общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением Обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с	Полностью соблюдается	

	распространением информации о совершении Обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета;		
	– расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	Частично соблюдается В случае существенных изменений перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц, Общество рассмотрит указанные обязанности для закрепления в Уставе или во внутренних документах Общества.	По мнению Общества, имеющиеся в Обществе основания являются достаточными и расширение перечня не требуется.
7.2.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления отсутствуют.	

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2014 ГОДУ

1 квартал 2014 года	
Дата совершения сделки	Договор № 14-404\60925 ОТ 26.02.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга</p> <p>Стороны Договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Принципал – ОАО «ТГК-1». • Агент – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» <p>Срок действия Договора: С момента подписания и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. Условия договора распространяют действие на отношения, возникшие с 01.01.2012.</p> <p>Предмет Договора: Проведение перерасчетов, направленных на исправление выручки, которое связано с завышенными начислениями в связи с применением расчетного (балансового) метода для определения количества тепловой энергии, потребленной населением, а также подготовка документации в необходимом объеме с целью возмещения из бюджета сумм налогов, ранее уплаченных в бюджет с завышенной реализации.</p> <p>Цена Договора: Размер вознаграждения составляет 50 % от суммы возмещенного налога на добавленную стоимость (как в случае возврата суммы возмещенного налога на добавленную стоимость, так и в случае зачета соответствующей суммы в счет исполнения иных налоговых обязательств).</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	Размер вознаграждения составляет 50 % от суммы возмещенного налога на добавленную стоимость (как в случае возврата суммы возмещенного налога на добавленную стоимость, так и в случае зачета соответствующей суммы в счет исполнения иных налоговых обязательств).
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	<p>В соответствии со статьей 81 Главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 N 208-ФЗ, сделки, совершаемые между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», следует рассматривать как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, так как Филиппов А.Н. является членом Совета директоров, Правления ОАО «ТГК-1» и в то же время членом Совета директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>Протокол № 19 от 04.04.2013г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 0614 МТ 000081/60742 от 20.02.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны:</p> <p>Страхователь - ОАО «ТГК-1»</p>

	<p>Страховщик - ОАО «СОГАЗ»</p> <p>Предмет Договоров: Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с владением, пользованием и распоряжением застрахованным автомобильным транспортом, вследствие его гибели, утраты или повреждения.</p> <p>Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату в порядке и на условиях, предусмотренных Договорами, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Застрахованное имущество - Транспортные средства, принадлежащие Страхователю на праве собственности.</p> <p>Страховой случай - Гибель или повреждение транспортного средства.</p> <p>Хищение установленных на транспортном средстве отдельных частей, деталей, узлов, агрегатов, квалифицированное как кража, грабеж, разбой.</p> <p>Страховая премия и порядок расчетов- Страховая премия на 2014 год (первый год страхования) составляет не более 1 929 231,07 (Один миллион девятьсот двадцать девять тысяч двести тридцать один) рубль 07 копеек.</p> <p>Общий размер страховой премии за период с 2014 по 2016 г.г. составит не более 5 787 693,00 (Пять миллионов семьсот восемьдесят семь тысяч шестьсот девяносто три) рубля.</p> <p>Действие Договоров -Каждый договор заключается сроком на 12 месяцев (365 дней), после чего подлежит перезаключению с 2015 по 2016 года.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор заключается сроком на 12 месяцев
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 № 3 от 30.08.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор №60743 от 20.02.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны:</p> <p>Страхователь - ОАО «ТГК-1»</p> <p>Страховщик - ОАО «СОГАЗ»</p> <p>Предмет Договоров: Предметом Договоров являются имущественные интересы Страхователя, связанные с риском гражданской ответственности владельца транспортного средства по обязательствам, возникающим вследствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу потерпевших при использовании транспортного средства на территории Российской Федерации.</p> <p>Договоры заключаются на основании Федерального закона от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской</p>

	<p>ответственности владельцев транспортных средств» (с изм.) и в соответствии с Правилами обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 07.05.2003 № 263 (с изм. и доп.).</p> <p>Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату потерпевшим в порядке и на условиях, предусмотренных Договором (Полисом), а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Застрахованное имущество - Наступление гражданской ответственности владельца транспортного средства за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу потерпевших при использовании транспортного средства.</p> <p>Страховой случай - Наступление гражданской ответственности владельца транспортного средства за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу потерпевших при использовании транспортного средства</p> <p>Страховая премия и порядок расчетов- Страховая премия на 2014 год (первый год страхования) составляет не более 1 874 357,26 (Один миллион восемьсот семьдесят четыре тысячи триста пятьдесят семь) рублей 26 копеек. Общий размер страховой премии за период с 2014 по 2016г.г. составит не более 5 623 072,00 (Пять миллионов шестьсот двадцать три тысячи семьдесят два) рубля.</p> <p>Действие Договоров -Каждый договор заключается сроком на 12 месяцев (365 дней), после чего подлежит перезаключению с 2015 по 2016 года.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор заключается сроком на 12 месяцев
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 № 3 от 30.08.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 0614 FDE 0018/60807 от 01.03.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны:</p> <p>Страхователь - ОАО «ТГК-1»</p> <p>Страховщик - ОАО «СОГАЗ»</p> <p>Предмет Договоров: Договоры заключаются в соответствии требованиями Федерального закона от 27.07.2010 №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» (с изм.) и Правил обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном</p>

	<p>объекте, утв. Постановлением Правительства от 03.11.2011 № 916 (с изм. и доп.)</p> <p>Объектом обязательного страхования являются имущественные интересы владельца опасного объекта (Страхователя), связанные с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим (Выгодоприобретателям) в результате аварии на опасном объекте. Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату Выгодоприобретателям в порядке и на условиях, предусмотренных договором страхования, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Страховая премия и порядок расчетов- Страховая премия на 2014 год (первый год страхования) составляет не более 39 747 500,00 (Тридцать девять миллионов семьсот сорок семь тысяч пятьсот) рублей.</p> <p>Общий размер страховой премии за период с 2014 по 2016г.г. составит не более 119 242 500,00 (Сто девятнадцать миллионов двести сорок две тысячи пятьсот) рублей.</p> <p>Действие Договоров -Каждый договор заключается сроком на 12 месяцев (365 дней), после чего подлежит перезаключению с 2015 по 2016 года.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор заключается сроком на 12 месяцев
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 № 3 от 30.08.2013 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 0614 LM 000223/61361 от 31.03.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны: Страхователь - ОАО «ТГК-1» Страховщик - ОАО «СОГАЗ»</p> <p>Предмет Договоров: Объектом страхования являются имущественные интересы Застрахованного лица, связанные с затратами на оказание медицинской и иной помощи при возникновении страхового случая, в соответствии с действующим законодательством РФ и «Правилами добровольного медицинского страхования граждан» Страховщика.</p> <p>Страховщик обязуется при наступлении событий, не исключенных договором страхования и «Правилами ДМС граждан» организовать и оплатить оказание медицинских услуг Застрахованному лицу.</p> <p>Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Страховая премия и порядок расчетов- Страховая премия рассчитывается исходя из фактического количества застрахованных лиц и фиксированной стоимости индивидуальной</p>

	<p>страховой премии на одного застрахованного, в зависимости от программы страхования. Общий размер страховой премии за добровольное медицинское страхование работников в период с 2014 по 2016 г.г. составит не более 370 089 000 (триста семьдесят миллионов восемьдесят девять тысяч) рублей. Страховая премия за 2014 - 2015 (первый год страхования) составляет не более 114 000 000 (сто четырнадцать миллионов) рублей. Страховая премия за 2015 - 2016 (второй год страхования) составляет не более 123 119 820 (сто двадцать три миллиона сто девятнадцать тысяч восемьсот двадцать) рублей. Страховая премия за 2016 - 2017 (третий год страхования) составляет не более 132 969 180 (сто тридцать два миллиона девятьсот шестьдесят девять тысяч сто восемьдесят) рублей.</p> <p>Общий размер страховой премии за добровольное медицинское страхование членов семей (не более 50 человек) в период с 2014 по 2016 г.г. составит не более 3 059 400 (три миллиона пятьдесят девять тысяч четыреста) рублей.</p> <p>Действие Договоров - Каждый договор заключается сроком на 3 (три) года.</p> <p>Срок действия с 01.04.2014 по 01.04. 2017 года включительно</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок действия с 01.04.2014 по 01.04. 2017 года включительно
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 № 3 от 30.08.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор №0613 LA 000050/57300 от 01.02.2014г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны: Страхователь - ОАО «ТГК-1» Страховщик - ОАО «СОГАЗ»</p> <p>Предмет Договоров: Объектом страхования являются имущественные интересы Застрахованного лица, связанные с причинением вреда жизни и здоровью Застрахованного лица вследствие несчастного случая.</p> <p>При наступлении событий, не исключенных договором страхования и «Правилами страхования от несчастных случаев» Страховщик обязуется произвести страховую выплату в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Страховая премия и порядок расчетов- Страховая премия рассчитывается исходя из фактического количества застрахованных лиц и фиксированной стоимости индивидуальной страховой премии (1 926 (одна тысяча девятьсот двадцать шесть)</p>

	<p>рублей на три года и 642 (шестьсот сорок два) рубля на год) на одного застрахованного.</p> <p>Страховая премия на 2014 год (первый год страхования) составляет не более 4 651 932 (четыре миллиона шестьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот тридцать два) рубля.</p> <p>Страховая премия на 2015 год (второй год страхования) составляет не более 4 651 932 (четыре миллиона шестьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот тридцать два) рубля.</p> <p>Страховая премия на 2016 год (третий год страхования) составляет не более 4 651 932 (четыре миллиона шестьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот тридцать два) рубля.</p> <p>Общий размер страховой премии за период с 2014 по 2016 г.г. составит не более 13 955 796 (тринадцать миллионов девятьсот пятьдесят пять тысяч семьсот девяносто шесть) рублей.</p> <p>Действие Договоров - Договор заключается сроком на 3 (три) года.</p> <p>Срок действия с 01.01.2014 по 31.12. 2016 года включительно.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок действия с 01.01.2014 по 31.12. 2016 года включительно.
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	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p> <p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 3 от 30.08.2013г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 14-583 от 29.01.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» Исполнитель - ОАО «ТГК-1»</p> <p>Срок действия Договора Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2014 года. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 января 2014 года.</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по предоставлению услуг в области информационных и телекоммуникационных технологий согласно Приложению № 1 (далее – Услуги).</p> <p>Цена Договора: Максимальная предельная стоимость Услуг составляет 27 612 000,00 (двадцать семь миллионов шестьсот двенадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 4 212 000,00 (четыре миллиона двести двенадцать тысяч) рублей 00 копеек.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в	

случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
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 № 9 от 26.12.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 1/60292 от 9.01.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Стороны: Заказчик – ОАО «ГПК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа». Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства оказать Заказчику услуги (далее – «услуги»): - по хранению в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения истории выплаты дивидендов по акциям Заказчика (по результатам деятельности за 2009 год) (далее – «история выплаты дивидендов») лицам, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение (далее – «Получатели дивидендов»); - по использованию данных истории выплаты дивидендов в соответствии с условиями настоящего Соглашения; - по формированию и предоставлению на основании запросов Заказчику, Получателям дивидендов и их уполномоченным представителям, нотариусам и уполномоченным органам государственной власти предусмотренных настоящим Соглашением документов, содержащих сведения из истории выплаты дивидендов;
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	100 000 руб. 0,00008%
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 № 9 от 26.12.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 001/14-20265
Предмет и иные существенные условия сделки	2.1 Стороны Договора: - ОАО «ТГК-1» - Заказчик; - ОАО «Мурманская ТЭЦ» - Исполнитель; 2.2 Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по заданию Заказчика (Приложение № 1 к настоящему Договору) оказать следующие услуги перевозка персонала управления филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» к месту работы и обратно с остановками по маршруту: (г. Мурманск – (пл. Пять углов – ул. Книповича – пр. Кольский (маг. Молодежный)) – ул. Пономарева – ул. Полярный круг – ул. Беринга – ул. Шевченко – ул. Фадеев ручей – г. Кола (ост. Площадь) – г. Кола (ост. Милиция) – п. Мурмаши (пл. Кирова), а так же по требованию) и обратно, далее именуемые «Услуги», а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленные настоящим Договором. 2.4. Сроки оказания услуг: • Срок оказания Услуг устанавливается с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 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 завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	1 474 992,61 руб. 0,001%
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 № 9 от 26.12.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Дополнительное соглашение № 5 от 28.01.2014г. к агентскому договору № 10 от 01.07.2010 г.

Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны Соглашения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Принципал – ОАО «ТГК-1». • Агент – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» <p>Срок действия Соглашения: На период действия агентского договора, распространяет действие на отношения, фактически возникшие с 01.01.2014.</p> <p>Цена Соглашения: Фактический размер агентского вознаграждения определяется в зависимости от эффективности сбытовой деятельности (от уровня собираемости денежных средств за тепловую энергию).</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p> <p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 26.12.2013 г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор аренды недвижимого имущества №06/083-и от 03 февраля 2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>2.1. Стороны сделки: Арендодатель - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Арендатор - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>2.2. Предмет договора аренды: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование недвижимое имущество согласно Приложению 12 к протоколу.</p> <p>2.3. Срок действия договора аренды: одиннадцать месяцев с 01.01.2014 по 30.11.2014.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p>2 812 333,33 руб.</p> <p>0,002%</p>
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 № 9 от 26.12.2013г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 0614 GL 000129/60826 от 01.03.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Предмет Договора-Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с его обязанностью в соответствии с действующим законодательством РФ возместить вред, причиненный жизни, здоровью, имуществу третьих лиц, окружающей среде, жизни и здоровью животных и растений, а также причинение вреда объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, а именно работы по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, в соответствии со Свидетельством о Допуске к работам, выданным НП СРКБВСП «СРО Инжспецстрой-Электросетьстрой». Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату потерпевшим в порядке и на условиях, предусмотренных Договором (Страховым сертификатом), а Страхователь обязуется уплатить страховую премию. Стороны: Страхователь - ОАО «ТГК-1» Страховщик- ОАО «СОГАЗ» Страховой случай-Наступление гражданской ответственности Страхователя за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу потерпевших, окружающей среде. Страховая премия и порядок расчетов-Страховая премия составляет 120 000 (сто двадцать тысяч) рублей Действие Договора -Договор заключается сроком на 12 месяцев (365 дней), С 01.03.2014 по 28.02.2015 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 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 05.03.2014 г.

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 0614 ТМ 000081/60742 от 20.02.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Предмет Договоров-Объектом страхования являются имущественные интересы Страхователя, связанные с владением, пользованием и распоряжением застрахованным автомобильным транспортом, вследствие его гибели, утраты или повреждения. Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату в порядке и на условиях, предусмотренных Договорами, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию.</p> <p>Застрахованное имущество -Транспортные средства, принадлежащие Страхователю на праве собственности.</p> <p>Стороны: Страхователь - ОАО «ТГК-1» Страховщик- ОАО «СОГАЗ» Страховой случай -Гибель или повреждение транспортного средства.</p> <p>Хищение установленных на транспортном средстве отдельных частей, деталей, узлов, агрегатов, квалифицированное как кража, грабеж, разбой.</p> <p>Страховая премия и порядок расчетов-Страховая премия на 2014 год (первый год страхования) составляет не более 2 797 986,00 (Два миллиона семьсот девяносто семь тысяч девятьсот восемьдесят шесть) рублей.</p> <p>Общий размер страховой премии за период с 2014 по 2016 г.г. составит не более 5 787 693,00 (Пять миллионов семьсот восемьдесят семь тысяч шестьсот девяносто три) рубля.</p> <p>Действие Договоров -Каждый договор заключается сроком на 12 месяцев (365 дней), после чего подлежит перезаключению с 2015 по 2016 года.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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	<p>Член Совета директоров Филиппов А.Н. (является заинтересованным в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p> <p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 11 от 05.03.2014г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Кредитный договор №00.02-1-2/01/068/14 от 28.03.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны кредитного договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Заемщик - ОАО «ТГК-1» • Кредитор – ОАО «АБ «РОССИЯ» <p>Срок действия кредитного договора:</p>

	<p>Срок действия – не более 36 месяцев с даты подписания Сторонами кредитного договора.</p> <p>Предмет Договора: В рамках кредитного договора Кредитор предоставляет Заемщику денежные средства на рефинансирование кредитов других банков в размере, установленном в кредитном договоре, но не более 1 900 000 000 (одного миллиарда девятисот миллионов) рублей.</p> <p>Дополнительные условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Процентная ставка – не более 8,40% годовых; • Уплата процентов – ежемесячно; • Обеспечение, поручительство – не предусмотрены; • Досрочное погашение – без ограничений. <p>Цена Договора: Сумма кредита: не более 1 900 000 000 (одного миллиарда девятисот миллионов) рублей. Размер процентов: не более 8,40% (восемь целых четырех десятых процента) годовых, что не должно превышать 478 800 000 (четыреста семьдесят восемь миллионов восемьсот тысяч) рублей.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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	<p>Члены Совета директоров Селезнёв К.Г., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p> <p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 24.03.2014г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Кредитный договор № 00.02-1-2/01/071/14 от 31.03.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны кредитного договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Заемщик - ОАО «ТГК-1» • Кредитор – ОАО «АБ «РОССИЯ» <p>Срок действия кредитного договора: Срок действия – не более 36 месяцев с даты подписания Сторонами кредитного договора.</p> <p>Предмет Договора: В рамках кредитного договора Кредитор предоставляет Заемщику денежные средства на финансирование текущей деятельности Заемщика в размере, установленном в кредитном договоре, но не более 1 800 000 000 (один миллиард восемьсот миллионов) рублей.</p> <p>Дополнительные условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Процентная ставка – не более 8,40% годовых; • Уплата процентов – ежемесячно; • Обеспечение, поручительство – не предусмотрены; • Досрочное погашение – без ограничений.

	<p>Цена Договора: Сумма кредита: не более 1 800 000 000 (один миллиард восемьсот миллионов) рублей. Размер процентов: не более 8,40% (восми целых четырех десятых процента) годовых, что не должно превышать 453 600 000 (четыреста пятьдесят три миллиона шестьсот тысяч) рублей.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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	<p>Члены Совета директоров Селезнёв К.Г., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 24.03.2014г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
2 квартал 2014 года	
Дата совершения сделки	Договор № 14-030/62074 от 27.05.2014 г. и дополнительное соглашение № 1 к нему от 27.05.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны: Заказчик – ОАО «ГМК-1»; Исполнитель – ООО «Газпром Персонал». Предмет: Исполнитель принимает на себя обязательства оказать Заказчику услуги по предоставлению специалиста (далее – услуги) на условиях, предусмотренных Договором, а Заказчик обязуется своевременно и в полном объеме оплачивать услуги Исполнителя в порядке и на условиях, предусмотренных Договором. Цена: Максимальная стоимость услуг, оказываемых Исполнителем по Договору, определяется в соответствии с Приложением № 3 к Договору и устанавливается в размере 22 950 000 (Двадцать два миллиона девятьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек, без учета НДС, за период с декабря 2013 года по декабрь 2016 года. Срок действия: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует без ограничения срока.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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 № 9 от 26.12.2013 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 0614 GL000130 от 05.05.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Предмет Договора-Предметом Договора являются имущественные интересы Страхователя, связанные с его обязанностью в соответствии с действующим законодательством РФ возместить вред, причиненный жизни, здоровью, имуществу третьих лиц при эксплуатации арендованных помещений, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, д.16, корп.2, лит.А. Стороны: Страхователь - ОАО «ТГК-1» Страховщик- ОАО «СОГАЗ» Страховщик обязуется при наступлении страхового случая произвести страховую выплату потерпевшим в порядке и на условиях, предусмотренных Договором (Полисом), а Страхователь обязуется уплатить страховую премию. Страховой случай-Наступление гражданской ответственности Страхователя за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу потерпевших. Страховая премия и порядок расчетов-Страховая премия составляет 5 000 (пять тысяч) рублей Действие Договора-Договор заключается сроком на 12 месяцев (365 дней), С 26.05.2014 по 25.05.2015 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	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 05.03.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 61519 от 12.05.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор аренды движимого имущества между Открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» (Арендатор) и Открытым акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Арендодатель), на следующих существенных условиях:</p> <p>2.1. Стороны сделки: Арендодатель - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга», Арендатор - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</p> <p>2.2. Предмет договора аренды: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование движимое имущество в соответствии с Приложением, необходимое для организации работы офиса.</p> <p>2.3. Срок действия договора аренды: три года с 01.04.2014 г. по 31.03.2017 г.</p> <p>2.4. Цена сделки: цена сделки по договору аренды имущества составляет 412 905 (Четыреста двенадцать тысяч девятьсот пять) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% – 62 985 (Шестьдесят две тысячи девятьсот восемьдесят пять) рублей 60 копеек за 3 (три) года с 01.04.2014 г. по 31.03.2017 г. (включительно).</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	412 905,60 0,0003%
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 № 13 от 08.04.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Дополнительное соглашение № 10/61757 от 30.04.2014 г. к договору № Э-327-2010 от 06.12.2010 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа».</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение оказывает услуги по организации, созыву и проведению годового общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1» (далее – Собрание) 16 июня 2014 года, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Информационно-консультационные услуги, связанные с подготовкой к проведению 16 июня 2014 года годового общего Собрания; • услуги по разработке форм сообщения и бюллетеней для

	<p>голосования по вопросам повестки дня Собрания;</p> <ul style="list-style-type: none"> • услуги по выполнению Регистратором функций Счетной комиссии; • услуги по направлению номинальным держателям, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, сообщения о проведении Собрания, а также информации (материалов), подлежащих предоставлению лицам, имеющим право на участие в Собрании, в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью). <p>Цена: Стоимость Услуг Регистратора перечисленных в пункте 1.1.1 Соглашения, составляет 3 045 091 (Три миллиона сорок пять тысяч девяносто один) рубль 53 копейки. НДС не облагается на основании подпункта 12.2 пункта 2 статьи 149 Налогового кодекса Российской Федерации и Постановления Правительства Российской Федерации от 31.08.2013 №761.</p> <p>Стоимость Услуг Регистратора, указанных в пункте 1.1.2 настоящего Соглашения, рассчитывается после окончания рассылки почтовой связью бюллетеней и сообщения о проведении Собрания. Предварительный расчет с учетом объемов рассылки к Собранию, проведенному 17 июня 2013 года, приведен в Приложении № 2 к Соглашению.</p> <p>Срок действия: С даты подписания Соглашения до полного исполнения сторонами своих обязательств по Соглашению.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	19 172 002,55 0,0158%
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 № 15 от 29.04.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Дополнительное соглашение № 5/62312 от 30.04.2014 г. от 11.06.2014 г. к договору № Э-327-2010 от 06.12.2010 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Дополнительное соглашение к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 06 декабря 2010 года № Э-327-2010 (далее – Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны: Заказчик – ОАО «ГПК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа».</p> <p>Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства, в порядке, установленном настоящим Соглашением, организовать выплату дивидендов по акциям Заказчика (по результатам деятельности в 2013 году) акционерам</p>

	<p>– владельцам ценных бумаг Заказчика, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение. В отношении лиц, зарегистрированных в реестре акционеров (далее – «Получатели»), осуществляется расчет сумм к выплате дивидендов и удерживаемых налогов. В отношении номинальных держателей и доверительных управляющих, являющиеся профессиональными участниками рынка ценных бумаг, которые зарегистрированы в реестре акционеров, осуществляется только расчет сумм начисленных дивидендов без расчета удерживаемых налогов и сумм к выплате.</p> <p>Услуги по настоящему Соглашению осуществляются в соответствии с Порядком оказания услуг по начислению и выплате дивидендов по акциям ОАО «ТГК-1» (далее по тексту – «Порядок»), являющимся неотъемлемой частью Соглашения (Приложение 1 к Соглашению).</p> <p>Цена:</p> <p>Стоимость услуг по дополнительному соглашению, заключаемому между ОАО «ТГК-1» и ЗАО «СР ДРАГа», к договору на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг от 06 декабря 2010 года № Э-327-2010, рассчитывается согласно тарифам, указанным в Приложении 5 к настоящему Соглашению.</p> <p>Срок действия:</p> <p>Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания и действует до полного и надлежащего выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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 № 16 от 09.06.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
3 квартал 2014 года	
Дата совершения сделки	Договор № 62514 от 17.07.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор оказания услуг</p> <p>Стороны Договора:</p> <p>Заказчик: ОАО «ТГК-1»</p> <p>Исполнители:</p> <p>ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг»</p> <p>Срок действия Договора</p> <p>Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2014 года. Условия Договора</p>

	<p>применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 января 2014 г.</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>Заказчик поручает, а Исполнители принимают на себя обязательства оказать услуги по взаимодействию Заказчика с акционерами и инвесторами, в следующей части:</p> <p>ООО «Горизонт – корпоративные финансы»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие с аналитиками и инвесторами: <ul style="list-style-type: none"> ○ Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и инвестора, Дня энергетика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: <ul style="list-style-type: none"> - Организацию мероприятия, логистика; - Подготовку проекта презентации (при необходимости); ○ Организация, подготовка и сопровождение встреч с акционерами, аналитиками, инвесторами и их представителями в рамках non-deal road show; ○ Организация поездок представителей Заказчика на встречи с акционерами и инвесторами в России и за рубежом в рамках non-deal road show; ○ Подготовка материалов для выступлений представителей Заказчика на конференциях и других подобных мероприятиях по теме, посвященной взаимоотношению с акционерами и инвесторами; • Раскрытие информации; <ul style="list-style-type: none"> ○ Организация проведения телефонных конференций (в связи с публикацией отчетности по МСФО и других важных информационных событий), включая, но не ограничиваясь: <ul style="list-style-type: none"> - Подготовка проекта презентации и пресс-релиза; - Рассылка приглашений на телефонную конференцию; - Подготовка списка участников и расшифровки звонков • Формирование и ведение контактной базы инвесторов, включая проводимые мероприятия; • Перевод аналитических отчетов по сектору электроэнергетики; • Подготовка Отчета об устойчивом развитии, включая дизайн, версту и перевод; • Проведение аудита системы корпоративного управления; • Дополнительные услуги: <ul style="list-style-type: none"> ○ Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в области взаимодействия с акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнительное вознаграждение, <p>ООО «Газпром энергохолдинг»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие с аналитиками и инвесторами: <ul style="list-style-type: none"> ○ Организация мероприятий для аналитиков и инвесторов (в т.ч. Дня аналитика и инвестора, Дня энергетика и т.д.), включая, но не ограничиваясь: <ul style="list-style-type: none"> - Проведение репетиции мероприятия (при необходимости); - Проведение мероприятия; - Подготовка и согласование проекта презентации (при необходимости); - Подготовка предварительного списка вопросов (при необходимости); - Подготовка Отчёта об итогах проведения мероприятия; ○ Проведение встреч с акционерами, аналитиками, инвесторами и их представителями в рамках non-deal road show; ○ Проведение встреч с акционерами и инвесторами Компании в России и за рубежом в рамках non-deal road show; ○ Выступления на конференциях и других подобных мероприятиях по теме, посвященной взаимоотношению с акционерами и инвесторами; ○ Подготовка предложений по организации взаимодействия, формата встречи состава участников; • Раскрытие информации;
--	---

	<ul style="list-style-type: none"> ○ Участие и модерация телефонных конференций (в связи с публикацией отчетности по МСФО и других важных информационных событий); - Проведение репетиции мероприятия (при необходимости); - Участие в проведении мероприятия; - Подготовка и согласование проекта презентации (при необходимости); - Подготовка предварительного списка вопросов (при необходимости); - Подготовка Отчёта об итогах проведения мероприятия; • Подготовка внутренних документов, сбор информации и обеспечение деятельности руководства компании в сфере взаимоотношений с инвесторами и акционерами; ○ Подготовка проекта плана мероприятий по работе с акционерами и инвесторами на календарный год; ○ Помощь в разработке внутренних регламентов, положений и других документов касательно взаимодействия с акционерами и инвесторами, а также раскрытия информации; • Подготовка аналитических материалов (при необходимости); ○ Подготовка обзоров публикаций аналитиков; ○ Подготовка аналитических документов и заключений в области взаимодействия с акционерами и инвесторами, включая, но не ограничиваясь аналитическими документами: <ul style="list-style-type: none"> - по положению Заказчика и его конкурентов на фондовом рынке; - сравнительная оценка прогнозов аналитиков в отношении производственных, финансовых показателей и прогнозной цены акций компании Заказчика; • Дополнительные услуги: <ul style="list-style-type: none"> ○ Иные услуги по поддержанию и сопровождению деятельности в области взаимодействия с акционерами и инвесторами по письменному согласованию сторон за дополнительное вознаграждение, <p>а Заказчик обязуется принять и оплатить эти Услуги;</p> <p>Стоимость услуг:</p> <p>Стоимость Услуг по взаимодействию ОАО «ТГК-1» с акционерами и инвесторами, оказываемых ОАО «ТГК-1» ООО «Горизонт – корпоративные финансы» и ООО «Газпром энергохолдинг» (именуемые далее – Исполнители), включает в себя вознаграждение Исполнителей (именуемое далее – Вознаграждение), и возмещение понесенных Исполнителями расходов, связанных с оказанием Услуг (именуемые далее – Возмещаемые расходы).</p> <p>Общая сумма Вознаграждения Исполнителей составляет 5 664 000,00 руб. (Пять миллионов шестьсот шестьдесят четыре тысячи рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 864 000,00 руб. (Восемьсот шестьдесят четыре тысячи рублей 00 копеек). Из них: сумма Вознаграждения ООО «Горизонт – корпоративные финансы» составляет 4 484 000,00 руб. (Четыре миллиона четыреста восемьдесят четыре тысячи рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 684 000,00 руб. (Шестьсот восемьдесят четыре тысячи рублей 00 копеек); сумма Вознаграждения ООО «Газпром энергохолдинг» составляет 1 180 000,00 руб. (Один миллион сто восемьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в размере 180 000,00 руб. (Сто восемьдесят тысяч рублей 00 копеек).</p> <p>Возмещаемые расходы не должны превышать 3 540 000,00 руб. (Три миллиона пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18 % в сумме 540 000,00 руб. (Пятьсот сорок тысяч рублей 00 копеек).</p>
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 Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 09.04.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 1225/КК от 09.08.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор об организации обслуживания счетов банковских карт для сотрудников Общества между ОАО «ТГК-1» и «Газпромбанк» (ОАО) на следующих условиях:</p> <p>Стороны договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Организация - ОАО «ТГК-1» • Банк – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) <p>Предмет Договора: Взаимодействие Банка и Организации по обслуживанию Банком счетов сотрудников Общества, открытых в Банке по операциям, совершаемым с использованием выданных им банковских карт «Газпромбанк-Visa /Газпромбанк-MasterCard» и осуществлению операций по зачислению денежных средств на данные счета сотрудников по поручениям Организации.</p> <p>Цена Договора: Цена договора об организации обслуживания счетов банковских карт для сотрудников Общества между ОАО «ТГК-1» и Банком определяется исходя из комиссионного вознаграждения за зачисление денежных средств на Счета карт в размере 0,0% (Ноль целых ноль десятых) от суммы денежных средств, перечисленных ОАО «ТГК-1» на Счета карт сотрудников в городе Санкт-Петербург и 0,1% (Ноль целых одна десятая) от суммы денежных средств, перечисленных ОАО «ТГК-1» на счета сотрудников филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок действия договора: Срок действия – до 31 декабря 2014г. В случае если ни одна из сторон не заявила о желании расторгнуть договор не менее чем за 45 (Сорок пять) календарных дней до даты окончания срока его действия, договор считается возобновленным на срок с 01 января по 31 декабря каждого последующего календарного года.
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., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 3 от 14.07.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Соглашение № 2/63334 от 15.09.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Стороны: Заказчик – ОАО «ТГК-1»; Исполнитель – ЗАО «СР-ДРАГа». Предмет: Заказчик поручает, а Исполнитель за вознаграждение принимает на себя обязательства оказать Заказчику услуги (далее – «услуги»): - по хранению в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения истории выплаты дивидендов по акциям Заказчика (по результатам деятельности за 2010 год) (далее – «история выплаты дивидендов») лицам, имеющим в установленном законодательством Российской Федерации порядке право на их получение (далее – «Получатели дивидендов»); - по использованию данных истории выплаты дивидендов в соответствии с условиями настоящего Соглашения; - по формированию и предоставлению на основании запросов Заказчику, Получателям дивидендов и их уполномоченным представителям, нотариусам и уполномоченным органам государственной власти предусмотренных настоящим Соглашением документов, содержащих сведения из истории выплаты дивидендов; Цена: Стоимость услуг, предусмотренных соглашением № 2 об оказании услуг по хранению и использованию истории выплаты дивидендов по результатам деятельности ОАО «ТГК-1» за 2010 год (далее – Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет в год 100 000 (Сто тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18 %) – 18 000 (Восемнадцать тысяч) рублей 00 копеек. Стоимость услуг Исполнителя в квартал составляет ¼ от годовой стоимости услуг.
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	Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения, возникшие между Сторонами с 28 июня 2014 г., и действует до расторжения Сторонами Соглашения в порядке и по основаниям, предусмотренным настоящим Соглашением.
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 № 4 от 13.08.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор ДЗ-ТГК-1-1000-11 от 15.09.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор о предоставлении займа</p> <p>Стороны Договора: Заемщик – ОАО «ТГК-1», Займодавец – ООО «Газпром энергохолдинг».</p> <p>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.</p> <p>Цена Договора: не более 1 086 794 520,55 (Один миллиард восемьдесят шесть миллионов семьсот девяносто четыре тысячи пятьсот двадцать) рублей и 55 копеек, в том числе: - сумма займа: не более 1 000 000 000,00 (Один миллиард) рублей; - размер процентов: не более 86 794 520,55 (Восемьдесят шесть миллионов семьсот девяносто четыре тысячи пятьсот двадцать) рублей и 55 копеек (процентная ставка: не более 11,0 % (одиннадцать процентов) годовых).</p> <p>Дата выдачи займа: не ранее 15 сентября 2014 года. Дата возврата займа: не позднее 30 июня 2015 года.</p> <p>Иные условия: Заемщик вправе возратить Сумму займа/часть займа досрочно. В этом случае досрочный возврат Суммы займа либо ее части осуществляется Заемщиком без получения дополнительной платы и без начисления штрафных санкций.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 5 от 12.09.2014г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 2G-00/14-1015/62734 от 15.08.14 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор товарного кредита на Товар для структурных подразделений филиала «Невский»</p> <p>Стороны: ОАО «ТГК-1» – Заемщик; ОАО «Мосэнерго» – Кредитор.</p> <p>Предмет: Кредитор предоставляет в собственность Заемщику Товар в соответствии со Спецификацией согласно Приложению 9 к протоколу, а Заёмщик обязуется вернуть Кредитору равнозначный (новый, без учета амортизации, соответствующий полученному по техническим характеристикам) Товар и уплатить проценты за пользование.</p>

	<p>Цена: 1,5 (Полтора) процента годовых за время пользования Товаром от цены получаемого Товара (но не более 11 800 (Одиннадцать тысяч восьмисот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 1 800 (Одна тысяча восьмисот) рублей 00 копеек). Проценты начисляются со дня, следующего за днем передачи Товара Заемщику, до дня возврата Товара Кредитору включительно. Цена Товара составляет 2 645 139 (Два миллиона шестьсот сорок пять тысяч сто тридцать девять) рублей 94 копейки, в том числе НДС 18% – 403 495 (Четыреста три тысячи четыреста девяносто пять) рублей 91 копейка.</p> <p>Срок передачи Товара Заемщику: в течение 14 дней после подписания договора.</p> <p>Срок возврата Товара Кредитору: не позднее 01 декабря 2014 года.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего 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	<p>Члены Совета директоров Душко А.П., Селезнёв К.Г., Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки)</p> <p>(п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p> <p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 6 от 26.09.2014 г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
4 квартал 2014 года	
Дата совершения сделки	Договор №64/18p/64364 от 11.12.14 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заказчик ОАО «ТГК-1»</p> <p>Исполнитель ООО «ТЭР-Сервис»</p> <p>Предмет Договора - Услуги по приобретению и поддержанию аварийного комплекта запасных частей для турбин класса АЕ64.3А</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p>636 800 203 рублей, в том числе НДС 18% - 97 139 014 руб., без учета дополнительных обоснованных расходов связанных с таможенным оформлением, сертификацией и ответственным хранением. Платежи по Договору производятся в рублях с расчетного счета Заказчика на расчетный счет Исполнителя по официальному курсу Евро, опубликованному ЦБ РФ на день оплаты. Также в дополнение к Цене Договора Заказчик оплачивает Исполнителю дополнительные обоснованные расходы.</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных	Срок оказания услуг: с момента заключения Договора (но не позднее 31.12.2014) до полного исполнения обязательств

<p>обязательств</p> <p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>																									
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к сделкам с заинтересованностью, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 3 от 14.07.2014г.</p>																								
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>																									
<p>Дата совершения сделки</p>	<p>Дополнительное соглашение № 7 от 14.11.2014 г. и Дополнительное соглашение № 9/64298 от 05.12.2014 г. к договору № 0614МТ000081/60742 от 19.02.2014 г.</p>																								
<p>Предмет и иные существенные условия сделки</p>	<p><u>Стороны:</u> Открытое акционерное общество "Страховое общество газовой промышленности" (ОАО "СОГАЗ"), именуемое в дальнейшем "Страховщик" И ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 1» (ОАО «ТГК-1»), ИМЕНУЕМОЕ В ДАЛЬНЕЙШЕМ «СТРАХОВАТЕЛЬ»</p> <p><u>Предмет:</u> 1. В связи с необходимостью застраховать транспортные средства MERCEDES-BENZ Viano в количестве 1 ед. и FORD FOCUS в количестве 4 ед., внести в договор страхования средств транспорта и гражданской ответственности 0614МТ000081/60742 от 19.02.2014 (далее – Договор страхования) следующие изменения: 1.1. Дополнить Описание транспортных средств (Приложение 3 к Договору страхования) пунктами 58-62 в следующей редакции:</p> <table border="1" data-bbox="727 1234 1485 1588"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Марка, модель ТС, наименование дополнительного оборудования (ДО)</th> <th>Категория ТС</th> <th>Год выпуска</th> <th>Страховые риски</th> <th>Страховая стоимость, руб.</th> <th>Страховая сумма, руб.</th> <th>Ст. п.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>58</td> <td>MERCEDES-BENZ Viano</td> <td>B</td> <td>2014</td> <td>«АВТОКАСКО»</td> <td>3 840 400,00</td> <td>3 840 400,00</td> <td>13</td> </tr> <tr> <td>59-62</td> <td>FORD FOCUS 4 ед.</td> <td>B</td> <td>2014</td> <td>«АВТОКАСКО»</td> <td>3 000 000,00</td> <td>3 000 000,00</td> <td>10</td> </tr> </tbody> </table> <p>1.2. Изложить п.3.1 Договора страхования в следующей редакции: «3.1. Страховые суммы по каждому транспортному средству установлены согласно Описи транспортных средств (приложение № 3 к настоящему Договору). Общая страховая сумма по Договору составляет 58 667 363,50 руб. (Пятьдесят восемь миллионов шестьсот шестьдесят семь тысяч триста шестьдесят три рубля 50 коп.)» 1.4. Изложить п. 4.2 Договора страхования в следующей редакции: «4.2. Общий размер страховой премии составляет 2 053 358,00 руб. (Два миллиона пятьдесят три тысячи триста пятьдесят восемь рублей)»</p>	№ п/п	Марка, модель ТС, наименование дополнительного оборудования (ДО)	Категория ТС	Год выпуска	Страховые риски	Страховая стоимость, руб.	Страховая сумма, руб.	Ст. п.	58	MERCEDES-BENZ Viano	B	2014	«АВТОКАСКО»	3 840 400,00	3 840 400,00	13	59-62	FORD FOCUS 4 ед.	B	2014	«АВТОКАСКО»	3 000 000,00	3 000 000,00	10
№ п/п	Марка, модель ТС, наименование дополнительного оборудования (ДО)	Категория ТС	Год выпуска	Страховые риски	Страховая стоимость, руб.	Страховая сумма, руб.	Ст. п.																		
58	MERCEDES-BENZ Viano	B	2014	«АВТОКАСКО»	3 840 400,00	3 840 400,00	13																		
59-62	FORD FOCUS 4 ед.	B	2014	«АВТОКАСКО»	3 000 000,00	3 000 000,00	10																		
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в</p>																									

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 № 6 от 26.09.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор №00/008-и от 15.10.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды недвижимого имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (Субарендодатель) и ООО «Газпром энергохолдинг» (Субарендатор), на следующих условиях: 2.1. Стороны сделки: Субарендодатель - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», Субарендатор - Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг». 2.2. Предмет Договора субаренды недвижимого имущества: Субарендодатель передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование нежилое помещение площадью 26,4 кв.м, расположенное по адресу: Санкт-Петербург, пр.Добролюбова, дом 16, корп. 2, лит. А, кадастровый номер: 78:7:3043:3004:47:1.
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	Цена сделки:113 520 (Сто тринадцать тысяч пятьсот двадцать) рублей, включая НДС, за 4 (четыре) месяца по 31.12.2014 (включительно). 0,000095%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок действия Договора субаренды недвижимого имущества: четыре месяца с 01.09.2014 по 31.12.2014.
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 Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 6 от 26.09.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке,	

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Дополнительное соглашение № 17 от 26.11.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительное соглашение о пролонгации Агентского договора от 28.02.2008 № 06-643/2008-1, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Интер РАО» Стороны: Принципал - ОАО «ТГК-1». Агент – ОАО «Интер РАО». Срок действия: С даты подписания до 24-00 31 декабря 2016 года
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов 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 Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 8 от 22.10.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 64235 от 04.12.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор субаренды имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Субарендатор) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Субарендодатель). 2.1. Стороны сделки: Субарендодатель - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга», Субарендатор - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» 2.2. Предмет Договора: Субарендодатель передает, а Субарендатор принимает во временное владение и пользование нежилые помещения общей площадью 1548,16 кв.м, расположенные по адресу: Санкт-Петербург, ул. Марата, дом 51, лит. А, кадастровый номер: 78:31:1050:4:23, а также мебель и вспомогательное оборудование, необходимое для использования нежилых помещений для организации офиса, в соответствии с Приложением 1 к протоколу. 2.3. Цена сделки: Стоимость по Договору субаренды имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» составляет 19 360 244 (Девятнадцать миллионов триста шестьдесят тысяч двести сорок четыре) рубля 41 копейки, в том числе НДС 18%, за 11 (одиннадцать) месяцев по 31.07.2015г. (включительно). 2.4. Срок действия Договора субаренды имущества между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО

	«Теплосеть Санкт-Петербурга»: 11 месяцев с 01.09.2014 по 31.07.2015.
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	19 360 244,41 руб. 0,02%
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 № 8 от 22.10.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Дополнительное соглашение № 1 от 27.11.2014 г. к договору займа от 26.12.2012 г. № 4-11/1256
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительное соглашение к договору займа от 26.12.2012 №4-11/1256, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» Стороны Дополнительного соглашения: Заемщик – ОАО «ТГК-1», Займодавец – ООО «Газпром энергохолдинг». Существенные условия дополнительного соглашения: Срок действия договора займа №4-11/1256 от 26.12.2012 продлевается до 06 марта 2015 года Процентная ставка за пользование займом, предоставленным по договору №4-11/1256 от 26.12.2012 устанавливается в размере 10,5% (десять целых пять десятых процента) годовых и начинает применяться со дня, следующего за датой принятия настоящего решения.
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	Члены Совета директоров Фёдоров Д.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки)

одобрении совершения сделки органом управления эмитента	(п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 8 от 22.10.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 3045 от 04.12.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Контракт на поставку электроэнергии (далее – Контракт) между ОАО «ТГК-1» и АО «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность: Стороны Контракта: ПРОДАВЕЦ - ОАО «ТГК-1». Покупатель - Акционерное Общество «Fortum Power and Heat Oy» (Финляндия, г. Эспоо). Срок действия Контракта: С 01 ЯНВАРЯ 2015 ГОДА ПО 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА. Предмет Контракта: «Продавец» поставляет, а «Покупатель» принимает и оплачивает электроэнергию в период с 00:00 московского времени 01 января 2015 года по 24:00 московского времени 31 декабря 2015 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 28.11.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Дополнительное соглашение № 2 от 5.12.2014 г. к Договору № 24813-1 от 20.12.2013 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Дополнительное соглашение к договору от 20.12.2013 №248-13-1 на разработку схемы теплоснабжения (далее – соглашение) между ОАО «ТГК-1», ГУП «ТЭК СПб» и ОАО «Газпром промгаз», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Соглашения: Заказчик - ГУП «ТЭК СПб» Инвестор – ОАО «ТГК-1», Подрядчик – ОАО «Газпром промгаз». Предмет Соглашения: Инвестор участвует в финансировании работ: по разработке схемы теплоснабжения города Санкт-Петербурга, сбору

	<p>необходимых исходных данных, организации публичных слушаний и утверждению схемы теплоснабжения города Санкт-Петербурга в установленном порядке (далее – Работы), в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к Договору от 20.12.2013 №248-13-1).</p> <p>Инвестор получает право использования результата Работ</p> <p>Инвестор присоединяется к Договору от 20.12.2013 №248-13-1 без права внесения замечаний к уже выполненным работам либо к работам, порядок выполнения которых уже согласован Заказчиком и Подрядчиком.</p> <p>Цена Соглашения: 140 100 000 (сто сорок миллионов сто тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) в размере 21 371 186 (двадцать один миллион триста семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть)</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	140 100 000 руб. 0,12%
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 28.11.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 3 от 25.12.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор о предоставлении займа между ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «ТГК-1» (далее – Договор) на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны Договора: Заемщик – ОАО «Мурманская ТЭЦ», Займодавец – ОАО «ТГК-1».</p> <p>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.</p> <p>Цена Договора: не более 2 333 028 000 (два миллиарда триста тридцать три миллиона двадцать восемь тысяч) рублей, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сумма займа: не более 1 380 000 000 (один миллиард триста восемьдесят миллионов) рублей; - размер процентов: не более 953 028 000 (девятьсот пятьдесят три миллиона двадцать восемь тысяч) рублей (процентная ставка: не более 11,51% (одиннадцать целых пятьдесят одна сотая процентов) годовых). <p>Срок займа: 6 (шесть) лет.</p> <p>Цель займа: использование вновь привлеченного займа для погашения ранее выданных займов ОАО «ТГК-1» для ОАО «Мурманская ТЭЦ».</p>

	Иные условия: Займодавец вправе в одностороннем порядке повысить процентную ставку по займу.
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 Граве И.В., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 11 от 28.11.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 06/087-и от 16.12.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» (Арендодатель) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Арендатор), на следующих условиях:</p> <p>2.1. Стороны сделки: Арендодатель - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Арендатор - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга».</p> <p>2.2. Предмет договора аренды: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование недвижимое имущество согласно Приложению 11 к протоколу.</p> <p>2.3. Цена сделки: Стоимость по Договору аренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» составляет 32 125 500 (Тридцать два миллиона сто двадцать пять тысяч пятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 4 900 500 (Четыре миллиона девятьсот тысяч пятьсот) рублей 00 копеек за 11 (одиннадцать) месяцев по 31.10.2015г. (включительно).</p> <p>2.3. Срок действия Договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: одиннадцать месяцев с 01.12.2014 г. по 31.10.2015 г.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	32 125 500 руб. 0,03%
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 28.11.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор №14-2030/14-12769 от 17.11.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Агентский договор на проведение мероприятия «День Энергетика 2014» между ОАО «ТГК-1» (Агент) и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (Принципал), на следующих условиях: 2.1. Стороны сделки: Агент - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», Принципал - Открытое акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга». 2.2. Предмет договора: По настоящему Договору Агент обязуется за вознаграждение совершать по поручению Принципала от своего имени и за счет Принципала юридические и фактические действия, направленные на проведение 19 декабря 2014 года мероприятия «День Энергетика 2014» (далее – мероприятие), которое состоится в «Ледовом Дворце», расположенном по адресу: Санкт-Петербург, пр. Пятилеток, д.1, с привлечением лиц для долевого финансирования мероприятия по согласованной сторонами Смете на проведение мероприятия. 2.3. Цена сделки: по Агентскому договору на проведение мероприятия «День Энергетика 2014» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в размере 950 771 (девятьсот пятьдесят тысяч семьсот семьдесят один) рубль 32 копейки, в т.ч. НДС 18% - 145 032 (сто сорок пять тысяч тридцать два) рубля 91 копейка. Из них: - доленое финансирование мероприятия в размере 940 771 (девятьсот сорок тысяч семьсот семьдесят один) руб. 32 коп., включая НДС 18% в размере 143 507 (сто сорок три тысячи пятьсот семь) руб. 49 коп., - агентское вознаграждение в размере 10 000 (десять тысяч) рублей 00 копеек, в т.ч. НДС 18% - 1 525 (одна тысяча пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки. 2.4. Срок действия Агентского договора: с момента подписания его обеими Сторонами и до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему.
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	950 771,32 руб. 0,0008%
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 № 12 от 30.12.2014г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	Договор № 00/009-3 от 30.12.2014 г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Договор аренды и субаренды земельных участков между ОАО «ТГК-1» и ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», на следующих условиях:</p> <p>2.1. Стороны сделки: Арендодатель (Субарендодатель) - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» Арендатор (Субарендатор) – Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»</p> <p>2.2. Предмет Договора: Арендодатель (Субарендодатель) передает, а Арендатор (Субарендатор) принимает во временное владение и пользование земельные участки в соответствии с Приложением.</p> <p>2.3. Цена сделки: Стоимость по Договору аренды и субаренды земельных участков между ОАО «ТГК-1» и ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 876 755 (Восемьсот семьдесят шесть тысяч семьсот пятьдесят пять) рублей 22 копейки, в том числе НДС 18%, за период с 01.01.2014 г. по 31.10.2015г. (включительно).</p> <p>2.4. Срок действия Договора аренды и субаренды земельных участков между ОАО «ТГК-1» и ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»: с момента подписания договора по 31.10.2015 г. (включительно); действие Договора распространяется на отношения, возникшие между сторонами с 01.01.2014 г.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	876 755,22 руб. 0,0007%
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 Казаченков В.З., Филиппов А.Н. (являются заинтересованными в совершении сделки) (п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах») Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 30.12.2014 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	