



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №14»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО "ТГК-14"

2013

«Утвержден»
Решением Совета директоров
ОАО «ТГК-14»
Протокол № ___ от _____
Председатель Совета директоров

_____ С.Н. Поповский

«Утвержден»
Решением годового общего собрания
акционеров ОАО «ТГК-14»
Протокол № _____ от _____ 2014 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор
ОАО «ТГК-14»

_____ /А.С. Кулаков/

Главный бухгалтер-
Финансовый директор
ОАО «ТГК-14»

_____ /М.В.Яковлев/

СОДЕРЖАНИЕ

ОАО «ТГК-14» В ЦИФРАХ	4
ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2013 ГОДА	5
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	13
РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	15
1.1. Общая информация	15
1.2. Географическое положение	15
1.3. Краткая история	15
РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ	17
2.1. Миссия и стратегические цели	17
2.2. Конкурентная среда	17
2.3. Управление рисками	18
РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	22
3.1. Принципы и документы	22
3.2. Уставный капитал	37
3.3. Структура акционерного капитала	37
3.4. Акции Общества на фондовом рынке	37
РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО И СБЫТ	39
4.1. Основные производственные показатели	39
4.2. Энергосбытовая деятельность	44
РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	47
5.1. Отчет по закупочной деятельности	47
РАЗДЕЛ 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	50
6.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности	50
6.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс	51
6.3. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	52
6.4. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества	53
6.5. Распределение прибыли и дивидендная политика	56
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ	57
7.1. Инвестиции Общества, в том числе инвестиции, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение	57
7.2. Источники финансирования инвестиционных программ	83
7.3. Инвестиционные планы на 2014 год и более долгосрочные планы	84
РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	85
8.1. Кадровая и социальная политика	85
8.2. Охрана окружающей среды	91
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	96
ПРИЛОЖЕНИЯ	97



ОАО «ТГК-14» - в цифрах

<i>Основные производственные показатели</i>	
Установленная электрическая мощность, МВт	649,57
Производство электроэнергии, тыс. кВт/ч	2 333 320
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3 120,77
Производство теплоэнергии, тыс. Гкал.	6 507,43
Среднесписочная численность сотрудников	5616
<i>Финансовые показатели</i>	
Выручка Общества от продажи продукции, тыс.руб.	10 730 461
Прибыль (убыток) Общества от продажи продукции, тыс.руб.	649 501
Прибыль (убыток) Общества до налогообложения, тыс.руб.	540 323
Чистая прибыль (убыток) Общества, тыс.руб.	367 265
Прибыль на одну акцию, руб.	0,0003
Чистые активы на одну акцию, руб.	0,007
Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	5 528 809
Долгосрочные обязательства, тыс. руб.	1 587 833
Объем капитальных вложений, тыс. руб.	899 531
Дивиденды на одну акцию (за 2013год), руб.	0

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2013 ГОДА

Январь

В ОАО «ТГК-14» представители первичной профсоюзной организации «Улан-Удэнский энергетический комплекс» и работодателя подписали Соглашение о дополнительных социальных гарантиях работникам филиала «УУЭК». Данный документ разработан в рамках социального партнерства профсоюза и работодателя, в интересах работников. В результате, по Соглашению, стороны признают непрерывный стаж работы в энергетике для присвоения почетных званий и расчета выплат по итогам работы за год, выслуге лет и другим социальным выплатам, предусмотренным в коллективном договоре.

В начале 2013 года на Читинской ТЭЦ-1 в рамках инвестиционной программы закончена реконструкция турбоагрегата №6. Губернатор Забайкальского края Равиль Гениатулин принял участие в церемонии запуска турбоагрегата. В результате проведенных работ тепловая мощность турбоагрегата увеличилась на 131 Гкал/час. Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии снизился на 1,5 процента,

электрической – на 3 процента. Расход воды из озера Кенон снизился на 11,5 миллионов кубометров в год. Выброс вредных веществ в атмосферу снизился на 746 тонн в год. Но важнейшим результатом, достигнутым по итогам реализации комплексного инвестиционного проекта, является повышение показателей надёжности и качества теплоснабжения Читы.

Февраль

Временно исполняющим обязанности генерального директора ОАО «ТГК-14» назначен Александр Кулаков, до последнего времени руководивший филиалом ОАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии» в Улан-Удэ. Полномочия Сергея Васильчука как генерального директора ОАО «ТГК-14» закончились 21 февраля 2013 года по решению акционеров компании. В Чите на встрече с топ-менеджерами компании об этом заявил председатель Совета директоров ОАО «ТГК-14» Сергей Поповский.

Владимир Кружихин, ранее руководивший филиалом ОАО «ТГК-14» «Теплоэнергосбыт Бурятии», назначен исполняющим обязанности директора филиала



«Генерация Бурятии» ОАО «ТГК-14».

В ОАО «ТГК-14» подписан приказ о сохранении непрерывного стажа работы в энергетике сотрудникам филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии». В соответствии с данным приказом, работникам филиала будет сохранен непрерывный стаж в энергетике с учетом стажа в ООО «Тепловая компания», независимо от правовых оснований прекращения трудовых договоров. Непрерывный стаж работы в энергетике учитывается для присвоения почетных званий и расчета выплат по итогам работы за год, выслуге лет и другим социальным выплатам, предусмотренным в коллективном договоре.

Март

В Чите прошел традиционный Турнир по мини-футболу на Кубок ОАО «ТГК-14». В матчах за первое место приняли участие 6 сборных команд филиалов, структурных подразделений и подрядных организаций ОАО «ТГК-14». Соревнования проходили по круговой системе (в два круга), каждая из команд сыграла по 10 игр. Первое место в общекомандном зачете заняла сборная Топливо-транспортного цеха Читинской ТЭЦ-1.

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-14» Сергей Поповский провел рабочую встречу с врио губернатора Забайкальского края Константином Ильковским. На встрече обсуждались предварительные итоги прохождения максимума нагрузок завершающегося отопительного сезона, вопросы подключения к централизованному теплоснабжению строящихся объектов Читы и пригородов, подготовка к новому отопительному сезону. Константин Ильковский отметил важность инвестиционной деятельности компании для региона, обратил внимание руководства ОАО «ТГК-14» на инвестирование средств в развитие теплофикационного оборудования.

В ОАО «ТГК-14» прошел первый конкурс «Мисс Энергия-2013». За звание победительницы боролись 7 сотрудниц, которые представляли филиалы и аппарат управления компании. Участницы конкурса красавиц – не профессиональные модели, а квалифицированные специалисты различного профиля: инженеры-теплоэнергетики, юрисконсульты, экономисты и т.д. Итоги конкурса определило профессиональное жюри, в состав которого вошли руководители компании, председатели первичных профсоюзных организаций,



представители модельных агентств. Звание «Мисс Энергия-2013» было присуждено ведущему экономисту филиала «Читинский Теплоэнергосбыт».

Апрель

Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по технической политике Алексей Лизунов принял участие во всероссийском совещании главных инженеров-энергетиков. Встреча проходила в рамках выставки и конференции SAPE 2012 в Выставочном павильоне «Электрификация» на ВВЦ в Москве. В ходе совещания были рассмотрены вопросы модернизации системы условий и охраны труда, нормативно-правовое регулирование вопросов надежности и безопасности работы электроэнергетической отрасли, проведена оценка безопасности объектов большой энергетики. Также были поставлены задачи по подготовке к новому отопительному сезону.

Кубок первого турнира по настольному

теннису памяти В.И. Худякова завоевали спортсмены ОАО «ТГК-14». Инициаторами турнира выступили работники Харанорской ГРЭС, входящей в состав ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Почти 10 лет эту станцию возглавлял Худяков Владимир Иванович, который трагически погиб 1 июня 2012 года. Коллеги помнят его как заядлого спортсмена, который увлекался настольным теннисом, футболом, подледной рыбалкой. 16 команд из Забайкальского края, Челябинской, Костромской, Тульской областей, Республик Бурятия и Коми боролись за кубок. В турнире приняли участие руководители и представители филиалов ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»: Харанорской ГРЭС, Южноуральской ГРЭС, Костромской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС, Печорской ГРЭС, Черепетской ГРЭС, ОАО «ТГК №14», филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Забайкальского края», филиал ОАО «МРСК Сибири»-«Читаэнерго», а также команды г. Краснокаменск, г.Борзя, п.Агинское, п.Могойтуй.





Май

И.о.первого заместителя Правительства Забайкальского края Алексей Шеметов побывал на Читинских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 с ознакомительным визитом. Он поблагодарил энергетиков за качественную работу во время отопительного сезона, отметив их высокий уровень и профессионализм. По его словам, состояние мощностей ОАО «ТГК-14» в Чите ставит вопрос о строительстве новой тепловой генерации.

26 мая Чита отметила свое 360-летие. Коллектив ОАО «ТГК-14» принял участие в традиционном шествии трудовых коллективов, возглавив колонну промышленных предприятий. Под флагом ОАО «ТГК-14» шествовало 120 человек, представляющих все подразделения компании в Чите.

Июнь

В Чите прошло годовое общее собрание акционеров ОАО «Территориальная генерирующая компания №14». Акционеры ТГК-14 проголосовали за новый состав Совета директоров компании. Также были избраны члены ревизионной комиссии ОАО «ТГК-14». Аудитором компании на 2013 год утверждено ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит». Утверждены в новых редакциях Устав Общества и иные внутренние локальные документы Компании.

В ОАО «ТГК-14» представителями работодателя и профсоюза согласован проект Коллективного договора на 2014 год. В ходе коллективных переговоров сторонами социального партнерства подписано Соглашение «О сотрудничестве в области социальной политики», которое предусматривает реализацию совместных мероприятий, направленных на поэтапное, до 1 июля 2015 года, повышение минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда до уровня Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013-2015 гг.

Решением руководства ОАО «ТГК-14» временно исполняющей обязанности директора филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии» назначена Елена Бурдуковская.

Коллектив ОАО «ТГК-14» удостоен почетного знака «За милосердие и благотворительность». Высокая награда вручалась в Забайкальском крае впервые. Благотворительность - неотъемлемая часть деятельности ОАО «ТГК-14». Каждый год Советом директоров утверждается Программа благотворительности. В первую очередь она направлена на поддержку детей-сирот, развитие физкультуры и спорта в регионе.

Заместитель генерального директора по правовой и кадровой политике ОАО

«ТГК-14» Александр Темнышев принял участие в общем собрании членов «Сибирской энергетической ассоциации», которое состоялось в Новосибирске. Участниками совещания было подготовлено обращение в Правительство РФ по вопросу присвоения статуса «вынужденного режима» ряду сибирских ТЭС с целью обеспечения им компенсации убытков от реализации электрической энергии на ОРЭМ.

Республика Бурятия отметила 90 лет со дня образования республики. Коллектив ОАО «ТГК-14» принял участие в театрализованном праздничном представлении «Будь счастлива, родная сторона!».

Июль

В ОАО «ТГК-14» подведены предварительные итоги работы за полугодие. Положительный финансовый результат позволил увеличить фонд ремонтной кампании 2013 года на 130 млн.руб. 63 миллиона направлено на объекты расположенные в Забайкальском крае, 67 миллионов освоено в Республике Бурятия.

Мэр г.Улан-Удэ Александр Голков ознакомился с ходом работ по капитальному ремонту магистрального трубопровода №2, протяженностью более 1,7 километров. Реконструкция данной теплотрассы №2 является гарантией стабильности и нормальных гидравлических режимов.

Август

16-17 августа в Забайкальском крае на оз. Арахлей прошел Первый спортивный слет между филиалами ОАО «ТГК-14». Участие в спортивных состязаниях приняло 7 команд – по одной от каждого филиала, и одна от Аппарата управления. В общей сложности слет принял более ста спортсменов из двух регионов, а также внушительную команду болельщиков. В программу слета были включены соревнования по следующим видам спорта: стрельба из пневматической винтовки, стрельба из лука, дартс, подтягивание на перекладине для мужчин, сгибание и разгибание рук в упоре лежа для женщин, мини-футбол, волейбол, спринтерский забег, кросс, настольный теннис, шашки, городошный спорт, армрестлинг, гиревой спорт, шведская легкоатлетическая эстафета, перетягивание каната. В результате в общекомандном зачете победителем Первого спортивного слета ОАО «ТГК-14» стала команда филиала «Читинская Генерация».

Поведены итоги работы ОАО «ТГК-14» в первом полугодии 2013 года. За данный период ОАО «ТГК-14» достигло значительного улучшения основных показателей деятельности, по итогам работы компания получила чистую прибыль в размере 111 млн. 838 тыс. рублей. В режиме жесткой





экономии удалось сохранить в бизнес-плане на 2013 год повышение зарплаты работникам, выполнить 100% обязательства по коллективному договору, и даже разработать план перспективного развития компании до 2018 года.

20 августа в ОАО «ТГК-14» состоялось подписание коллективного договора на 2014 год – документа, регулирующего социально-трудовые отношения в организации и регламентирующего для работников компании ряд гарантий. Во время работы над проектом коллективного договора было подписано Соглашение, предусматривающее доведение минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда к 1 июля 2015 года до уровня Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013-2015 гг.: в течение 2013 года предусмотрено повышение на 16% - с 1 января на 10%, с 1 сентября на 6%. В планах руководства компании на 2014 год повышение ММТС на 18%. В новом Коллективном Договоре расширен перечень и размеры социальных гарантий.

28 августа временно исполняющий

обязанности губернатора Забайкальского края Константин Ильковский встретился с трудовым коллективом ОАО «ТГК-14». Вопросы энергетиков к главе региона были разносторонние. Они касались не только перспектив развития родного предприятия, но и будущего Читы и Забайкальского края.

Сентябрь

10 сентября исполнилось 60 лет со дня пуска Тимлюйской ТЭЦ, которая входит в состав филиала «Генерация Бурятии» ОАО «ТГК-14». Крупнейшее предприятие энергетики в Кабанском районе обеспечивает теплом и горячей водой жителей поселка Каменск. Строительство Тимлюйской ТЭЦ начиналось в 1948 году совместно с Тимлюйским цементным заводом, как одного из цехов будущего предприятия и предназначалась для его электроснабжения. А 10 сентября 1953 года состоялся долгожданный пуск станции. С этого момента начался отсчет истории для станции, явившейся, по сути, энергетическим сердцем всего поселка.

30 сентября на Ученом Совете Энергетического факультета ЗабГУ представители ОАО «ТГК-14» вручили сертификаты на получение именной стипендии для студентов, имеющих успехи в учебе, научной и общественной деятельности. Именные стипендии - это поддержка талантливой студенческой молодежи. Данные стипендии назначаются дополнительно к основной федеральной стипендии за достижения в учебе, в различных областях науки, спорта, творчества.

Октябрь

4 октября по всей стране, в том числе и в Забайкальском крае, прошла Всероссийская тренировка «Организация выполнения мероприятий по гражданской обороне при переводе государства на работу в условиях военного времени и возникновении чрезвычайных ситуаций», приуроченная ко Дню образования гражданской обороны страны. В ходе тренировки аварийно-восстановительная команда филиала ОАО «ТГК-14» «Читинский энергетический комплекс» приняла участие в мероприятиях направленных на совершенствование практических навыков по ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2013 года № 783 «О награждении государственными наградами Российской Федерации» заместителю начальника котельного цеха по эксплуатации Читинской ТЭЦ-1 «Читинская генерация» филиала ОАО «ТГК-14» Александру Куприкову присвоено звание «Почетный энергетик Российской Федерации».

ОАО «ТГК-14» традиционно выступило официальным спонсором Гражданского форума в Чите. В этом году основная тема одного из самых масштабных общественных мероприятий года в Сибирском федеральном округе, - «Забайкалье – регион развития». На панельной конференции «Стратегия Забайкальского края 2030: от точек роста к пространству развития»,

которая проходила в рамках Гражданского форума, топ-менеджеры ОАО «ТГК-14» выступили экспертами. В рамках конкурса общественных проектов компания ОАО ТГК-14 традиционно оказала финансовую поддержку участникам

Ноябрь

Упрощена оплата услуг ОАО «ТГК-14» через интернет.

Компания ОАО «ТГК-14» ввела новую услугу для населения – «Интернет-платеж». Комиссия за проведение платежа не взимается. Теперь у каждого потребителя есть возможность не только узнать сумму своего долга (или переплаты) за тепло и горячую воду, но и оплатить услуги по банковской карте, не выходя из дома.

ОАО «ТГК-14» представило две уникальные технологии на выставке «Промышленность и энергетика Забайкальского края-2013». ОАО «ТГК-14» выступило в качестве экспонента в разделе «Энергоэффективные и ресурсосберегающие технологии и оборудование для производства и передачи электро- и теплоэнергии», представив уникальные технологии, применяемые в теплосетевом хозяйстве.

Акционеры и руководство ОАО «ТГК-14» приняли участие в заседании Совета Межрегиональной ассоциации «Сибирское соглашение». 29 ноября в Чите состоялось совместное заседание Совета при полномочном представителе президента РФ в Сибирском Федеральном округе и Совета Межрегиональной ассоциации «Сибирское соглашение», которое провел полномочный представитель президента в СФО Виктор Толоконский. ОАО «ТГК-14» на этом мероприятии представляли Председатель Совета директоров Компании, генеральный директор ООО «Энергопромсбыт» Сергей Поповский, заместитель генерального директора ООО «Энергопромсбыт» по региональному развитию и управлению ОАО «ТГК-14» Михаил Кантемиров, ВРИО генерального ди-

ректора ОАО «ТГК-14» Александр Кулаков, заместитель генерального директора по технической политике Алексей Лизунов.

Декабрь

Глава Республики Бурятия Вячеслав Наговицын посетил Улан-Удэнскую ТЭЦ-1. Он осмотрел Главный щит управления станции, турбинный и котельные цеха, ознакомился с работой котлов. В рамках визита на Улан-Удэнскую ТЭЦ-1 Вячеслав Наговицын поздравил работников с наступающим профессиональным праздником – Днем Энергетика и вручил сотрудникам филиала «Генерация Бурятии» грамоты Правительства Республики Бурятия.

Администрация городского округа «Город Чита» и ОАО «ТГК-14» подписали дополнительное соглашение к договору аренды муниципального имущества в части обслуживания внутридомовых тепловых сетей. В соответствии с требованием жилищного законодательства, управляющие компании обязаны взять на себя обязательства по предоставлению собствен-

никам помещений в много-квартирных домах коммунальной услуги - теплоснабжение, а также обслуживание внутридомовых сетей теплоснабжения.

Для минимизации последствий переходного периода на срок с 1 января по 1 февраля 2014 г. заключены договоры аварийного обслуживания между управляющими компаниями Читы и ОАО «ТГК-14». Впоследствии все вопросы, связанные устранением аварийных ситуаций или проведением капитальных ремонтов, собственники жилья будут решать со своими управляющими компаниями.

Новая межрегиональная общественная организация «Совет молодых энергетиков» получила Свидетельство о государственной регистрации. Инициаторами создания общественной организации выступили работники ОАО «ТГК-14». Одна из главных задач – привлечение молодежи в энергетику, как в одну из перспективных отраслей экономики, в которой есть все ресурсы для молодых специалистов, для развития и реализации проектов в области науки и техники.



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Прошедший год для ОАО «ТГК-14» был отмечен рядом значимых событий и достижений, позволивших Компании сохранить экономическую стабильность и заложить основу для дальнейшего успешного развития.

2013 год с экономической точки зрения стал переломным для нашей компании. Совместными усилиями нам удалось вывести компанию на безубыточный уровень. Впервые с 2010 года ОАО «ТГК-14» получило чистую прибыль в размере 370 миллионов рублей. Для сравнения: в 2012 году убытки компании составляли 1,632 миллиарда рублей.

Стабилизация финансового состояния ОАО «ТГК-14» позволила привлечь необходимый объем заемных средств. Существующая в настоящее время кредитная нагрузка ОАО «ТГК-14» слишком велика, но на сегодняшний день созданы все предпосылки для нормализации ситуации и по экономике, и по ликвидности.

Энергетики ОАО «ТГК-14» успешно справились с основной задачей, обеспечив надежное и стабильное энергоснабжение потребителей двух регионов России. Своевременно завершена подготовка к отопительному сезону, результатом чего стало получение Паспорта готовности ОАО «ТГК-14» к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014гг. в начале ноября. В полном объеме выполнены ремонтная и инвестиционная программы. Путём реконструкции турбоагрегата № 6 Читинской ТЭЦ-1 с переводом на противодавление увеличена тепловая мощность станции, уменьшена экологическая нагрузка на озеро Кенон. Ввод в эксплуатацию магистральных трубопроводов теплосети даёт возможность подключения новых потребителей с нагрузкой более 200 Гкал/час. Выполненная реконструкция котлов № 2, 6, 7 на Улан-Удэнской ТЭЦ-1 обеспечила повышение надежности энергоснабжения потребителей и снижение выбросов загрязняющих веществ. Продолжаются работы по реконструкции теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-2, которые обеспечат повышение производительности оборудования и возможность подключения новых потребителей к системе теплоснабжения.

Проведена значительная работа в рамках реализации государственной политики энергосбережения: запущен в эксплуатацию цех по производству теплоизоляции из пенополиуретана, начато использование гофрированных изолированных труб.

Модернизация физически и морально устаревших энергетических мощностей, выполнение планов, позволяющих подготовиться к ожидаемым в ближайшие годы энергонагрузкам, – важнейшие задачи, встающие в наши дни перед энергетическими компаниями России.

В ОАО «ТГК-14» утверждена программа сокращения производственных издержек, которая включает в себя мероприятия, решающие задачи оптимизации технологических процессов производства тепловой и электрической энергии, передачи тепловой энергии, внедрения систем учета, контроля технологических процессов, процессов реализации комплексов мероприятий, направленных на достижение экономии энергоресурсов, экономии электрической и тепловой энергии, воды и топлива.

Совместно с руководством Забайкальского края прорабатывается вопрос о строительстве Читинской ТЭЦ-3. Улан-Удэнская ТЭЦ-2 включена в программу развития Дальнего Востока и Забайкальского края. Реализация проектов будет способствовать не только повышению производственной эффективности самой компании и конкурентоспособности на рынке, но и экономическому развитию регионов нашего присутствия и повышению качества теплоснабжения жителей.

Несмотря на режим жесткой экономии, в ОАО «ТГК-14» удалось выдержать повышение зарплат персонала. Подписан качественно новый по содержанию Коллективный договор на 2014-2016 годы: удалось не только сохранить те социальные гарантии, которые были ранее, но и расширить их перечень и размеры, уделив особое внимание многодетным семьям сотрудников и ветеранам энергетики.

Стратегия развития энергокомпании – сложный баланс между интересами бизнеса и социальными обязательствами, собственными планами и последними изменениями государственной политики. 2014 год для всей энергетической отрасли страны будет непростым. Однако Компания должна в полной мере реализовать потенциал, который был заложен за предыдущий период, преодолеть негативные тенденции. Модернизация отрасли, развитие и качественное обслуживание потребителей – наш безусловный приоритет сегодня. Поэтому в 2014 году ОАО «ТГК-14» продолжит открытый диалог с акционерами, инвесторами, государственными органами власти и нашими потребителями для эффективного взаимодействия, улучшения производственных и финансовых результатов.

Генеральный директор ОАО «ТГК-14»

Александр Кулаков

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «ТГК-14» - генерирующая компания, созданная 7 декабря 2004 года на базе генерирующих активов ОАО «Читаэнерго» и ОАО «Бурятэнерго», объединение которых обусловлено географической близостью друг к другу двух регионов Российской Федерации. ОАО «ТГК-14» обеспечивает тепловой и электрической энергией потребителей на территории Забайкальского края и Республики Бурятия.

ОАО «ТГК-14» создано в соответствии с основными направлениями государственной политики по реформированию электроэнергетики и Проектом реформирования на основании решения Совета директоров РАО «ЕЭС России» (Протокол № 176 от 3 сентября 2004 года), Распоряжением Правления РАО «ЕЭС России» (№ 147 от 3 декабря 2004 года).

7 декабря 2004 года произведена государственная регистрация ОАО «ТГК-14», и с 1 февраля 2005 года Общество начало операционную деятельность. На 1 февраля 2005 года установленная мощность составила 646 МВт.

29 сентября 2006 года Межрайонная ИФНС России № 2 по г. Чите произвела государственную регистрацию реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Читинская генерирующая компания» и ОАО «Бурятгенерация».

ОАО «ТГК-14» является правопреемником присоединенных обществ в отношении всех прав и обязанностей.

В ОАО «ТГК-14» входит шесть филиалов:

- «Читинская генерация» (структурные подразделения: Читинские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Шерловогорская ТЭЦ, Приаргунская ТЭЦ);
- «Генерация Бурятии» (структурные подразделения: Улан-Удэнские ТЭЦ-1, и ТЭЦ-2, Тимлюйская ТЭЦ);
- «Читинский энергетический комплекс» (структурные подразделения: муниципальные котельные, тепловые сети);

ципальные котельные, тепловые сети);

- «Улан-Удэнский энергетический комплекс» (структурные подразделения: муниципальные котельные, тепловые сети);
- «Читинский Теплоэнергосбыт» (структурные подразделения: Читинское отделение, Шерловогорское отделение, Приаргунское отделение);
- «Теплоэнергосбыт Бурятии» (структурные подразделения: Улан-Удэнское отделение, Тимлюйское отделение).

1.2. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

ОАО «ТГК-14» обеспечивает тепловой энергией потребителей на территории Забайкальского края и Республики Бурятия.

Забайкальский край и Республика Бурятия относятся к уникальному экономическому району Российской Федерации – Забайкалью. Его геополитическое положение в связи с общими границами с Китаем и Монголией позволяет говорить об имеющихся перспективах расширения географии торговли электроэнергией, включая экспортно-импортные операции.

1.3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ

История энергетики Забайкалья началась в 1905 году, когда в городе Верхнеудинск, позднее переименованном в Улан-Удэ, была запущена первая электростанция мощностью 120 кВт. В Чите первая электростанция мощностью 155 кВт заработала в 1906 году.

В октябре 1936 года начали работу две теплоэлектроцентрали в Чите и в Улан-Удэ. Сегодня они известны как Читинская ТЭЦ-2 и Улан-Удэнская ТЭЦ-1. Станции работают на угле, добываемом на близлежащих угольных разрезах. Первоначально ТЭЦ вырабатывали только электрическую энергию. Лишь в 1959 году в Чите были построены первые 8 километров тепловых сетей.

В сентябре 1953 года запущена Тимлюйская ТЭЦ. В октябре 1956 года, после четырех лет строительства, начинает свою работу Шерловогорская ТЭЦ, снабжающая электрической и тепловой энергией Забайкальский горно-обогатительный комбинат, а также 14,5 тысяч жителей поселков Шерловая Гора и Харанор.

В сентябре 1958 года в Республике Бурятия было образовано районное энергетическое управление «Бурятэнерго». В 1960 году было создано Читинское районное энергетическое управление.

В октябре 1961 года в поселке Приаргунск заканчивается строительство ТЭЦ. В декабре 1965 года созданы предприятия «Улан-Удэнские тепловые сети». Началось централизованное теплоснабжение города Улан-Удэ.

В 1965 году в Чите, после 7 лет строительства, была запущена в работу Чи-

тинская ГРЭС. Началась электрификация Забайкальской железной дороги. В 1978 году электрическая мощность ГРЭС достигла проектной величины – 520 МВт. В 1982 году Читинская ГРЭС переименована в Читинскую ТЭЦ-1.

В декабре 1991 года начинает свою работу Улан-Удэнская ТЭЦ-2. Станция обеспечивает надежное теплоснабжение 30% потребителей тепловой энергии столицы Бурятии.

Главная цель создания ОАО «ТГК-14» – эффективная работа на конкурентном оптовом рынке электроэнергии и в сфере теплоснабжения потребителей Забайкальского края и Республики Бурятии. Компания первой из всех ТГК начала свою операционную деятельность. В 2006 году было завершено реформирование Общества в полноценную генерирующую компанию.

РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ

2.1. МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Миссия. Надежное обеспечение электрической и тепловой энергией наших партнёров.

Видение. ОАО «ТГК-14» – инвестиционно-привлекательная компания, эффективно функционирующая на локальных рынках тепла Забайкалья и Бурятии и оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Стратегическая цель. Рост капитализации на основе повышения операционной эффективности и конкурентоспособности.

Приоритетные задачи.

1. Сохранение и расширение локальных рынков сбыта тепловой энергии.
2. Увеличение доли отпуска электроэнергии в теплофикационном режиме.
3. Снижение долговой нагрузки, достижение среднеотраслевых значений показателей финансовой независимости.
4. Увеличение доходности продукции за счет проведения последовательной тарифной политики и оптимизации издержек.
5. Повышение надёжности оборудования и его готовности к несению нагрузки.

Ценности компании.

1. Эффективность. Мы стремимся к достижению максимального результата с наименьшими издержками.
2. Клиентоориентированность. Потребитель – наш главный партнёр.
3. Надёжность. Мы стремимся к безаварийной работе оборудования и повышению качества его эксплуатации.
4. Безопасность производства. Жизнь и здоровье – главные ценности наших работников, мы руководствуемся этим на производстве.

5. Ответственность. От нашей работы зависит комфорт сотен тысяч земляков, поэтому мы относимся к работе ответственно.

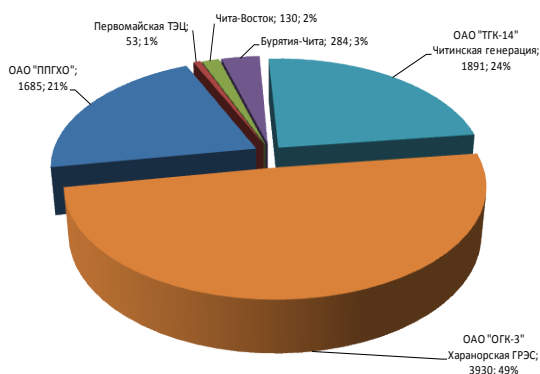
6. Командная работа профессионалов. Мы верим, что совместные усилия работников приведут компанию к поставленным целям.

2.2. КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

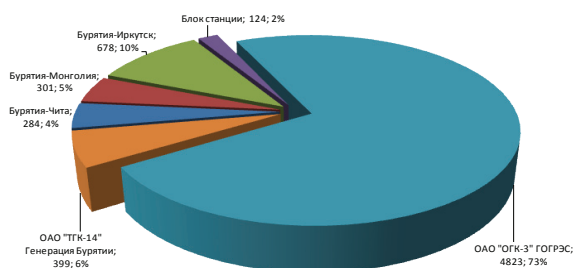
Конкуренция в части поставки электроэнергии возможна только на рынке на сутки вперед (РСВ).

В связи с ограничениями перетока мощности по транзиту Чита-Бурятия в Забайкальском энергорайоне существует зависимость цены РСВ от ценовых заявок субъектов ОРЭ Забайкальского края. Основными конкурентами в энергосистеме Забайкальского края станциям ОАО «ТГК-14» являются Харанорская ГРЭС и ТЭЦ ППГХО. В силу того, что тариф на производство электроэнергии этих поставщиков близок к тарифу основного производителя электроэнергии Читинской ТЭЦ-1, то следует ожидать цен РСВ на уровне средневзвешенного тарифа этих трех поставщиков с учетом их объемов поставок и влияния перетока с запада энергосистемы. С пуском вставки постоянного тока на ПС Могоча в восточной части Забайкальской энергосистемы возможно изменение цен РСВ, связанное с изменением баланса электроэнергии. В энергосистеме Республики Бурятия складывается аналогичная ситуация, однако в связи с вводом 3-го блока на Харанорской ГРЭС, цена в РСВ несколько выше, чем в Забайкальской энергосистеме. Объемы производства электроэнергии в Забайкальском крае и республике Бурятии в 2013 году показаны на диаграммах.

**Объемы производства
электроэнергии в Забайкальской
энергосистеме в 2013 году, тыс. кВтч;
% от потребления энергосистемы**



**Объемы производства
электроэнергии в энергосистеме
Республики Бурятия в 2013 году,
тыс. кВтч;
% от потребления энергосистемы**



2.3. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность ОАО «ТГК-14» связана с различными факторами риска, которые могут значительно повлиять на операционную эффективность, активы и прибыль компании. Они определяются спецификой отрасли и деятельности ОАО «ТГК-14», политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Все риски необходимо рассматривать в контексте информации, представленной в настоящем отчете, а также наших планов и прогнозов на будущий год. В целях минимизации рисков в ОАО «ТГК-14» ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

К основным факторам риска, которые могут влиять на деятельность ОАО «ТГК-14» относятся:

Политические риски

Существенные политические риски для ОАО «ТГК-14» связаны с государственным регулированием тарифов, которое фактически допускает возможность утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества на производство и передачу энергии, а также своевременный ремонт или замену изношенного оборудования.

Для уменьшения указанного риска и утверждения экономически обоснованного уровня тарифов специалисты нашей компании активно взаимодействуют с ФСТ и РСТ регионов присутствия.

В целях снижения данного риска Общество реализует различные проекты по снижению операционных затрат, в частности реализуется программа управления издержками.

Региональные риски

Региональные риски для ОАО «ТГК-14» связаны с возможностью значительного повышения стоимости топлива на региональном рынке и, как следствие, повышением себестоимости тепловой энергии; также региональный риск находит проявление в отсутствии крупных промышленных потребителей тепловой энергии и низкой платежеспособности населения.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат ОАО «ТГК-14» и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении финансовых планов всегда прогнозируется и учитывается темп инфляции.

В целях снижения рисков, связанных с колебанием процентных ставок по кредитам, при заключении кредитных договоров специалисты Общества проводят переговоры для сокращения интервала между процентными выплатами и снижения процентной ставки. Кредитные договоры заключаются в валюте Российской Федерации, осуществляется проведение тендеров на оказание услуг по кредитованию с российскими банками с фиксированной

процентной ставкой на весь период кредитования.

Риск ликвидности связан с возможными кассовыми разрывами. Для его минимизации в ОАО «ТГК-14» введено суточное планирование денежных поступлений и выплат, создан резервный фонд для покрытия непредвиденных убытков.

Производственные риски

Причинами возникновения производственных рисков являются изношенные основные фонды Общества, ненадлежащая эксплуатация оборудования.

Общество осуществляет защиту от производственных рисков путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, а также выполнения плановых мероприятий по повышению надежности энергосистемы. При реализации производственной программы приводится детальный анализ возможных рисков ситуаций, обеспечивается страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев, медицинское страхование.

Операционные риски

В целях снижения операционных рисков, связанных с возможными убытками вследствие ненадлежащего управления или неверного поведения на рынке, в ОАО «ТГК-14» разработана Бизнес-стратегия на тепловых рынках Забайкальского края и Республики Бурятия. Постоянно повышается профессиональный уровень менеджеров и специалистов, создается кадровый резерв.

Правовые риски

Правовые риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов и других обязательных платежей. Для их снижения в ОАО «ТГК-14» ведется работа по контролю над соответствием расчетов налогооблагаемой базы действующему законодательству.

Правовые риски могут быть связаны

также с неэффективной работой правоохранительных органов, влиянием на них государственных и местных органов власти и управления. Такие риски могут выражаться в принятии незаконных постановлений, нарушении процессуальных сроков рассмотрения дел или осуществлении исполнительных действий, неисполнении судебных актов.

Правовые риски, связанные с ограничениями по способам защиты общества - субъекта естественной монополии от недобросовестных потребителей, бездействием местных органов власти при взыскании задолженности за потребленную тепловую и электрическую энергии.

Кроме того, существуют риски, связанные с изменением законодательства, а также нарушениями в оформлении документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Риски корпоративного управления

К рискам корпоративного управления можно отнести неэффективное функционирование органов управления и осуществление ненадлежащего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, а также пробелы в области раскрытия информации и неэтичное поведение различных заинтересованных лиц.

В целях совершенствования системы корпоративного управления Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «ТГК-14». Правовая служба общества осуществляет планирование работы коллегиальных органов управления, соблюдение компетенции последних.

Для устранения указанных рисков Общество стремится соблюдать принципы корпоративного управления, закрепленные в Уставе, внутренних положениях, Кодексе корпоративного поведения, постоянно совершенствует стандарты корпоративного управления и взаимодействия

с инвесторами, проводит мероприятия по улучшению работы органов управления и контроля.

Экологические и социальные риски

Наша компания исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Для снижения экологических рисков ОАО «ТГК-14» осуществляются мероприятия по снижению вредных выбросов в окружающую среду (в том числе за счет реконструкции золоуловителей и перехода на уголь с меньшей зольностью), проводится программа по уменьшению потребления воды.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах, ведет благотворительную деятельность.

Обществом проводится систематическая работа по разработке и практической

реализации мер по предотвращению рисков, оценке эффективности применения этих мер, а также контролю над применением процедур и операций, предусматривающих непрерывное обновление, анализ и пересмотр имеющейся информации

Риски, связанные с персоналом

Риск текучести персонала.

За 2013 год, к аналогичному периоду 2012 года, показатель текучести кадров снизился (-3,1%), но по-прежнему остаётся высоким - 14,5% и, требует продолжения реализации комплекса антикризисных мероприятий: программы повышения ММТС рабочих первого разряда на 2013-2015 гг., программы благотворительной деятельности Общества на 2014 год, мероприятий по усилению мотивации молодых специалистов, рабочих. Укрепления внутреннего и внешнего имиджа Общества т.д.

Меры, принятые администрацией по снижению текучести кадров в 2013 году, выполнили роль сдерживающего фактора.

Данные по показателю текучести кадров по филиалам Общества представлены в таблице.

ТЕКУЧЕСТЬ КАДРОВ

Структурное подразделение	2012 г.	2013 г.
Аппарат управления	18,7 %	14 %
«Читинская генерация»	10,6 %	8,1 %
«Читинский энергетический комплекс»	22,3 %	22,1 %
«Читинский Теплоэнергосбыт»	16,8 %	17,6 %
«Генерация Бурятии»	20,8 %	17,5 %
«Улан-Удэнский энергетический комплекс»	16,6 %	11,8 %
«Теплоэнергосбыт Бурятии»	31,3 %	17,9 %
ОАО «ТГК-14»	17,6 %	14,5 %

Наиболее существенную долю - 78,6% в структуре текучести кадров занимает категория «рабочие». В сравнении с 2012 годом, по данной категории показатель

текучести стал меньше на 2,2%, по категории «специалисты» - на 0,5%, по категориям «служащие» и «руководители» - на 0,2%.

Снижение показателя текучести кадров отмечается во всех структурных подразделениях, за исключением филиала «Читинский Теплоэнергосбыт». Наименьший показатель текучести сложился в филиале «Читинская генерация» - 8,1%, считается нормальным для организации. В филиале «Читинский энергетический комплекс» показатель текучести практически не изменился, что было обусловлено влиянием морально-психологической обстановки в связи с передачей внутридомовых тепловых сетей и сокращением штатной численности. Значительно снизился показатель текучести кадров в филиале «Теплоэнергосбыт Бурятии», что говорит о стабилиза-

ции ситуации в коллективе филиала.

По-прежнему, основными причинами увольнения являются: неудовлетворенность заработной платой и условиями труда -52,7%, увольнение в связи с переходом на выше оплачиваемую работу в другие организации и отрасли -13,2%, переезд в другую местность - 9%, нарушение трудовой дисциплины -19,5%.

Кроме того, необходимо отметить снижение качества профессиональной подготовки специалистов учебными заведениями, социальная и профессиональная деградация трудовых ресурсов на рынке труда Забайкальского края и Республики Бурятия.

РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. РАБОТА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Правление
- Генеральный директор

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом, в том числе избирают Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию, принимают решение об утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, а также распределении прибыли и убытков по результатам финансового года.

Основные решения Общего собрания акционеров

В 2013 году на годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 24 июня, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли. Также общее собрание акционеров утвердило новый состав Совета директоров Общества и состав ревизионной комиссии Общества. Кроме того, общее собрание акционеров утвердило Устав Общества в новой редакции.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль над деятель-

ностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 15 от 24 июня 2013 г.)

В 2013 году проведено 13 заседаний Совета директоров Общества.

На заседаниях Совета директоров рассматривались различные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества. К наиболее важным решениям, принятым Советом директоров в течение отчетного года, можно отнести следующие:

1. Решения, связанные с управлением дочерними и зависимыми обществами (ДЗО), в том числе определение позиции по вопросам повесток дня органов управления:

- утверждение внутренних документов ДЗО, бизнес – планов;
- избрание составов органов управления и контроля ДЗО.

2. Решения, связанные с финансово – хозяйственной деятельностью и организационными вопросами Общества:

- утверждение внутренних документов Общества (бизнес – план, инвестиционная программа, стратегия развития, программа страховой защиты);
- определение приоритетных направлений деятельности Общества и ключевых задач;
- избрание членов Правления Общества и изменение составов Комитетов при Совете директоров.

Исков к членам Совета директоров в отчетном году не предъявлялось.

По итогам 2013 года Корпоративный секретарь Общества вошел в рейтинг «25 корпоративных секретарей» по версии Российской ассоциации независимых директоров.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-14»

24 июня 2013 года состоялось годовое общее собрание акционеров, по результатам которого Совет директоров Общества был избран в следующем составе:

Поповский Сергей Николаевич – Председатель Совета директоров

Текущее место работы и должность	ООО «Энергопромсбыт» - Генеральный директор
Места работы/должности за последние пять лет	с 05.2007 по 03.2008 – НП «АТС», Заместитель председателя правления по финансовым расчетам ОРЭМ; с 04.2008 по 08.2008 – ОАО «АТС», член Правления, Заместитель Председателя Правления по финансовым расчетам ОРЭМ; с 08.2008 по 06.2010 – НП «АТС», член Правления, Заместитель Председателя Правления по финансовым расчетам ОРЭМ; с 06.2010 по 02.2012 – НП «Совет Рынка», Заместитель Председателя Правления; с 05.2012 по н/вр – ООО «Энергопромсбыт» - Генеральный директор.
Возраст	42 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Федотов Алексей Анатольевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	ОАО «РЖД», Директор Проектно-конструкторского бюро по электрификации железных дорог – филиала ОАО «РЖД»
Места работы/должности за последние пять лет	Начальник департамента электрификации и электроснабжения ОАО «РЖД»; Директор Проектно-конструкторского бюро по электрификации железных дорог – филиала ОАО «РЖД»
Возраст	54 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Доля участия в уставном капитале Общества	акциями Общества не владеет

Денисенков Андрей Владимирович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	НПФ «Благосостояние», Руководитель Департамента проектного финансирования
Места работы / должности за последние пять лет	с 02.2006 по 01.2008 – ООО «Джирэфко» – Генеральный директор; с 06.2009 по 03.2011 – ООО «КИТ Финанс инвестиционный банк», Директор департамента проектного финансирования; с 03.2011 по 09.2011 – ОАО «Транскредитбанк», Заместитель начальника управления проектного финансирования; с 09.2011 по 03.2012 – Филиал ОАО «Транскредитбанк» в г.Санкт-Петербург, Заместитель Управляющего Филиала по корпоративному бизнесу.
Возраст	38 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Епифанцев Сергей Николаевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Директор Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Профессор Южного федерального университета, г. Ростов - на - Дону
Места работы / должности за последние пять лет	с 2004 по 2008 – Главный федеральный инспектор по Ростовской Области аппарата полномочного представителя Президента РФ в Южном Федеральном округе; с 2008 по 2009 – Советник Президента ОАО «РЖД»; с 2009 по 2012 – статс-секретарь – вице-президент ОАО «Российские железные дороги», исполняющий обязанности директора Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»; 07.2012 по н/вр – профессор Южного федерального университета г. Ростов-на-Дону.
Возраст	60 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Жолнерчик Светлана Семеновна – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Заместитель Председателя Правления – НП «Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
Места работы / должности за последние пять лет	с 2001 по 2008 – ОАО РАО «ЕЭС России» - руководитель дирекции информации и коммуникаций Центра управления реформой; с 2008 по 2013 – Заместитель председателя правления НП Совет рынка.
Возраст	49 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Жуков Николай Иванович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Заместитель начальника департамента корпоративных финансов ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	Заместитель начальника департамента корпоративных финансов ОАО «РЖД»
Возраст	42 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Ерошин Юрий Александрович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Вице-президент по управлению портфелем производства трейдинга ОАО «Фортум»
Места работы / должности за последние пять лет	с 06.2006 по 06.2007 – Председатель Совета Директоров ОАО «Кубанская энергосбытовая компания» Начальник отдела оптового рынка Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики БЕН№1 ОАО РАО «ЕЭС России»; с 08.2007 по 06.2008 – Руководитель Центра организации деятельности субъектов электроэнергетики БЕ №1 ОАО РАО «ЕЭС России»; Председатель Совета директоров ОАО «Кольская энергосбытовая компания»; с 08.2008 по 03.2009 – Заместитель Директора по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии ОАО «ОГК-3»; с 03.2009 по 05.2010 – Директор по реализации электроэнергии на ОРЭ ОАО «ОГК-3»; с 05.2010 по 01.2011 – Заместитель Вице-президента по управлению портфелем производства и трейдинга, начальник управления портфелем тепла и электроэнергии ОАО «Фортум»; с 01.2011 по н/вр – Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ОАО «Фортум».
Возраст	33 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Лосев Виктор Григорьевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Начальник Управления электрификации и электроснабжения Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	с 11.2004 по 07.2011 – Заместитель начальника Департамента электрификации и электроснабжения ОАО «РЖД»; с 07.2011 по 09.2011 – Заместитель начальника Управления электрификации и электроснабжения Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД»; с 09.2011 по н/вр. – Начальник Управления электрификации и электроснабжения Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД».
Возраст	52 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Астахов Андрей Олегович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Директор Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	с 2006 по 2011 – ОАО «РЖД»; с 2011 по н/вр – Заместитель директора Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД».
Возраст	33 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Валеев Руслан Равильевич – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»
Места работы / должности за последние пять лет	Заместитель начальника ЦУДЗ, Первый заместитель начальника ЦУДЗ
Возраст	39 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Бадырханов Арсен Максутович – член Совета директоров

Текущее место работы и должность	Заместитель руководителя Департамента проектного финансирования НПФ «Благосостояние» - начальник отдела транспорта и инфраструктуры
Места работы / должности за последние пять лет	с 12.2008 по 09.2009 – Главный кредитный инспектор дирекции кредитных продуктов корпоративного бизнеса Центральной региональной дирекции ОАО «УРАЛСИБ»; с 09.2009 по 07.2010 – Главный эксперт отдела проектного финансирования КИТ Финанс Инвестиционный банк ОАО; с 08.2010 по 03.2011 – Начальник отдела проектного финансирования КИТ Финанс Инвестиционный банк ОАО; с 04.2011 по 03.2012 – Начальник Управления сложноструктурированного финансирования КИТ Финанс Инвестиционный банк ОАО.
Возраст	29 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-14» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 21.05.2007г. (протокол № 2).

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества. За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в

размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества за участие в заседаниях, прошедших в 2013 году, составила 2 518 684 рублей.

Комитеты при Совете директоров Общества

Комитеты Совета директоров созданы для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу Общества.

Большинство членов Совета директоров совмещают свою деятельность в Совете директоров с работой в комитетах.

ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Деятельность Правления Общества регулируется Положением «О Правлении Общества». Положение устанавливает права, обязанности и ответственность членов Правления, предусматривает порядок организации работы Правления и формы проведения заседаний.

Исков к членам Правления в отчетном году не предъявлялось.

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ТГК-14» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2013 ГОДА

**Кулаков Александр Сергеевич - Председатель Правления,
Временно исполняющий обязанности генерального директора**

Год рождения	1966
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2005 по 2009 – Заместитель главного инженера ОАО «Мурманская ТЭЦ»; с 02.2009 по 07.2009 – Заместитель директора филиала ОАО «ТГК-14» - «Генерация Бурятии»; с 07.2009 по 02.2013 - Директор филиала ОАО «ТГК-14» - «Генерация Бурятии»; с 02.2013 по н/вр – Временно исполняющий обязанности генерального директора ОАО «ТГК-14».
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2010
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	20.07.2010 года

**Голиков Алексей Витальевич – член Правления,
Заместитель генерального директора по экономике и финансам**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2007 по 2008 – Заместитель директора ООО «Краснодар Юг» по экономике и финансам; с 03.2008 по 07.2009 – руководитель финансовой группы ОАО «Аванта» г. Краснодар; с 07.2009 по 10.2010 – Руководитель финансовой группы НИПИГазпереработка г. Краснодар; с 10.2010 по 01.2012 – Начальник по планированию и контролю бюджета ЗАО «СИБУРХолдинг»; с 08.2012 по н/вр – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по экономике и финансам.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	21.09.2012 года

**Соколов Вадим Валерьевич – член Правления,
Заместитель генерального директора по снабжению и закупочной деятельности.**

Год рождения	1976
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2005 по 2012 – Начальник отдела товарозакупочной деятельности Аппарата Управления ОАО «ТГК-14»; с 2012 по н/вр – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по инвестиционной и закупочной деятельности.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	21.09.2012 года

**Темнышев Александр Александрович – член Правления,
Заместитель генерального директора по правовой и кадровой политике**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 01.2006 по 06.2008 – Начальник отдела по учету персонала ОАО «Ленэнерго»; с 06.2008 по 03.2010 – Помощник генерального директора ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»; с 03.2010 по 2012 – Заместитель генерального директора по общим вопросам ОАО «Ярославская генерирующая компания», член Правления; с 2012 по н/вр – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по правовой и кадровой политике.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	09.11.2012 года

**Рыжков Игорь Викторович – член Правления,
Заместитель генерального директора по экономической безопасности и режиму**

Год рождения	1967
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 10.2006 по 08.2012 – Заместитель начальника Забайкальского Центра безопасности - ОАО «РЖД»; с 09.2012 по н/вр – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по экономической безопасности и режиму.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2012 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	21.09.2012 года

**Лизунов Алексей Анатольевич – член Правления,
Заместитель генерального директора по технической политике – технический директор**

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2002 по 2005 – Начальник отдела реорганизации, менеджер по реформированию генерации департамента корпоративной политики ОАО «Читаэнерго»; с 2005 по 2006 – Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ОАО «ТГК-14»; с 2006 по н/вр – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по технической политике - технический директор.
Доля участия в уставном капитале Общества	0,000001 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0,000001 %
Первое избрание в состав Правления	2009 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	12.05.2009 года

**Дорфман Юрий Валентинович – член Правления,
Заместитель генерального директора по сбыту**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 03.2005 по 07.2005 – Исполняющий обязанности начальника котлотурбинного цеха Читинской ТЭЦ-2 ОАО «ТГК-14»; с 07.2005 по 10.2006 – Начальник котлотурбинного цеха Читинской ТЭЦ-2 ОАО «ТГК-14»; с 2006 по 2009 – Директор филиала «Читинская Генерация» - филиала ОАО «ТГК-14»; с 2009 по н/вр – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по сбыту.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2011 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	20.10.2011 года

Деятельность Правления Общества регулируется Положением «О Правлении Общества». Положение устанавливает права, обязанности и ответственность членов Правления, предусматривает порядок организации работы Правления и формы проведения заседаний.

С членами Правления Обществом заключается трудовой договор. Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций определяются Советом директоров Общества.

В 2013 году произведена выплата заработной платы, имущественных представлений членам Правления Общества в размере 86 917,60 рублей.

Единоличный исполнительный орган

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-14» от 20 февраля 2013 года временно исполняющим обязанности генерального директора ОАО «ТГК-14» избран Кулаков Александр Сергеевич.

Оплата деятельности Генерального директора Общества регулируется трудовым договором. Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 27 декабря 2005г.

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «ТГК-14»

24 июня 2013 года состоялось годовое общее собрание акционеров, по результатам которого Ревизионная комиссия Общества была избрана в следующем составе:

Акулов Владимир Владимирович

Год рождения	1972
Сведения об образовании	Высшее, Иркутский государственный университет путей сообщений
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2007 по н/вр – Читинское региональное управление Центра «Желдорконтроль» ОАО «РЖД» - Начальник
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Бондаренко Виктор Валерьевич

Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее, дальневосточный государственный университет путей сообщений
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 01.08.2006 по 23.09.2007 – Энергосбыт Забайкальской ЖД – филиала ОАО «РЖД» - Главный бухгалтер с 24.09.2007 по 16.02.2008 – Энергосбыт Забайкальской ЖД – филиала ОАО «РЖД» - первый заместитель начальника с 17.12.2008 по 31.03.2012 – Энергосбыт Забайкальской ЖД – филиала ОАО «РЖД» - Начальник с 01.04.2012 – по н/вр – Забайкальская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - Филиала ОАО «РЖД» - Начальник
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Фирсова Евгения Ивановна

Год рождения	1982
Сведения об образовании	Высшее, Читинский государственный университет
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2011 по н/вр – главный ревизор Читинского регионального управления Центра «Желдорконтроль» ОАО «РЖД»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Логинова Валерия Юрьевна

Год рождения	Нет данных
Сведения об образовании	Нет данных
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	Заместитель руководителя управления бухгалтерского и налогового учета ЗАО «УК «ТРАНСФИНГРУП» ЗПИФ Смешанных инвестиций «Спектр»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Давыдов Сергей Владимирович

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее, Московский государственный университет путей сообщений
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	с 2008 по 2009 – ОАО «РЖД» Заместитель начальника Департамента бухгалтерского учета – Начальник отдела учета финансовых вложений и отчетности по дочерним обществам бухгалтерской службы с 2009 по 2010 – ОАО «РЖД» Заместитель начальника Департамента бухгалтерского учета – Начальник отдела отчетности по дочерним обществам бухгалтерской службы с 2010 по 2011 – ОАО «РЖД» Заместитель начальника Управления консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности – Начальник отдела взаимодействия с дочерними и зависимыми обществами и учета внутригрупповых оборотов бухгалтерской службы с 2011 по н/вр – ОАО «РЖД» Заместитель начальника Управления консолидированной отчетности по международным стандартам финансовой отчетности Бухгалтерской службы ОАО «РЖД»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-14» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 27 декабря 2005 года.

Согласно указанному Положению за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в

электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Кроме того, за каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

В отчетном году членам Ревизионной комиссии вознаграждение не выплачивалось.

3.2. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «ТГК-14» по состоянию на 31 декабря 2013 года составляет 1 357 945 609 рублей 11 копеек.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,001 рубля каждая в количестве 1 357 945 609 114 штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 357 945 609 рублей 11 копеек.

3.3. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ТГК-14» по состоянию на 31.12.2013 года (на основании информации представленной

регистратором Общества – ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.») составляет – 293 248, в том числе номинальные держатели – 18, юридические лица – 594.

По состоянию на 31.12.2013 основным акционером ОАО «ТГК-14» является: ООО «Энергопромсбыт» – 39,81%.

3.4. АКЦИИ ОБЩЕСТВА НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ РОССИИ

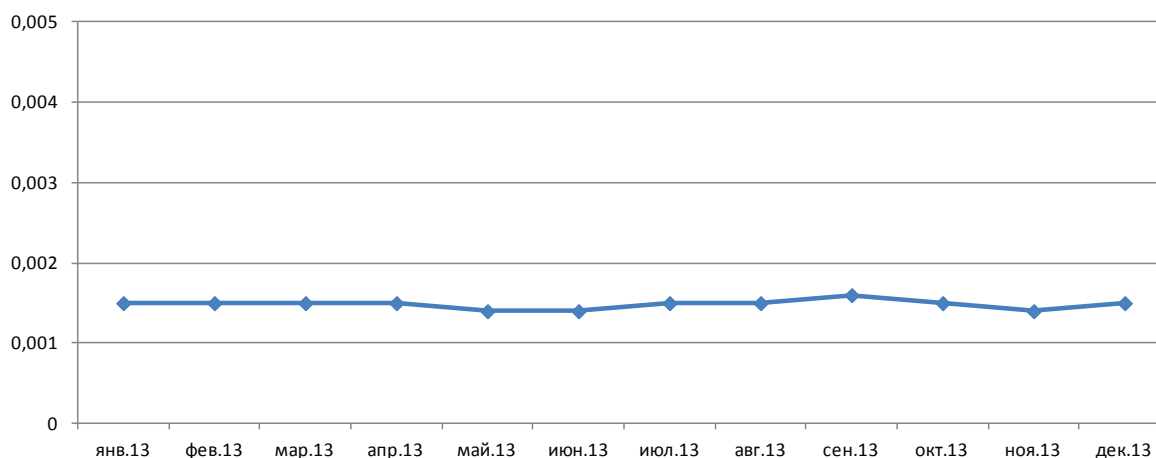
Акции ОАО «ТГК-14» успешно торгуются на площадке Московской межбанковской валютной биржи.

Обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-14» допущены к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и включены в котировальный список «Б», ценным бумагам присвоен код: TGKN.

Динамика курса акций ОАО «ТГК-14» на площадке ЗАО «ФБ ММВБ» за 2013 год

Регистрационный номер выпуска	Признаваемая котировка, рубль											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1-01-22451-F	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016	0,0015	0,0014	0,0015

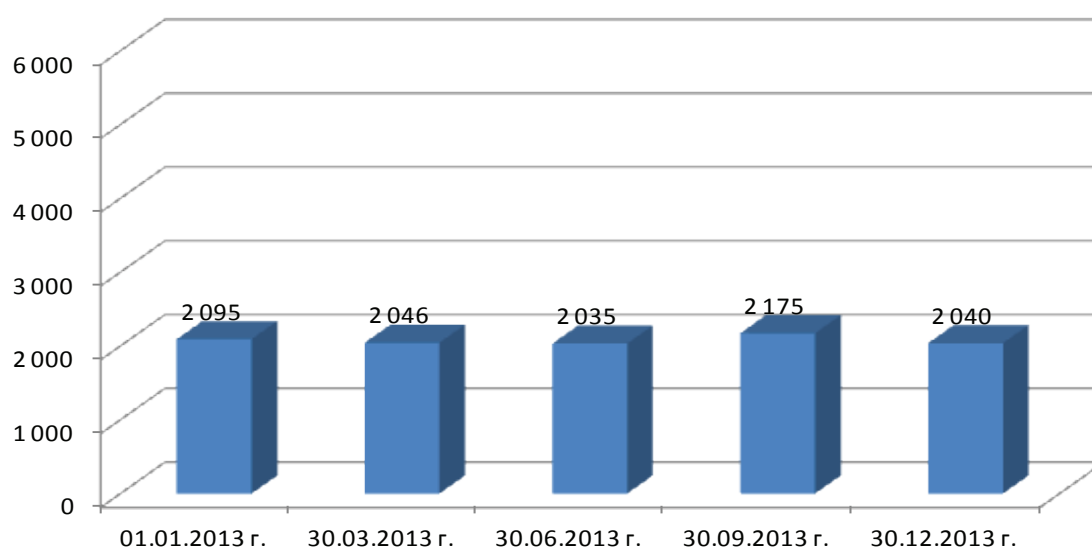
Динамика курса акций



**Динамика капитализации ОАО «ТГК-14»
по данным ЗАО «ФБ ММВБ» за 2013 год, млн.рублей**

Отчетная дата	Капитализация, млн.руб.
01.01.2013 г.	2 095
30.03.2013 г.	2 046
30.06.2013 г.	2 035
30.09.2013 г.	2 175
30.12.2013 г.	2 040

Динамика капитализации за 2013 год



РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО**4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

В генерации ОАО «ТГК-14» входят тепловые электростанции с теплофикационными турбинами и с энергетическими паровыми котлами. В качестве основного топлива используется уголь. Все электростанции являются основными источниками тепла в населенных пунктах, где они расположены.

Основные производственные показатели ОАО «ТГК-14» за 2012 -2013 годы:			
«Читинская генерация»			
		2012	2013
Установленная электрическая мощность	МВт	519	500.8
Установленная тепловая мощность	Гкал	1425	1514
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	1811682	1890546
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	1511031	1600071
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	3409758	3332095
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	300651	290475
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	63	64
Читинская ТЭЦ-1			
Установленная электрическая мощность	МВт	471	452.8
Установленная тепловая мощность	Гкал	987	1072
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	1658436	1735954
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	1407985	1493913
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	2541375	2523409
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	250450	242041
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	60,97	62,01
Читинская ТЭЦ-2			
Установленная электрическая мощность	МВт	12	12
Установленная тепловая мощность	Гкал	233	233
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	63790	69092
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	34605	41428
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	572160	527007
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	29184	27664
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	100	100
Шерловогорская ТЭЦ			
Установленная электрическая мощность	МВт	12	12
Установленная тепловая мощность	Гкал	99	99
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	42443	42323
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	32256	31887
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	159774	150182
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	10186	10436
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	89,81	85.72
Приаргунская ТЭЦ			
Установленная электрическая мощность	МВт	24	24
Установленная тепловая мощность	Гкал	110	110
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	47013	43178
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	36182	32844
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	136449	131497
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	10830	10334
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	68,04	70.84

Основные технико-экономические показатели «Генерация Бурятии»			
		2012	2013
Установленная электрическая мощность	МВт	148,77	148,77
Установленная тепловая мощность	Гкал	1246	1246
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	399134	442774
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	283537	328129
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	2617306	2564707
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	115597	114645
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	90,49	88,23
Улан- Удэнская ТЭЦ-1			
Установленная электрическая мощность	МВт	148,77	148,77
Установленная тепловая мощность	Гкал	806	688
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	399134	442774
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	283537	328129
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	1606098	1596734
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	115597	114645
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	90,49	88,23
Улан- Удэнская ТЭЦ-2			
Установленная тепловая мощность	Гкал	380	380
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	933166	893057
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	38834	39166
Тимлюйская ТЭЦ			
Установленная тепловая мощность	Гкал	59,6	59,6
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	78042	74916
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	4368	4029
Основные технико-экономические показатели ОАО «ТГК-14» (ТЭЦ)			
		2012	2013
Установленная электрическая мощность	МВт	667,77	649,57
Установленная тепловая мощность	Гкал	2671	2641,6
Выработка э/э	тыс. кВт.ч	2210816	2333320
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	1794568	1928200
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	6027064	5896802
Расход э/э на собственные нужды	тыс. кВт.ч	416248	405119
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	43202	55996
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	68,13	68,81
«Читинский энергетический комплекс»			
Установленная тепловая мощность	Гкал	115,2	115,2
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	204517	195862
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	10768	10726
ДУ «Улан-Удэнский энергетический комплекс»			
Установленная тепловая мощность	Гкал	363,97	363,97
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	411230	414765
Расход э/э на производственные нужды	тыс. кВт.ч	20859	21159

Изменение установленной электрической мощности по ОАО «ТГК-14» связано с реконструкцией турбоагрегата № 6 с переводом на противодавление Читинской ТЭЦ-1.

Изменение установленной тепловой мощности связано с увеличением тепловой мощности реконструированного турбоагрегата № 6 Читинской ТЭЦ-1 и выводом в связи с изношенностью из эксплуатации двух водогрейных котлов по Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Увеличение выработки электрической энергии по ОАО «ТГК-14» связано с нагрузкой по системным условиям Читинской ТЭЦ-1 по заданию Забайкальского РДУ и увеличением числа часов работы реконструированного турбоагрегата № 7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 для оптимизации удельных расходов топлива на отпущенную тепловую и электрическую энергию.

Отпуск тепла по ТЭЦ ниже прошлогоднего из-за более высокой температуры наружного воздуха по сравнению с 2012 годом. По котельным отпуск тепла на уровне прошлого года.

Стратегия развития Компании направлена на увеличение присоединенной тепловой нагрузки и развитие централизованного теплоснабжения. Прирост мощности планируется обеспечить за счет нового строительства.

В связи с консолидацией производственного цикла - от производства до реализации - в ведении ОАО «ТГК-14» конкуренция со стороны других производителей тепла отсутствует.

В силу специализации на оказании коммунальных услуг ОАО «ТГК-14» зависит от клиентской базы, ее структуры, платежеспособности и уровня развития. В структуре потребителей ОАО «ТГК-14» по итогам 2013г. основной долей, составляющей более 50% клиентской базы, является население регионов присутствия (физические лица). Преобладание в структуре потребления физических лиц в силу

особенностей государственной политики в сфере теплоснабжения привело к росту задолженности за оказанные услуги по данной группе потребителей. Ситуацию осложнила экономическая обстановка и проигрышное положение ОАО «ТГК-14» при установлении правового поля в области жилищно-коммунального хозяйства, поскольку введение ограничения предоставления услуг неплательщикам прямо запрещено законодательством.

В этих условиях в течение 2010-2013г.г. ОАО «ТГК-14» реализовало программу снижения дебиторской задолженности, которая включает правовую работу, организацию доступной системы платежей, пресечение самовольного (бездоговорного) потребления тепловой энергии и взаимодействие с государственными структурами.

В целях достижения максимально высоких показателей реализации услуг по социально незащищенным слоям населения заключено и реализуется соглашение об обмене информацией между ОАО «ТГК-14» и региональными Министерствами социальной защиты населения Забайкальского края и Республики Бурятия. Для максимальной оперативности процесса оформления субсидий на оплату услуг компании потребители регулярно уведомляются специалистами ОАО «ТГК-14» о возможности получения таких субсидий путем размещения соответствующей информации на оборотной стороне ежемесячно предоставляемых счетов квитанций.

Для повышения эффективности взыскания задолженности в исполнительном производстве заключены и реализуются соглашения о взаимодействии с Региональными Службами судебных приставов по Забайкальскому краю и Республике Бурятия. В рамках таких соглашений, ежемесячно проводятся, предварительно согласованные и утвержденные соответствующим графиком, совместные рейды по описи и конфискации имущества должников.

В течение 2010-2013г.г. разработана и успешно реализована программа поощрительных акций абонентов физических лиц, основным направлением которой стало поощрение добросовестных плательщиков и, тем самым, побуждение недисциплинированных к своевременной оплате услуг компании.

По юридическим лицам основную долю задолженности занимает задолженность ОАО «РЭУ», ТСЖ и УК. ОАО «РЭУ», оплачивает потребление тепловой энергии объектами Министерства обороны, и в течение 2013г. не оплатило ни одного рубля без исполнительного листа, по этой причине срок образования задолженности составляет порядка 6 месяцев. По ТСЖ и УК основные причины образования задолженности следующие: во-первых, оплата в месяце, следующем за месяцем потребления услуги, в соответствии с нормами законодательства, во-вторых, оплата услуг с нарушением договорных сроков или полная неоплата.

В течение 2011-2013г.г. разработана и успешно реализована программа повышения предъявленного к оплате полезного отпуска тепловой энергии путем активизации борьбы с самовольным подключением, оптимизации работы по над-

лежащему оформлению технологического присоединения, организации работы с потребителями, определяющими объем потребления по показаниям приборов учета, инвентаризации тепловых потерь на участках тепловых сетей потребителей.

Кроме того, приоритетным для Компании является изменение правовых аспектов в сфере бытовой деятельности, так или иначе способствующих росту задолженности потребителей. В этой связи ОАО «ТГК-14» включено и активно участвует в профильной работе Некоммерческого партнерства «Российское теплоснабжение» и целом ряде соответствующих рабочих групп, в том числе при Общественной палате, Государственной Думе и Совете Федерации.

Предпринимаемые меры позволяют контролировать динамику задолженности потребителей, и повышать величину предъявленного к оплате объема услуг, что в результате способствует росту затрат Компании на ремонтную программу и повышение качества предоставляемых услуг.

Однако кардинальной смены обстановки в части повышения платежной дисциплины без изменения правовой базы в области предоставления услуг ЖКХ ожидать невозможно.

Динамика потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Забайкальском крае

Наименование показателя	2012		2013	
	(тыс.Гкал.)	%	(тыс.Гкал.)	%
Объем потребления тепловой энергии в области, в т.ч. по группам потребителей	2922	100%	2903	100%
Промышленность	70	2%	66	2%
Население	1692	58%	1653	57%
Бюджетная сфера	431	15%	426	15%
Прочие потребители	729	25%	758	26%

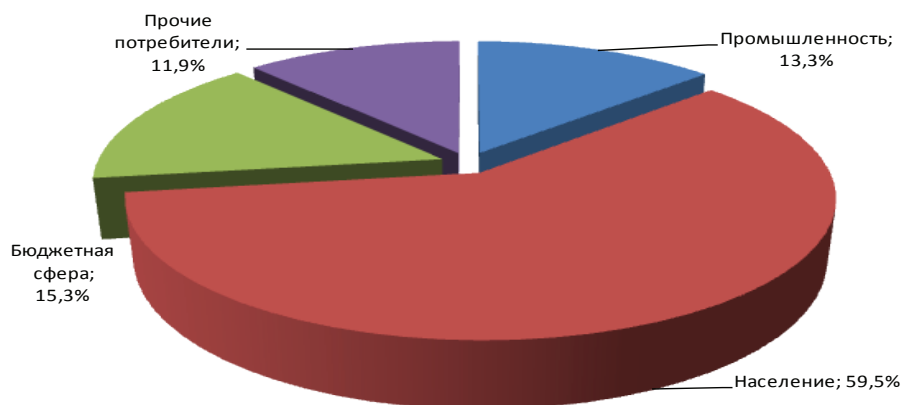
Структура потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Забайкальском крае



Динамика потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Республике Бурятия

Наименование показателя	2012		2013	
	(тыс.Гкал.)	%	(тыс.Гкал.)	%
Объем потребления тепловой энергии в области, в т.ч. по группам потребителей	2592	100%	2543	100%
Промышленность	245	9%	339	13%
Население	1571	61%	1512	59%
Бюджетная сфера	400	15%	390	15%
Прочие потребители	376	15%	302	12%

Структура потребления тепловой энергии, отпускаемой ОАО «ТГК-14» в Республике Бурятия



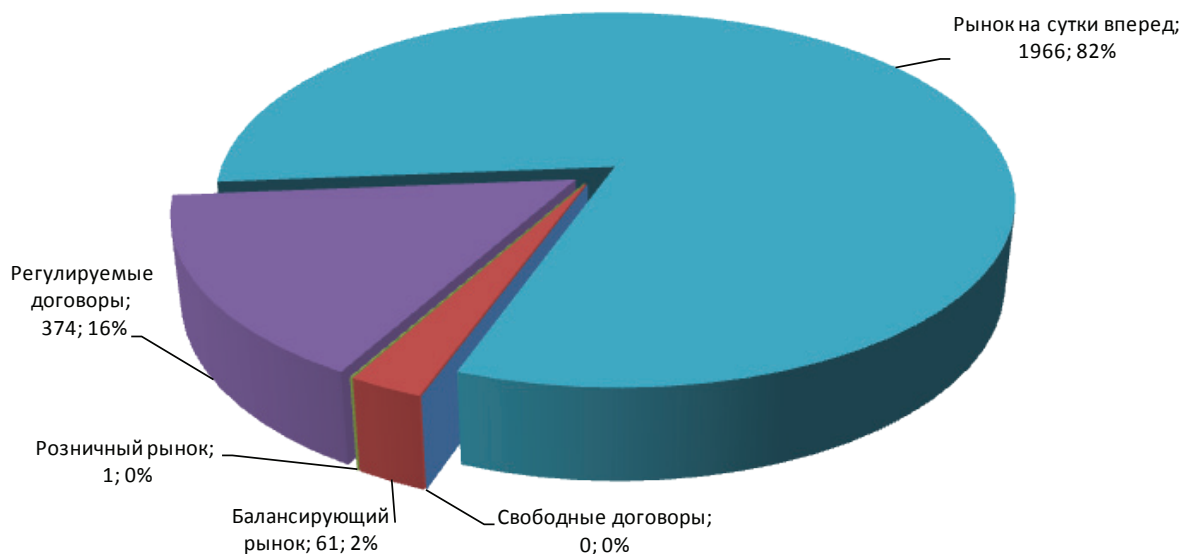
4.2 . СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ)

1. Оборот электроэнергии и мощности производится на оптовом и розничном рынках. Практически весь объем электроэнергии ОАО «ТГК-14» поставляет на оптовый рынок. В 2011 году на ОРЭМ были введены новые механизмы реализации электрической мощности: мощность, поставляемая в вынужденном режиме (ВР) и мощность, поставляемая по договорам о предоставлении мощности (ДПМ). По ДПМ в 2013 году поставлялась мощность трех объектов: ТГ-2 Читинской ТЭЦ-2, ТГ-6 и ТГ-7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 и оплачивалась по ценам, рассчитанным ОАО «АТС». Мощность последнего объекта была аттестована Системным оператором после успешно проведенных испытаний, реконструированного оборудования и поставляется на ОРЭМ с 1 апреля 2011 года. Прирост установленной мощности ТГ-7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 составил 28,37 МВт. В вынужденном

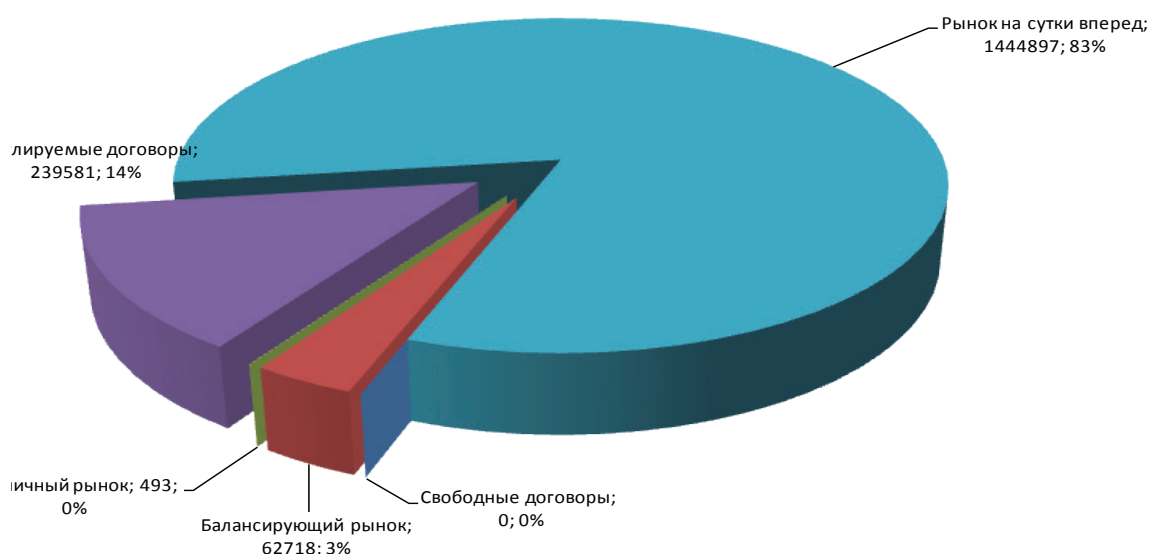
режиме в 2013 г. поставлялась мощность генерирующих объектов: Читинской ТЭЦ-1, Приаргунской ТЭЦ и Улан-Удэнской ТЭЦ-1 (ТГ-1,3). Указанные объекты отнесены к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в 2013 г. на основании распоряжения Правительства РФ №1543-р от 28 августа 2012 г. Мощность генерирующих объектов Шерловогоской ТЭЦ и ТГ-1 Читинской ТЭЦ-2 поставлялась в 2013 г. на условиях конкурентного отбора мощности.

Электрическая энергия в 2013 году поставлялась в рынке «на сутки вперед» (РСВ), балансирующем рынке, а так же по регулируемым договорам. По регулируемым договорам осуществлялась поставка электроэнергии и мощности для категории лиц – население. Структура поставки электроэнергии по секторам и рынкам в 2013 году в натуральном выражении показана на рисунке.

Структура поставки электроэнергии в натуральном выражении ОАО «ТГК-14» в 2013 году, млн. кВтч; %



Структура поставки электроэнергии в денежном выражении ОАО «ТГК-14» в 2013 году, млн. руб.; %



За рассматриваемый период в структуре и размере активов произошли незначительные изменения. Общая сумма активов Общества увеличилась на 9,9%. При этом размер внеоборотных активов увеличился на 790,8 млн. рублей (8,4%), увеличение произошло преимущественно по статье «Основные средства» и «Незавершенные вложения в основные средства» в связи с поэтапной реализацией инвестиционной программы Общества, рассчитанной на несколько лет. Прочие внеоборотные активы, состоящие в основном из авансов, выданных подрядным строительным организациям, увеличились и составили 136,0% к уровню на начало года. Размер оборотных активов также увеличился и составил 116,3% к уровню на начало года. Наиболее существенное увеличение в структуре оборотных активов произошло по статьям: «Запасы» (124,0% к уровню на начало года); по статье «НДС по приобре-

тенным ценностям» (233,6% к уровню на начало года); краткосрочной дебиторской задолженности (115,4% к уровню на начало года). При этом снизился объем денежных средств на конец года (83% к уровню на начало года).

Структура оборотных активов на конец отчетного года следующая: дебиторская задолженность на начало и конец года составила соответственно 49,63% и 48,4%, запасы - 35,5% и 37,8%, денежные средства - 11,2% и 8,0%, НДС по приобретенным ценностям - 1,3% и 2,6%, прочие оборотные активы - 2,4% и 3,1%.

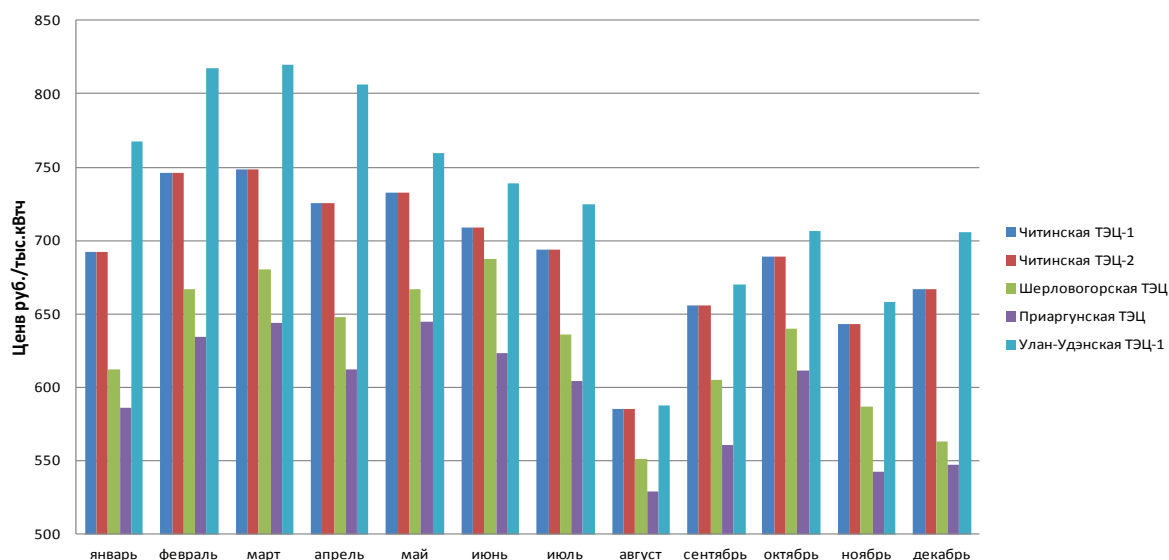
Общая дебиторская задолженность за отчетный период увеличилась и составила 113,6% к уровню на начало года, и с учетом резкого роста выручки, снизился и срок оборачиваемости дебиторской задолженности с 50 дней на начало года до 40 дней на конец отчетного периода.

2. Цены на мощность, поставляемой по ДПМ, рассчитанные коммерческим оператором, приведены в таблице.

Объект	Цена на мощность
	руб./МВт
ТГ-2 Читинская ТЭЦ-2	502 377
ТГ-6 Улан-Удэнская ТЭЦ-1	214 999
ТГ-7 Улан-Удэнская ТЭЦ-1	533 506

Изменение цен РСВ в течение года и показано на рисунке. Цена поставки на РСВ в 2013 г. относительно 2012 г. в целом по Компании снизилась на 2%.

Цены РСВ в 2013 году в узлах электростанций ОАО «ТГК-14», руб./ тыс. кВтч



3. Основными рисками и негативными факторами можно считать:

- ограниченность срока действия статуса ВР;
- низкая предельная цена КОМ в ЗСП Читы и Бурятии;
- волатильность цен РСВ;
- неготовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, что приводит к снижению платы за мощность;
- исчерпание паркового ресурса обо-

рудования ТЭЦ и отсутствие механизмов возврата инвестиций на модернизацию и восстановление оборудования;

- наличие отрицательного экономического эффекта на балансирующем рынке и РСВ;

- выделение энергорайонов Забайкальского края и республики Бурятия в отдельные зоны свободного перетока мощности, что не позволяет полноценно поставлять мощность в ценовую зону Сибири.

РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ТГК-14» на 2013 год (далее по тексту ГКПЗ на 2013 г.)

ГКПЗ на 2013 год предусмотрены процедуры закупок продукции (товаров, работ, услуг) по следующим направлениям:

- закупка топлива;
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) по инвестиционной деятельности компании (ТПИР);
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) для нужд энергоремонтного производства компании;
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) для эксплуатационных нужд компании;
- закупка услуг в сфере управления собственностью;
- закупка прочей продукции (товаров, работ, услуг).

Программой закупок Общества за 2013 год предусматривалась подготовка и выполнение 1 175 регламентируемых закупок на общую стоимость 7 476 866,00 тыс. рублей с применением следующих процедур:

Открытые процедуры – 920 процедур на сумму 3 083 796,00 тыс. рублей, в том числе:

1. Открытые запросы цен – 550 процедур на сумму 958 573, 00 тыс. руб.;
2. Открытые конкурентные переговоры – 370 процедуры на сумму 2 125 223 тыс.руб.

Закупка у единственного источника – 255 процедур на общую стоимость 4 393 070 тыс. руб.

Фактическое исполнение ГКПЗ ОАО «ТГК-14» за 2013 год составило 1 124 единиц регламентируемых процедур на общую сумму 7 176 403,86 тыс. руб.:

Открытые процедуры – 849 процедур на сумму 2 790 018,86 тыс. рублей, в том числе:

1. Открытые запросы цен – 505 процедур на сумму 869 634,58 тыс. руб.;

2. Открытые конкурентные переговоры – 344 процедуры на сумму 1 920 384 тыс. руб.;

Закупка у единственного источника – 275 процедур на общую стоимость 4 386 385 тыс. руб.

В течение 2013 г. проведено 113 заседания Центральной закупочной комиссии, рассмотрено 2 991 вопросов.

Закупочными органами признаны состоявшимися 385 регламентируемые открытые процедуры на общую сумму 1 534 760,11 тыс. руб., в том числе:

- на поставку ТМЦ - 236 процедур на сумму 460 514,84 тыс. руб.;
- на выполнение услуг и работ - 138 процедур на сумму 903 255,27 тыс. руб.
- на поставку топлива - 11 процедуры на сумму 170 990,00 тыс. руб.

При планируемой стоимости закупок по состоявшимся регламентируемым открытым процедурам 1 534 760,11 тыс. руб. итоговая стоимость данных закупок по выбору поставщиков/подрядчиков составила 1 403 132,97 тыс. руб.

Эффективность выполненных и признанных состоявшимися регламентируемых открытых процедур за 2013 год составила 8,54% или 131 127,96 тыс. руб.

В течение 2013 года согласно решениям Совета директоров в состав ЦЗК Общества были внесены изменения:

Протокол №163 от 05.04.2013 г. – введен в состав ЦЗК и избран председателем ЦЗК - А.А. Фёдоров

Жалоб в адрес закупочных органов ОАО «ТГК-14» в течение 2013 года не поступало.

Информация по закупочной деятельности ОАО «ТГК-14» за 2013 год по разделам ГКПЗ:

1. Топливо

ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2013 г. для обеспечения топливом подразделений ОАО «ТГК-14» планировалось выполнить 62 закупочных процедуры на предварительную

сумму 4 225 236,00 тыс. руб. без НДС, в том числе:

1. Обеспечение углем:
открытые конкурентные переговоры - 12 процедур на сумму 1 246 561,00 тыс. руб. без НДС;

единственный источник - 22 процедур на сумму 2 793 332,00 тыс. руб. без НДС.

2. Обеспечение мазутом:
открытый запрос цен - 15 процедур на сумму 135 468,00 тыс. руб. без НДС;

единственный источник - 9 процедур на сумму 44 458,00 тыс. руб. без НДС.

3. Обеспечение дизельным топливом для котлов:

открытый запрос цен - 3 процедур на сумму 2 162,00 тыс. руб. без НДС.

4. Обеспечение газом (сжиженным):
единственный источник - 1 процедур на сумму 3 255,00 тыс. руб. без НДС.

Фактическое исполнение ГКПЗ 2013г. составило 102 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 4 273 020,71 тыс. руб. без НДС, в том числе:

1. Обеспечение углем:
открытые конкурентные переговоры - 23 процедур на сумму 1 246 561,00 тыс. руб. без НДС;

единственный источник - 22 процедур на сумму 2 793 332,00 тыс. руб. без НДС.

2. Обеспечение мазутом:
открытый запрос цен - 31 процедур на сумму 183 252,71 тыс. руб. без НДС;

единственный источник - 9 процедур на сумму 44 458,00 тыс. руб. без НДС.

3. Обеспечение дизельным топливом для котлов:

единственный источник - 10 процедур на сумму 2 162,00 тыс. руб. без НДС.

4. Обеспечение газом (сжиженным):
единственный источник - 7 процедур на сумму 3 255,00 тыс. руб. без НДС.

2. Инвестиционная деятельность (ТПИР)

ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2013 г. по программе ТПИР планировалось выполнить 140 регламентируемых закупок на предварительную сумму 590 195,00 тыс. руб.,

в том числе:

открытый запрос цен – 79 процедур на сумму 180 806,00 тыс. руб.;

открытые конкурентные переговоры - 49 процедуры на сумму 263 679,00 тыс. руб.;
единственный источник - 12 процедур на сумму 145 710 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 174 регламентируемых закупки на итоговую стоимость 518 019,22 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 92 процедур на сумму 172 521,29 тыс. руб.;

открытые конкурентные переговоры - 70 процедуры на сумму 199 787,93 тыс. руб.;
единственный источник - 12 процедур на сумму 145 710 тыс. руб.

3. Энергоремонтное производство

ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2013 год для выполнения энергоремонтной программы 2012 года планировалось 463 регламентируемых закупок на предварительную сумму 777 865,00 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 270 процедур на сумму 377 217,00 тыс. руб.;

открытые конкурентные переговоры - 193 процедуры на сумму 400 648,00 тыс. руб.;

единственный источник - 0 процедур на сумму 0 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 375 регламентируемые закупки на итоговую стоимость 625 190,58 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 237 процедур на сумму 366 169,58 тыс. руб.;

открытые конкурентные переговоры - 138 процедур на сумму 259 021,00 тыс. руб.;

единственный источник - 0 процедура на сумму 0 тыс. руб.

4. Эксплуатационные нужды

В ГКПЗ ОАО «ТГК-14» на 2013 год и с целью своевременной закупки и обеспечения товарами, работами и услугами на эксплуатационные нужды в 2013 году пла-

нировалось выполнить 481 регламентируемая закупка на предварительную сумму 1 748 978,00 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 183 процедуры на сумму 262 920,00 тыс. руб.;

открытые конкурентные переговоры - 112 процедур на сумму 161 143,00 тыс. руб.;

единственный источник - 186 процедур на сумму 1 324 915,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 444 регламентируемых закупки на итоговую стоимость 1 625 581,35 тыс. руб., в том числе:

открытый запрос цен – 145 процедур на сумму 147 691,00 тыс. руб.;

открытые конкурентные переговоры - 109 процедур на сумму 161 822,35 тыс. руб.;

единственный источник - 190 процедур на сумму 1 316 068,00 тыс. руб.

5. Услуги в сфере управления собственностью

По закупкам в сфере управления собственностью для нужд Общества в 2013

году запланировано 3 регламентируемых закупки на предварительную сумму 1 800,00 тыс. руб., в том числе:

единственный источник - 3 процедуры на сумму 1 800,00 тыс. руб.

6. Прочие закупки

По прочим закупкам для нужд Общества в 2013 году в ГКПЗ запланировано проведение 26 регламентируемых закупок на предварительную сумму 132 792,00 тыс. руб., в том числе:

открытые конкурентные переговоры – 4 процедуры на сумму 53 192,00 тыс. руб.;

единственный источник - 22 процедуры на сумму 79 600,00 тыс. руб.

Фактическое исполнение составило 26 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 132 792,00 тыс. руб., в том числе:

открытые конкурентные переговоры – 4 процедуры на сумму 53 192 тыс. руб.;

единственный источник - 22 процедуры на сумму 79 600,00 тыс. руб.

Раздел 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД.

Основные результаты деятельности ОАО «ТГК-14», тыс. руб.

Показатели,	2012 год *	2013 год	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	8 566 984	10 730 461	2 163 477	25
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	-9 612 948	-10 080 960	-468 012	5
Прибыль (убыток) от продаж	-1 045 964	649 501	1 695 465	-162
Прочие доходы	342 441	1 754 472	1 412 031	412
Прочие расходы	-1 262 933	-1 863 650	-600 717	48
Прибыль (убыток) до налогообложения	-1 966 456	540 323	2 506 779	-127
Чистая прибыль (убыток)	-1 632 489	367 265	1 999 754	-122

* - на основании изменений в законодательстве, данные за 2012 год приведены с учетом ретроспективных корректировок.

Выручка ОАО «ТГК-14» за 12 месяцев 2013 года составила 10 730 461 тыс.руб., что на 2 163 477 тыс.руб. или 25% больше, чем за аналогичный период 2012 года. Изменение выручки в основном обусловлено отсутствием статуса «вынужденного режима» до 01.09.2012г. по объектам: Читинская ТЭЦ-1, Приаргунская ТЭЦ, ТГ-1,3 Улан-Удэнская ТЭЦ-1 и оплаты электрической мощности до 01.10.2012г. По объектам ТГ-1 Читинская ТЭЦ-2 и Шерловогорская ТЭЦ оплата мощности отсутствовала с 01.01.2012г. по 31.12.2012г.

Себестоимость проданных товаров, работ, услуг за 12 месяцев 2013 года составила 10 080 960 тыс.руб., что на 468 012 тыс.руб. или 5% больше, чем за аналогичный период 2012 года. На увеличение затрат оказали влияние следующие факторы:

- рост затрат по статье «Затраты на оплату труда»;
- рост затрат по статье «Страховые взносы»;
- рост затрат по статье «Сырье и материалы»;
- рост постоянных затрат по другим статьям обусловленный инфляционными процессами в экономике.

Прибыль (убыток) от продаж ОАО «ТГК-14» сформировалась за 12 месяцев 2013 года в сумме 649 501 тыс.руб., что на 1 695 465 тыс.руб. меньше, чем за аналогичный период 2012 года.

Сальдо прочих доходов и расходов составило за 2013 год -109 178 тыс.руб.

Основными доходными статьями являются:

- «Восстановление резерва дебиторской задолженности»;
- «Доходы предшествующих периодов».

Основные расходные статьи:

- «Убытки предшествующих периодов»;
- «Резерв по сомнительной дебиторской задолженности за тепловую энергию»;
- «Проценты по кредитам банков»;
- расходы на выполнение условий коллективного договора;
- «Услуги банков»;
- «Выплаты вознаграждений чле-нам Совета директоров и ревизионной комиссии»;
- «Пени, штрафы и неустойки, связанные с ведением хозяйственной деятельности».

Прибыль (убыток) до налогообложения под влиянием всех вышеперечисленных факторов сложился за 2013 год в сумме 540 323 тыс.руб.

Чистая прибыль по итогам работы Общества за 2013 год составила 367 265 тыс.руб.

6.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период в полном объеме представлена в Приложении. Финансовое состояние предприятия характеризуется размещением и использованием средств (активов) и источников их формирования (собственного капитала и обязательств). Эти сведения представлены в аналитическом балансе предприятия.

От структуры активов зависит:

- эффективность работы предприятия (объем выпуска продукции, оборачиваемость, рентабельность);
- финансовое состояние предприятия (ликвидность баланса, скорость оборачиваемости).

Аналитический баланс ОАО «ТГК-14» за 2013 год, тыс. руб.

Показатели	на 31.12.2013	на 31.12.2012	отклонение	
			тыс. руб.	в % к началу года
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	1 682	1 682	0	100
Результаты исследований и разработок	0	0	0	0
Основные средства	6158150	5 958 523	199627	103,4
Незавершенные вложения в основные средства	1645514	1 468 087	177427	112,1
Долгосрочные финансовые вложения	51420	52 327	(907)	98,3
Отложенные налоговые активы	356256	473 972	(117716)	75,2
Прочие внеоборотные активы	2010208	1 477 861	532347	136,0
ИТОГО по разделу I	9 432 452	9 432 452	733 533	108,4
II. Оборотные активы				
Запасы	979362	789 861	189501	124,0
НДС по приобретенным ценностям	67688	28 980	38708	233,6
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	36453	48 150	(11697)	75,7
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	1216485	1 054 442	162043	115,4
Краткосрочные финансовые вложения	0	0		
Денежные средства	207311	249 762	(42451)	83,0
Прочие оборотные активы	80789	54 000	26789	149,6
ИТОГО по разделу II	2588088	2 225 195	362893	116,3
БАЛАНС	12811318	11 657 647	1153671	109,9
Пассивы				

III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	1 357 946	1 357 946	0	100
Переоценка внеоборотных активов	1217015	1225805	(8790)	99,3
Добавочный капитал (без переоценки)	3731271	3731271	0	100
Резервный капитал	22 257	22 257	0	100
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(633813)	(1 009 868)	376055	-162,5
Итого по разделу III	5694676	5 327 411	367265	106,9
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	1100 000	1 000 000	100 000	110,0
Отложенные налоговые обязательства	101434	64 176	37258	158,1
Оценочные обязательства	386399	336 946	49453	114,7
ИТОГО по разделу IV	1587833	1 401 122	186711	113,3
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	2600000	2 350 000	250 000	110,6
Кредиторская задолженность	2611786	2 057 776	554010	126,9
Доходы будущих периодов	1388	1 410	(22)	98,4
Оценочные обязательства	289675	434 675	(144993)	66,6
Прочие краткосрочные обязательства	25953	85 253	(59300)	30,4
ИТОГО по разделу V	5528809	4 929 114	599695	112,2
БАЛАНС	12811318	11 657 647	1153671	109,9

6.3. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ.

За рассматриваемый период в структуре и размере активов произошли незначительные изменения. Общая сумма активов Общества увеличилась на 9,9%. При этом размер внеоборотных активов увеличился на 790,8 млн. рублей (8,4%), увеличение произошло преимущественно по статье «Основные средства» и «Незавершенные вложения в основные средства» в связи с поэтапной реализацией инвестиционной программы Общества, рассчитанной на несколько лет. Прочие внеоборотные активы, состоящие в основном из авансов, выданных подрядным строительным организациям, увеличились и составили 136,0% к уровню на начало года. Размер оборотных активов также увеличился и составил 116,3% к уровню на начало года. Наиболее существенное увеличение в структуре оборотных активов произошло по статьям: «Запасы» (124,0% к уровню на

начало года); по статье «НДС по приобретенным ценностям» (233,6% к уровню на начало года); краткосрочной дебиторской задолженности (115,4% к уровню на начало года). При этом снизился объем денежных средств на конец года (83% к уровню на начало года).

Структура оборотных активов на конец отчетного года следующая: дебиторская задолженность на начало и конец года составила соответственно 49,63% и 48,4%, запасы- 35,5% и 37,8%, денежные средства – 11,2% и 8,0%, НДС по приобретенным ценностям -1,3% и 2,6%, прочие оборотные активы - 2,4% и 3,1%.

Общая дебиторская задолженность за отчетный период увеличилась и составила 113,6% к уровню на начало года, и с учетом резкого роста выручки, снизился

и срок оборачиваемости дебиторской задолженности с 50 дней на начало года до 40 дней на конец отчетного периода.

Уровень запасов на конец года также увеличился и составил 124,0% к уровню на начало года. Увеличение произошло в основном по статье «топливо», объем запасов угля и мазута по сравнению с уровнем на начало года увеличился на 26%. В структуре оборотных активов на конец отчетного периода запасы составляют 37,8%, что на 2,3% больше, чем на начало года. Оборачиваемость запасов на конец года составила 11,4 оборотов (на начало года – 10,8).

В структуре долгосрочных обязательств произошли незначительные изменения. Так, размер долгосрочных заемных средств увеличился на 10% к уровню на начало года и сформированы оценочные обязательства на сумму 49 млн. руб, что составило 14,7% относительно базового периода.

Большая часть всех обязательств Общества (77,7%) приходится на краткосрочные. Структура краткосрочных обязательств на протяжении отчетного года практически не изменилась. Наибольший удельный вес в общем объеме краткосрочной задолженности занимает задолженность по займам и кредитам, составляющая 47,0% (на начало года - 47,7%) от общей суммы краткосрочных обязательств. Удельный вес кредиторской задолженности на ко-

ней года составил 47,2% (на начало года – 41,7%). В структуре этой задолженности основную долю занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками (26,4%) и авансы полученные (9,2%).

Соотношение уровня краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности на конец года снизилось и составило 0,47 по сравнению с 0,51 на начало года в связи со значительным ростом кредиторской задолженности перед подрядчиками.

В структуре капитала и резервов в 2013 году значительных изменений не произошло, снижение собственного капитала произошло за счет получения прибыли по итогам года, в связи с чем изменение указанного раздела баланса составило 106,9% к аналогичному показателю на начало года.

Чистые активы показывают реальную стоимость имеющегося у Общества имущества за вычетом его долгов. Стоимость чистых активов Общества по состоянию на конец отчетного года составляет 5 696 064 тыс. рублей, что на 367 243 тыс. рублей или 6,89% больше соответствующего показателя на начало года. Такое увеличение обусловлено получением прибыли по итогам года. Большую долю в источниках финансирования по-прежнему занимают заемные средства. Стоимость чистых активов на конец отчетного года превышает размер уставного капитала в 4,2 раза.

6.4. ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ, РЕНТАБЕЛЬНОСТИ, ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.

Аналитические финансовые коэффициенты, рассчитаны по данным бухгалтерской отчетности Общества на начало и конец года и показывают результат деятельности Общества.

Аналитические коэффициенты ОАО «ТГК-14»

Показатели	на 31.12.2013	на 31.12.2012
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (1,5 – 2,0)	0,47	0,45
Коэффициент срочной ликвидности (0,8- 1,0)	0,26	0,27
Коэффициент абсолютной ликвидности (0,2 - 0,25)	0,04	0,05
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости запасов	11,40	10,75
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	9,11	7,27
Период погашения дебиторской задолженности, дни	40,06	50,18
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,32	5,48
Средний срок оплаты кредиторской задолженности, дни	84,54	66,64
Показатели рентабельности, %		
Общая рентабельность	0,05	-0,23
Рентабельность продаж	0,06	-0,12

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Анализ финансовой отчетности за отчетный период показывает, что текущая и срочная платежеспособность Общества на конец года практически не изменилась и находится ниже среднеотраслевых показателей и нормативных значений. Это связано, в первую очередь, со значительным объемом краткосрочных обязательств (кредитов и кредиторской задолженности). Абсолютная ликвидность на конец года несколько снизилась (с 0,05 до 0,04), и также находится ниже рекомендуемого уровня.

В структуре активов Общества внеоборотные составляют 79,8%, оборотные – 20,2%. Для ликвидности баланса такое соотношение не является благоприятным, поскольку не позволяет максимально быстро исполнить краткосрочные обязательства, не прибегая к реализации внеоборотных активов. Однако, учитывая специфику отрасли, такое соотношение характерно для энергетики, хотя и является несколько завышенным. Наибольший удельный вес в сумме оборотных активов, занимает краткосрочная дебиторская

задолженность (47,0%) и запасы (37,8%). Самые ликвидные активы – денежные средства составляют 8,0% в общем объеме оборотных активов; самые медленно реализуемые – НДС и долгосрочная дебиторская задолженность – 4,0% в общей сумме оборотных активов.

Ликвидность активов Общества на конец года не соответствует срочности погашения обязательств. Сопоставление наиболее ликвидных средств и быстрореализуемых активов с наиболее срочными обязательствами и краткосрочными пассивами позволяют выяснить текущую ликвидность. Текущая ликвидность свидетельствует о платежеспособности или неплатежеспособности предприятия на ближайший промежуток времени. Текущую ликвидность Общества на отчетную дату можно характеризовать как недостаточную. Коэффициент текущей ликвидности является наиболее обобщающим показателем платежеспособности, в расчете которого участвуют все оборотные средства. Коэффициент находится ниже нормативного значения, что свидетельствует о неспособности предприятия быстро погасить свои текущие краткосрочные обязательства текущими активами.

Денежная (абсолютная) ликвидность представляет собой прогноз платежеспособности на основе сравнения будущих поступлений и платежей. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая часть срочных обязательств может быть погашена немедленно наиболее мобильной частью оборотных средств (денежными средствами и краткосрочными ценными бумагами). Достаточное значение этого коэффициента в мировой практике составляет 0,2-0,25; по данным баланса ОАО «ТГК-14» - 0,04, что ниже рекомендованного значения.

Коэффициент финансовой устойчивости ОАО «ТГК-14» на конец года составляет 0,57 и находится ниже оптимального значения (0,7-0,9). Указанное соотношение показывает, что распределение и использование финансовых ресурсов обеспечивает функционирование предприятия, однако не сохраняет на необходимом уровне платежеспособность в условиях допустимого уровня риска.

Показатели деловой активности (оборачиваемости)

Стабильность финансового положения Общества в условиях рыночной экономики определяется его деловой активностью. Оценка деловой активности позволяет определить насколько эффективно предприятие использует свои активы и источники, поскольку показатели деловой активности основаны на сравнении активов (источников) и продукции, созданной с их помощью. О стабильности деловой активности предприятия свидетельствуют показатели коэффициентов оборачиваемости и сроков оборачиваемости. Финансовое положение Общества находится в непосредственной зависимости от того, насколько быстро средства, вложенные в активы, превращаются в реальные деньги. Длительность нахождения средств в обороте определяется совокупным влиянием ряда разнонаправленных факторов внешнего и внутреннего характера.

Оценивая основные показатели деловой активности за 2013 год можно сделать вывод о том, что динамика коэффициентов деловой активности - положительная.

Оборачиваемость запасов за 2013 год увеличилась с 10,75 до 11,40 оборотов в год. Такая динамика оценивается положительно и свидетельствует о снижении отвлечения денежных средств в производственные запасы и, как следствие, о более эффективном их использовании.

Значительный удельный вес дебиторской задолженности в составе текущих активов определяет их особое место в оценке оборачиваемости оборотных средств. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает сколько раз в течение отчетного периода погашается данная дебиторская задолженность. В 2013 году наблюдалось ускорение оборачиваемости дебиторской задолженности с 7,37 до 9,11 оборотов в год, что привело к снижению периода инкассации дебиторской задолженности по сравнению с его уровнем на начало года с 50,2 дня до 40,1 дня. Ускорение оборачиваемости – положительный фактор и свидетельствует о повышении ликвидности дебиторской задолженности.

Период погашения кредиторской задолженности на конец года увеличился с 66,6 дней до 84,5 дней, оставаясь выше, чем соответствующей дебиторской. Данное соотношение является более предпочтительным для предприятия, т.к. оно свидетельствует о том, что предприятие кредитует на более выгодных условиях, чем кредитует своих дебиторов.

Показатели рентабельности

Показатели рентабельности характеризуют относительную доходность, измеряемую в процентах к затратам средств или имуществу. В 2013 году по сравнению с прошлым годом динамика показателей рентабельности положительная в связи с получением за 2013 год прибыли, при значительном убытке в 2012 году.

6.5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров, на повышении инвестиционной привлекательности Общества, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и его внутренними документами.

Основополагающие принципы дивидендной политики Общества:

Обеспечение выполнения утвержденных органами управления планов по начислению и выплате дивидендов акционерами Общества;

Обеспечение выполнения утвержденных органами управления ключевых показателей эффективности и бизнес планов Общества;

Поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества;

Повышение рыночной капитализации Общества.

Дивидендная политика ОАО «ТГК-14» ориентирована на увеличение размера начисляемых акционерам дивидендов. При начислении и выплате дивидендов ОАО «ТГК-14» выполняет требование Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава компании.

За 2010,2011,2012 годы в соответствии с решением годового общего собрания акционеров дивиденды не начислялись и не выплачивались. Решения о выплате промежуточных дивидендов не принимались.

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

Целевыми ориентирами стратегического развития ОАО «ТГК-14» являются рыночные позиции, операционная эффективность и инвестиционная привлекательность в долгосрочном периоде.

Сдерживающими факторами развития Общества являются реальное состояние основных фондов и недостаток инвестиционного ресурса для замещения выходящего оборудования и покрытия возрастающего спроса на энергию.

Основные направления инвестиционной политики ОАО «ТГК-14» разработаны из следующих основных задач:

- повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии;
- увеличение установленных тепловых и электрических мощностей;
- снижение негативного воздействия ТЭС на окружающую среду;
- обеспечение промышленной безопасности;
- повышение производительности труда и улучшению условий труда;
- повышение эффективности использования существующих производственных площадей и, соответственно, занимаемых земельных участков за счет установки более производительного оборудования (большей мощности);
- снижение затрат на ремонтно-восстановительные работы.

Крупные инвестиционные проекты, запланированные на 2013 год в рамках инвестиционной программы ОАО «ТГК-14»

Наименование инвестиционных проектов	Основные направления проекта	Сроки реализации
Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Проект направлен на поддержание в работе Читинской ТЭЦ-1.	2004-2018гг.
Реконструкция ТФО Читинской ТЭЦ-1	Проект направлен на увеличение установленной тепловой мощности ТЭЦ для обеспечения возможности подключения новых потребителей	2009-2013гг.
Реконструкция котлов БКЗ-220-100Ф ст.№6,7,8,9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Проект направлен на реконструкцию и модернизацию изношенного оборудования	2009-2014гг.
Реконструкция теплосети Ду500мм от П-2-5Б до ПНС-5	Проект направлен на замену изношенного оборудования, увеличения пропускной способности магистрали для обеспечения возможности подключения новых потребителей	2009-2013гг.
Реконструкция теплосети Ду800мм от ТЭЦ-1 до П-2-5	Проект направлен на замену изношенного оборудования, увеличения пропускной способности магистрали для обеспечения возможности подключения новых потребителей	2009-2013гг.

7.1. ИНВЕСТИЦИИ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ ИНВЕСТИЦИИ, НАПРАВЛЯЕМЫЕ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Выполнение инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» за 2013г. составило 851 626 тыс. руб. (92%), в том числе по источникам:

- амортизация текущего года 233 346 тыс.руб.;
- прибыль (инвестсоставляющая в тарифах на тепло и э/э) 71 333 тыс.руб.;

- плата за присоединение тепловой мощности 167 003 тыс.руб.;

- средства от дополнительной эмиссии акций 379 945 тыс. руб.

Структура капитальных вложений за прошедшие три года представлена в таблице:

№	Показатель	2011		2012		2013	
		тыс. руб	%	тыс. руб	%	тыс. руб	%
1	Капвложения всего (без НДС), в том числе:	1 339 386		1 076 744		851 626	
1.1.	Тех.перевооружение и реконструкция	1 339 386	100	1 076 744	100	851 626	100
1.2.	Новое строительство						
1.3.	Непроизводственные фонды						

Выполнение инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» 2013 года по объектам инвестиций:

Всего инвестиционной программой ОАО «ТГК-14» 2013г. планировалось освоить 924 570 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 481 618 тыс.руб.;

- амортизация будущих лет 177 315 тыс.руб.;

- плата за присоединение тепловой мощности 265 637 тыс.руб.;

- средства от дополнительной эмиссии акций 0 тыс. руб.

Выполнение по инвестиционной программе ОАО «ТГК-14» за 2013г. составило 851 626 тыс. руб. (92%), в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 243 346 тыс.руб.;

- амортизация будущих лет 0 тыс.руб.;

- прибыль (инвестсоставляющая в тарифах на тепло и э/э) 71 333 тыс.руб.;

- плата за присоединение тепловой мощности 167 003 тыс.руб.;

- средства от дополнительной эмиссии акций 379 945 тыс. руб.

Недовыполнение программы от запланированного объема объясняется в основном следующими факторами:

1.Длительным рассмотрением и утверждением инвестиционной програм-

мы Комитетом по надежности и Советом директоров Общества. Подготовлена и направлена на рассмотрение программа в 2012г., утверждение программы состоялось 19.07.2013г. В результате задержки утверждения программы и, как следствие, позднего заключения договоров на выполнение работ по отдельным проектам, в основном связанным с сезонностью проведения работ, завершение работ перенесено на 2014г.

2. Поздним обращением застройщиков для заключения договоров на присоединение к системе теплоснабжения. Основной поток потребителей обращается за подключением после начала отопительного сезона, т.е. в 4 квартале. После заключения договора на присоединение начинается разработка проектной документации, затем конкурсные процедуры на определение поставщиков услуг и ТМЦ, затем заключение договоров на выполнение СМР и поставку ТМЦ. В результате выполнение забот завершается по отдельным объектам в 2014г.

1. Инвестиционные проекты, реализуемые за счет амортизации

Начисление амортизации в 2013г. планировалось в сумме 481 618 тыс.руб., фактическое начисление амортизации за 2013г. составило 448 783 тыс.руб.(93%).

Использование амортизации на реализацию программы в 2013г. планирова-

лось в сумме 658 933 тыс.руб., в том числе 481 618 тыс.руб. за счет амортизации 2013г., 177 315 тыс.руб. за счет амортизации будущих периодов. Фактическое использование за 2013г. составило 233 346 тыс.руб., в том числе за счет амортизации 2013г. 233 436 тыс.руб., за счет амортизации будущих периодов 0 тыс.руб., что составляет 35% от плана использования и 54% от факта начисления.

План финансирования за счет амортизации в 2013г. составил 323 857 тыс.руб. с НДС, фактическое финансирование программы за 2013г. составило 256 080 тыс.руб. с НДС (79%).

В том числе по проектам:

1.1. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ЧИТИНСКОЙ ГЕНЕРАЦИИ

Читинская ТЭЦ-1:

• Реконструкция ТФУ ЧТЭЦ-1. 3 этап: Реконструкция ТГ-6

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационных установок Читинской ТЭЦ-1. Проект состоит из 3 этапов:

Первый этап – объединение коллекторов тепломагистралей на пос. КСК и на город по сетевой воде. Планировалось выполнить монтаж перемычки Ду-600 мм между бойлерными установками №2 и №3 (БУ-2 и БУ-3) (1-я и 2-я очередь Читинской ТЭЦ-1) для использования запертой мощности по тепломагистрале на пос. КСК по группе машин ПТ.

Второй этап - реконструкция системы хим. водоподготовки Читинской ТЭЦ-1. Необходимость реализации данного проекта обусловлена увеличением потребности в подпиточной хим. очищенной воде для теплосети.

Первый и второй этапы завершены в 2011-2012гг.

Третий этап – реконструкция турбины ст.№6 с переводом на противодавление. В связи с необходимостью увеличения установленной тепловой мощности Читинской ТЭЦ-1 для обеспечения выдачи тепловой

энергии в городскую теплотрассу оптимальным вариантом с точки зрения дальнейшей эксплуатации станции является реконструкция турбины Т-87-90 ст.№6 с теплофикационным отбором и конденсатором с переводом на противодавление.

Затраты на реализацию 3 этапа проекта составили 80 331 тыс.руб. без НДС. Перевыполнение от плана связано с задержками поставок оборудования и переносом сроков монтажа на 2013г., а так же корректировкой выполнения программы 2012г. По итогам ревизионной проверки за 2012г., прошедшей в апреле 2013г. сняты с исполнения в 2012г. акты выполненных работ в связи с наличием замечаний. После внесения исправлений данные акты приняты к учету в 2013г. Данная корректировка произведена после формирования плана на 2013г.

Финансирование инвестиционного проекта осуществлялось за счет средств от дополнительной эмиссии акций и амортизации. Работы завершены в полном объеме, оборудование введено в эксплуатацию.

План освоения 2013г. 9940 тыс.руб. Финансирование 0 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 80331 тыс.руб. (808%), финансирование 3208 тыс.руб.

• Реконструкция золоотвала

Золошлакоотвал №2 Читинской ТЭЦ-1 организован в естественной котловине. Эксплуатируется золоотвал №2 с 1973 года по настоящее время. Проектная емкость отвала 10млн.м3. В период 2002-2004г. ОАО "ЗабайкалцветметНИИпроект" выполнена проектно-сметная документация. В феврале 2004г. проект утвержден государственной вневедомственной экспертизой. Всего проектом по реконструкции золоотвала предусматривается выполнить работ по разработке грунта 2147 тыс.м3. Сметная стоимость в текущих ценах составляет 572 892 тыс. руб. Строительные работы начаты в 2004г. В 2009г. введена

1 очередь строительства - чистая чаша золоотвала. Всего на 01.01.2014г. отсыпка составила 1605 тыс.м³, остаток сметной стоимости на 01.01.14г. составил 265 393 тыс. руб. В 2013г. введен в эксплуатацию 2 этап строительства в сумме 205 466 тыс. руб. Завершение работ и рекультивация золоотвала планируется в 2018г.

В 2013г. осуществлялись земляные работ по выемке чаши №3, устройство противофильтрационных экранов, отсыпка ограждающей дамбы №1, наращивание дамбы секции №2, отсыпка распределительной технологической дамбы, устройства оградительного вала. Выполнены монтаж золопроводов от главного корпуса до багерной 2-го подъема, монтаж трубопроводов осветленной воды, разводящих трубопроводов по дамбам, переливных устройств. Выполнена отсыпка 10 тыс.м³. Осуществлен ввод 2 очереди строительства на сумму 205 466 тыс.руб. Запланированный объем работ выполнен в полном объеме, недоосвоение средств связано с отклонением расчета платы за аренду земли под строительство от фактического начисления.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации, фактический источник прибыль. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края в марте 2013г. согласована инвестиционная программа за счет инвестиционной составляющей, в которую включен данный проект.

План освоения 2013г. 16000 тыс.руб. Финансирование 19910 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 14192 тыс.руб. (94%), финансирование 12530 тыс.руб. (63%).

• **Установка системы виброконтроля на турбине ст.№2 ТЭЦ-1**

В соответствии с требованиями Ростехнадзора по Забайкальскому краю необходимо оснастить турбоагрегаты ст.

№1,2 системой виброконтроля. В ходе реализации проекта планировалось произвести реконструкцию системы контроля за вибрационным состоянием подшипников турбоагрегатов с заменой датчиков защиты по виброскорости, тахометров, датчиков относительного расширения, датчиков осевого сдвига, хода сервомотора и сведения показаний на единый сервер контроля с применением интегрированной системы вибромониторинга.

Разработка проекта произведена в 2011 году компанией ТМК Инновация.

Сроки завершения работ по договору январь 2014г., фактически работы завершены досрочно в 2013г.

План освоения 2013г. 0 тыс.руб. Финансирование 1871 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 5401 тыс.руб., финансирование 1768 тыс.руб. (94%).

• **Реконструкция котла БКЗ-240-90 ст.№1 с заменой горелочных устройств**

Данный проект предусматривает замену «щелевых» горелочных устройств котла БКЗ-240-90 ст.№1 на вихревые горелки. В 2000 году была проведена реконструкция котельного агрегата ст.№1. При реконструкции котла были спроектированы и установлены горелочные устройства «щелевого» типа, которые до настоящего времени показали низкие эксплуатационные качества в сравнении с вихревыми – ранее установленными. Установленные горелки «щелевого типа» имеют неудовлетворительные аэродинамические показатели, в результате чего происходит не равномерная организация факела по высоте струи. По ряду причин происходит подсос горячей аэросмеси в периферийную зону горелки и последующее выгорание частей горелочного устройства. Так же нарушено охлаждение металла активной зоны горелки, как в режиме работы, так и в режиме резерва. Все эти конструктивные недостатки приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт

горелок. Необходимость реализации данного проекта обусловлена высокими затратами на ремонт горелочных устройств и сниженными технико-экономическими показателями. Реализация проекта начата с разработки проектно-сметной документации в 2011г. Выполнение строительно-монтажных работ завершено в 2013г.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию.

План освоения 2013г. 10800 тыс.руб. Финансирование 12744 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 10984 тыс.руб. (102%), финансирование 7600 тыс.руб.(59,6%).

• **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст. №3 (с заменой ВЗП 13 отметке)**

ВЗП на 13 отметке котла ст. №3 фактически выработали свой ресурс. Установленные ВЗП 13 отметке имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов.

При вскрытии котла выявлена необходимость выполнения дополнительных объемов работ на котле №3. Выполнение дополнительных работ на котле не укладывалось в сроки утвержденные графиком ремонтов. В целях исключения срыва графика ремонта котла №3 принято решение перенести запланированный объем на котел №8, сроки вывода в ремонт по которому были запланированы позднее.

Работы по котлу №3 не выполнялись.

План освоения в 2013г. 8710 тыс.руб. Финансирование 10278 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

• **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст.№5 (замена калориферов)**

Проектом предусматривается реконструкция калориферов котлоагрегата ст. №5 типа ТВФ-110 с заменой на проектный тип СО-110В.

Установленные калориферы марки ТВФ-110 Сретенского завода фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы показали низкие эксплуатационные качества. Конструктивные недостатки установленных калориферов марки ТВФ-110 приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт. На основании существующего проекта на котлоагрегатах БКЗ-220-100Ф Читинской ТЭЦ-1 должны быть установлены калориферы марки СО-110.

На основании проведенного анализа было принято решение о реконструкции калориферов марки ТВФ-110 всех котлоагрегатов Читинской ТЭЦ-1 с заменой на калориферы марки СО-110.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Снижение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 2000 тыс.руб. Финансирование 2360 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1606 тыс.руб.(80%), финансирование 1896 тыс.руб. (80%).

• **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст.№6 (с заменой ВЭК 2 ступени)**

Проектом предусматривается реконструкция водяного экономайзера 2 ступени котлоагрегата ст. №6 с заменой ВЭК гладкотрубного типа на ВЭК мембранного

типа. В результате реконструкции повышается экономичность работы котлоагрегата с экономией топлива.

Установленные водяные экономайзеры котлоагрегата фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы показали низкие эксплуатационные качества. Установленные водяные экономайзеры имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов. Конструктивные недостатки существующих водяных экономайзеров приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 9055 тыс.руб. Финансирование 10685 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 10485тыс.руб. (116%), финансирование 12373 тыс.руб.(116%).

• **Реконструкция котла БКЗ-220-100 котла ст. №8 (с заменой ВЗП 13 отметки)**

ВЗП 21 отметке котлоагрегата ст. №8 фактически выработали свой ресурс. Установленные ВЗП 21 отметки имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен

данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.

Увеличение стоимости работ на котле ст.№8 связано с переносом объемов с котла ст.№3. При вскрытии котла ст.№3 выявлена необходимость выполнения дополнительных объемов работ на котле №3. Выполнение дополнительных работ на котле не укладывалось в сроки утвержденные графиком ремонтов. В целях исключения срыва графика ремонта котла №3 принято решение перенести запланированный объем на котел №8, сроки вывода в ремонт по которому были запланированы позднее.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию.

План освоения в 2013г. 8621 тыс.руб. Финансирование 10173 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 14607 тыс.руб.(169%), финансирование 17236 тыс.руб. (706%).

• **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст.№10 (с заменой ВЭК 1 ступени)**

Проектом предусматривается реконструкция водяного экономайзера 1 ступени котлоагрегата ст. №10 с заменой ВЭК гладкотрубного типа на ВЭК мембранного типа. В результате реконструкции повышается экономичность работы котлоагрегата с экономией топлива.

Установленные водяные экономайзеры котлоагрегата фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы показали низкие эксплуатационные качества. Установленные водяные экономайзеры имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов. Конструктивные недостатки существующих водяных экономайзеров приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт.

На основании проведенного анализа было принято решение о реконструкции водяных экономайзеров всех котлоагрегатов Читинской ТЭЦ-1.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 10422 тыс.руб. Финансирование 12298 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 11750 тыс.руб.(113%), финансирование 13866 тыс.руб.(113%).

- **Реконструкция котла БКЗ-220-100 котла ст. №11 (с заменой ВЗП 5 отметки)**

ВЗП 5 отметки котлоагрегата ст. №11 фактически выработали свой ресурс. Установленные ВЗП 5 отметки имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке составит 4500 тыс.руб.Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планируются разработка ПСД, поставка оборудования и строительно-монтажные работы.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Снижение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 4500 тыс.руб. Финансирование 5310 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 2996 тыс.руб.(67%), финансирование 3508 тыс.руб. (66%).

- **Реконструкция котла БКЗ-220-100 ст.№13 (с заменой ВЗП 5 отметки и калориферов)**

ВЗП 5 отметки котлоагрегата ст. №13 фактически выработали свой ресурс. Установленные ВЗП 5 отметки имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. в тариф на тепловую энергию включена инвестиционная составляющая в размере 79 126 тыс. руб. без НДС. РСТ Забайкальского края согласована инвестиционная программа, в которую включен данный проект. В связи с этим финансирование проекта будет осуществляться за счет амортизации и прибыли.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Снижение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 6500 тыс.руб. Финансирование 7670 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 4712 тыс.руб.(72%), финансирование 5553 тыс.руб. (72%).

- **Реконструкция склада под цех по ремонту арматуры**

Инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция склада под цех по ремонту арматуры. Среднегодовая потребность в новой арматуре филиалов Читинская генерация и Читинский энергетический комплекс составляет 753 ед. в год, на общую сумму 12967 тыс. руб., средне-статистическая по предприятиям электроэнергетики ремонтпригодность использованной арматуры составляет 80% от общего числа требующих замены. После ввода в 2013 году в эксплуатацию цеха по ремонту арматуры, ожидается снижение затрат на приобретение новой арматуры.

Стоимость реализации проекта составила 17781 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2012-2013гг. В 2012г. выполнены работы по реконструкции здания склада, оснащение станочным парком. В 2013г. планировалось завершение работ по внутренней отделке помещения, наладка станочного оборудования, обучение персонала.

Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации.

Увеличение затрат от плана связано с приходом станочного оборудования в 2013г. Ранее поставка оборудования планировалась досрочно в декабре 2012г., однако фактический приход оборудования состоялся в 2013г.

Работы по зданию завершены, станочное оборудование установлено. Проведено обучение персонала. Осуществлен ввод в эксплуатацию.

План освоения в 2013г. 2200 тыс.руб. Финансирование 12326 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 13265 тыс.руб. (603%), финансирование 8159 тыс.руб.(66%).

- **Установка дуговой защиты на секциях КРУ №4Р,5Р.**

Инвестиционным проектом предусмотрена установка дуговой защиты на секциях КРУ №4Р,5Р.

В настоящее время на Читинской ТЭЦ-1 секции КРУ 1Р, 2Р, 3Р, 6Р,7Р и секции багерной насосной второго подъема оснащены быстродействующими дуговыми защитами. Согласно предписанию Ростехнадзора №279 от 2012г. необходимо оснастить быстродействующими дуговыми защитами секции КРУ №4Р, 5Р, 6Р, 9Р, 10Р, 11Р до конца 2014 года. В 2013г. планировалось произвести оснащение дуговыми защитами секции КРУ 4Р, 5Р.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 300 тыс.руб.

Финансирование 354 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 793 тыс.руб. (264%), финансирование 278 тыс.руб.(79%).

Читинская ТЭЦ-2:

- **Реконструкция котлов ст.№ 4,5,6 с заменой ЗУУ. ПИР.**

Инвестиционным проектом предусмотрена замена золоулавливающих установок котлов ст.№4,5,6 Читинской ТЭЦ-2.

В соответствии требованиям Забайкальского управления федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора по Забайкальскому краю) и утвержденным планом поэтапного снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Читинской ТЭЦ-2 необходимо разработать типовой проект реконструкции золоуловителей и произвести поэтапную замену золоулавливающих установок котлоагрегатов ст. №4,5,6 Читинской ТЭЦ-2. В 2013 году планировалось разработка ПСД на сумму 850 тыс. руб. Выполнение СМР планируется в 2015г.

На выполнение работ заключен договор с СФ НИИОГАЗ, г. Ярославль на сумму 956 тыс.руб. с НДС. Завершение работ планировалось в декабре 2013г., однако возникла необходимость предоставления дополнительных исходных данных для проектирования. Для их получения Заказчиком были выполнены анализы проб золы. Сроки завершения работ в результате перенесены на 2014г. Завершение планируется в 1квартале 2014г.

План освоения в 2013г. 810 тыс.руб. Финансирование 956 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 287 тыс.руб.(30%)

- **Монтаж ХВО. ПИР.**

Инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция системы химводоподготовки Читинской ТЭЦ-2. В соответствии с требованиями правил ПТЭ необходимо обеспечить нормативное качество

воды, участвующей в рабочем цикле электростанции. В настоящее время вода, поступающая в рабочий цикл не соответствует требованиям ПТЭ по содержанию железа, что учащает случаи аварийного выхода из строя основного оборудования. В связи с этим требуется произвести реконструкцию системы химводоподготовки с монтажом новых фильтрующих элементов и насосного оборудования для достижения улучшенных параметров подготовки исходной воды и удаления железа. В 2013г. выполнена разработка проектной документации. Выполнение реконструкции планируется в 2015 году.

Работы завершены, ПСД разработана и согласована.

План освоения в 2013г. 780 тыс.руб. Финансирование 920 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 768 тыс.руб.(98%), финансирование 272 тыс.руб. (30%).

Приаргунская ТЭЦ:

- **Реконструкция котла ст.№3 (с заменой ВЭК и пароперегревателя)**

Проектом предусматривается реконструкция водяного экономайзера котлоагрегата ст. №3 с заменой ВЭК гладкотрубного типа на ВЭК мембранного типа. В результате реконструкции повышается экономичность работы котлоагрегата со снижением потребления топлива.

Установленные водяные экономайзеры котлоагрегата фактически выработали свой ресурс, в процессе длительной работы показали низкие эксплуатационные качества. Установленные водяные экономайзеры имеют неудовлетворительные показатели работы и высокую степень аварийных отказов. Конструктивные недостатки существующих водяных экономайзеров приводят к перерасходу топлива и дополнительным затратам на ремонт.

Для снижения аварийных отказов и повышения экономичности работы котлоагрегата было принято решение о рекон-

струкции котлоагрегата ст.№3 с заменой водяного экономайзера.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 6590 тыс.руб. Финансирование 7776 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 7091 тыс.руб.(108%), финансирование 7158 тыс.руб. (92%).

- **Реконструкция системы возбуждения турбоагрегата ст. №2 ПТЭЦ**

Проектом предусматривается реконструкция системы возбуждения турбоагрегата ст. №2 ПТЭЦ с заменой электромашиного возбуждения генератора на тиристорное.

Используемая система возбуждения морально устарела и снята с производства заводами изготовителями данного типа оборудования. Периодический выход из работы возбуждителей связан с остановкой генераторов, что приводит к применению штрафных санкций, связанных с невыполнением диспетчерского графика электрической нагрузки.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Снижение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 2000 тыс.руб. Финансирование 2360 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1761 тыс.руб.(88%), финансирование 2078 тыс.руб.(88%).

- **Монтаж системы обезжелезивания исходной воды, поступающей на ТЭЦ.ПИР**

Проектом предусмотрена установка системы обезжелезивания воды Приаргунской ТЭЦ. В соответствии с требованиями Ростехнадзора на основании правил ПТЭ, ПТБ(т), РД 34.35.101-88 необходимо обеспечение надлежащего качества технической воды.

В 2013г. планировалась разработка ПСД. На разработку проекта заключен договор с ЗАО «Сибэнерготрейд». Проектно-решением была выполнена предварительная оценка перечня необходимых работ и их стоимость. Предварительная оценка показала, что стоимость реконструкции ХВО значительно превысит запланированную. В связи с отсутствием источников финансирования принято решение работы приостановить, ПСД не разрабатывать. Договор расторгнут, оплаченный аванс планируется к возврату.

План освоения в 2013г. 500 тыс.руб. Финансирование 590 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 176 тыс.руб.(30%).

Шерловогорская ТЭЦ:

• Реконструкция угольного склада ШТЭЦ

Проектом предусматривается реконструкция угольного склада ШТЭЦ для обеспечения разгрузки и приемки угля с автотранспорта.

Реализация проекта направлена на оптимизацию показателей работы Шерловогорской ТЭЦ. Учитывая выгодное географическое положение станции в непосредственной близости от Харанорского угольного разреза, существует возможность оптимизации затрат станции на доставку угля. В настоящее время доставка топлива до угольного склада ТЭЦ осуществляется железнодорожным транспортом, стоимость доставки угля в 2012 г. составляет 142 руб./т.н.т. без НДС, средняя стоимость услуг по подаче-уборке вагонов – 14 руб./т.н.т. без НДС.

Расстояние от угольного склада ТЭЦ до разреза составляет 12,5 км. Годовая потребность ТЭЦ в угле составляет 90 000 т.н.т. Доставку указанного объема топлива планировалось организовать автомобильным транспортом.

Таким образом, важнейшая предпосылка реализации проекта состоит в суще-

ствовании возможности сокращения затрат на доставку топлива путём перехода на доставку автомобильным транспортом.

Для обеспечения возможности разгрузки угля с самосвалов необходимо выполнить монтаж технологического «окна» в стене здания. Ссыпание угля предполагается производить по специально оборудованному бетонному желобу.

В результате уточнения условий реализации проекта выявлена необходимость установки автомобильных весов и дополнительных работ по складу, из оборудования вне смет при этом исключено приобретение самосвалов на сумму 6900 тыс.руб. Корректировка проекта согласована Комитетом по надежности при Совете директоров ОАО «ТГК-14» (протокол №2/213-СД/ЗК от 12.07.2013г.). Увеличение стоимости работ составит 6305 тыс.руб.

Работы завершены, объект введен в эксплуатацию.

План освоения в 2013г. 2000 тыс.руб. Финансирование 2360 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 8305 тыс.руб.(415%), финансирование 6269 тыс.руб.(266%).

1.2. ПО ОБЪЕКТАМ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ Г. ЧИТЫ

• Реконструкция теплосети Ду500мм П-2-5Б-ПНС-5

Строительство существующей теплосети Ду500мм было начато в 1979. Фактический период эксплуатации на данный момент составляет 28 лет, при нормативном ресурсе 25 лет. Техническое состояние трубопроводов теплосети требует замены. Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей. Инвестиционным проектом предусматривается перекладка существующих

тепловых сетей от П-2-5 до П-7-9 Ду500мм на Ду700мм для увеличения пропускной способности существующей тепловой магистрали. Строительство существующей т/сети Ду500мм была начато в 1979. Фактический период эксплуатации на данный момент составляет 28 лет, при нормативном ресурсе 25 лет. Техническое состояние трубопроводов теплосети требует замены. Перекладка участка т/сети «ТЭЦ-1 – Город» от П-2-5Б до П-7-9 с Ду500мм на Ду700мм необходимое условие для подключений в мкр. Каштак и мкр. Северный. На данный момент на участке от П-2-5Б до П-7-9 наблюдаются сверхнормативные гидравлические потери, связанные с предельными для диаметра Ду500мм расходами теплоносителя и большим количеством местных сопротивлений – «П» - образных компенсаторов. Согласно выданным ТУ и планируемому ПДП в данных районах прогнозируется существенный рост нагрузок.

Финансирование проекта осуществлялось за счет средств от дополнительной эмиссии акций, платы за присоединение. В 2010г. на выполнение работ заключен договор генерального подряда с ОАО «Инженерный центр», в 2012г. обязательства по выполнению работ переданы в ОАО «Энергоаудитконтроль», а затем ООО «Энергосервис». В настоящее время сделка по передаче обязательств ООО «Энергосервис» судебным решением признана не действительной. На настоящий момент работы выполнены в полном объеме, однако акты выполненных работ не предъявлены. До завершения судебных разбирательств акты выполненных работ не могут быть предоставлены генподрядчиком.

План освоения в 2013г. 52002 тыс. руб.
Финансирование 0 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

- **Реконструкция теплосети Ду800мм ТЭЦ-1-П-2-5**

Существующая т/сеть Ду800мм протяженностью 9 км была построена в 1971-

1972 г.г., фактический период эксплуатации на данный момент составляет 35 лет, при нормативном ресурсе 25 лет. Техническое состояние трубопроводов теплосети требует замены.

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция головного участка существующей тепловой сети от Читинской ТЭЦ-1 до П-2-5 Ду800мм с увеличением диаметра до Ду1000мм для увеличения пропускной способности существующей тепловой магистрали обусловленной потребностью в выдаче тепловой мощности согласно запрошенных Технических условий. Увеличение диаметра трубопроводов позволит произвести дополнительные подключения по городу на нагрузку 350 Гкал/ч. Соответственно, расход по головному участку вырастет на 7000 т/ч. Фактический расход по теплосети ТЭЦ-1 – Город составляет 9200 т/ч.

Основные строительно-монтажные работы завершены в 2012г. Завершение работ планировалось в 2013г. Финансирование проекта осуществлялось за счет средств от дополнительной эмиссии акций, платы за присоединение. В 2010г. на выполнение работ заключен договор генерального подряда с ОАО «Инженерный центр», в 2012г. обязательства по выполнению работ переданы в ОАО «Энергоаудитконтроль», а затем ООО «Энергосервис». В настоящее время сделка по передаче обязательств ООО «Энергосервис» судебным решением признана не действительной. С целью завершения работ заключен отдельный договор подряда. На настоящий момент работы, кроме врезки в существующий трубопровод, выполнены в полном объеме. Врезка может быть выполнена только в летний период.

Превышение выполнения от запланированного объема связано с корректировкой выполнения программы 2012г. По итогам ревизионной проверки за 2012г., прошедшей в апреле 2013г., в 2012г. сняты с исполнения акты выполненных работ в связи с наличием замечаний. После внесения исправлений данные акты приняты к учету в 2013г. Данная корректировка произведена после формирования плана на 2013г.

План освоения в 2013г. 46111 тыс. руб. Финансирование 0 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 207 854 тыс.руб. (451%), финансирование 5907 тыс.руб.

- **Установка систем измерения топлива в резервуарах внутрихозяйственной АЗС на территории Читинской ТЭЦ-2 (ПМП-201)**

Цель проекта – контроль над расходом топливом и получение оперативной информации об его остатках.

Инвестиционным проектом предусмотрена установка уровнемеров ПМП-201 на резервуары внутрихозяйственной АЗС. Выполнение данного мероприятия позволит наладить контроль над расходом топлива, т.к. существующая система измерения заключается в измерении уровня топлива в резервуаре линейкой, а затем производится расчёт с помощью градировочных таблиц. Данный метод расчёта имеет погрешность порядка 200-400 литров на каждый резервуар. Установка уровнемеров позволит отслеживать расходы топлива и владеть оперативной информацией об его остатках.

Проведены конкурсные процедуры, предложений не поступило. В связи с длительным поиском подрядчика договор заключен в декабре 2013г. Завершение работ планировалось в 2014г.

План освоения в 2013г. 850 тыс.руб. Финансирование 1003 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб.(0%), финансирование 315 тыс.руб. (31%).

- **Установка системы вентиляции в здании по производству ППУ на территории ЧТЭЦ-2**

Проектом предусматривается установка системы вентиляции в здании по производству ППУ на территории ЧТЭЦ-2. В 2012г. в здании очистных сооружений введен в работу цех по производству пенополиуретановых скорлуп. В связи с санитарными требованиями необходимо оснащение производственных помещений приточно-вытяжной вентиляцией.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 413 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировалось разработка ПСД, изготовление оборудования и строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации.

В ходе дополнительных запросов у потенциальных поставщиков пока не поступило ни одного предложения. Подрядчик не определен, работы переносятся на 2014г.

План освоения в 2013г. 413 тыс.руб. Финансирование 487 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

- **Реконструкция теплотрассы на Ду 600мм по ул. Подгорбунского от ТК-9-3 до ТК-9-4**

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы на Ду 600мм по ул. Подгорбунского от ТК-9-3 до ТК-9-4. Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 21062 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировались разработка ПСД, поставка оборудования и мате-

риалов, строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации 21 772 тыс.руб. с НДС и платы за присоединение 3082 тыс.руб. с НДС.

В связи с длительным утверждением инвестиционной программы выполнение работ в 2013г. не осуществлялось, так как данные работы могут быть выполнены только в летний период. Разработка проектной документации завершается в январе 2014г. После получения ПСД планировалось начало комплектации оборудования и материалов. Строительно-монтажные работы перенесены на летний период 2014г.

План освоения в 2013г. 18450 тыс.руб. Финансирование 21772 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб.(0%), финансирование 3389 тыс.руб. (16%).

• **Реконструкция теплотрассы на Ду500мм по ул. Заб.Рабочего от ТК-11-9 до ТК-2-31 с реконструкцией ПНС**

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы на Ду500мм по ул. Заб. Рабочего от ТК-11-9 до ТК-2-31 с реконструкцией ПНС. Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей. Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 14733 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировалось разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации 11 691 тыс.руб. с НДС и платы за присоединение 5694 тыс.руб. с НДС.

В связи с длительным утверждением программы 19.07.13г., выполнение работ в 2013г. не осуществлялось, так как данные работы могут быть выполнены только в летний период. На разработку проекта заключен договор с ОАО «Забайкалжелездорпроект», срок завершения работ 1 кв.2014г. После получения ПСД планировалось начало комплектации оборудования и материалов. Строительно-монтажные работы перенесены на 2014г.

План освоения в 2013г. 14733 тыс.руб. Финансирование 17384 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 282 тыс.руб. (2%), финансирование 700 тыс.руб.(5%).

• **Реконструкция теплотрассы на Ду500мм от ТК-7-14 до ТК-7-19 п.Каштак**

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы на Ду500 мм от ТК-7-14 до ТК-7-19 п.Каштак. Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 22937 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировались разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительно-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планируется за счет амортизации 20332 тыс.руб. с НДС и платы за присоединение 6733 тыс.руб. с НДС.

В связи с корректировкой городской программы по присоединению данные работы приостановлены.

План освоения в 2013г. 5706 тыс.руб. Финансирование 6733 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

1.3. ПО ОБЪЕКТАМ ГЕНЕРАЦИИ БУРЯТИИ

Улан-Удэнская ТЭЦ-1:

- **Реконструкция котлов БКЗ-220-100Ф ст.№6,7,8,9**

Цель проекта – обеспечение надежности работы ТЭЦ и улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1. В связи с тем, что котлоагрегаты ст.№ 6,7,8,9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 значительно устарели как в моральном, так и физическом плане, необходима их реконструкция с учетом повышения надежности и требований природоохранного законодательства. В настоящее время котлы имеют значительный износ. Техническим состоянием котлов обусловлены ухудшение технико-экономических показателей ТЭЦ, повышенные расходы топлива, увеличение эксплуатационных и ремонтных затрат. На КПД котлоагрегатов значительно влияют повышенные присосы в топку и газоходы котлов, наблюдается пыление пылепроводов, перерасходы электроэнергии на собственные нужды из-за увеличенных присосов. Реализация проекта обеспечит повышение КПД котлов, снизит расход электроэнергии на собственные нужды, за счет чего увеличится полезный отпуск электроэнергии и улучшатся технико-экономических показателей ТЭЦ в целом. При проведении реконструкции 4-х котлоагрегатов достигаются следующие результаты:

1. Снижение расхода мазута на 2170 тонн
2. Снижение покупки воды от водоканала на 670 тыс. тонн или на сумму 4,5 млн. руб.
3. Повышение КПД на 3 % позволит сэкономить 42,236 тыс. тонн условного топлива в год на 4 агрегата.
4. Снижение расходов топлива позволит снизить расходы электроэнергии на собственные нужды ТЭЦ на 2-3 %.
5. Платежи за выброс NOx за год снизятся на 0,5 млн.руб в год по ТЭЦ.

Кроме того, использование реконструированных горелок позволит сжигать кроме проектного каменного угля Тугнуйского месторождения другие угли, схожие по характеристикам с ним.

Реконструкция горелочного аппарата позволит использовать для сжигания уголь различных марок, что позволит расширить ассортимент используемого топлива.

В 2011-2012г. выполнены работы по реконструкции котла ст.№7 и 1 этапа реконструкции котла ст.№8. В 2013г. выполнен 1 этап реконструкции котла ст.№6. В 2014г. планировалось выполнение работ по котлу ст.№9. Финансирование проекта осуществлялось за счет средств от дополнительной эмиссии акций, платы за присоединение. В 2010г. на выполнение работ заключен договор генерального подряда с ОАО «Инженерный центр», в 2012г. обязательства по выполнению работ переданы в ОАО «Энергоаудитконтроль», а затем ООО «Энергосервис». В настоящее время сделка по передаче обязательств ООО «Энергосервис» судебным решением признана не действительной. На настоящий момент работы приостановлены.

План освоения 2013г. 248 926 тыс.руб. Финансирование 0 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 127 226 тыс.руб. (51%), финансирование 0 тыс.руб.

- **Реконструкция котла ст.№6**

Проектом предусматривается реконструкция котла ст. №6. В объемах реконструкции планировалось выполнить замену золоуловителей, пароперегревателя 2,3,4 ст. с пароохладителями и промкамерами, боковых и задних экранов топки, элементов каркаса котла. Данные работы необходимо выполнить в связи с недопустимыми деформациями основных и вспомогательных элементов металлоконструкций каркаса котла и, как следствие, деформацией поверхностей нагрева, отклонений от проектных отметок барабана котла, деформации ширмового паропе-

регревателя, микроблоков горячих пакетов, экранной системы, водоотпускной и пароперепускной системы котла. В связи с выполнением основных объемов по монтажу узлов поверхностей нагрева необходимо выполнить восстановление несущей способности каркаса котла. Данные работы в полном объеме возможно выполнить только после демонтажа всех поверхностей нагрева по топочной и потолочной части котла.

Кроме того, проектом предусматривается выполнить монтаж высоковольтных кабелей типа АПвВнг (шитый полиэтилен) L=400 м., монтаж 3 - частотно-регулируемых блоков и 3 - электродвигателей по 0,4кВ на ПСУ для повышения производительности мельниц котла, заменой эл.двигателей ДС, ДВ согласно условиям ОАО «Сибэнергомаш», обвязку вновь монтируемого оборудования ДРГ, монтаж сети освещения.

Цель проекта – повышение надежности работы котлоагрегата ст. №6, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Работы по реконструкции включают в себя перечень работ, необходимый для выполнения полной реконструкции котлоагрегата, но не вошедший в перечень работ за счет средств от дополнительной эмиссии.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 64276 тыс.руб. Финансирование 70346 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 66019 тыс.руб.(103%), финансирование 72678 тыс.руб.(103%).

- **Реконструкция котла ст.№7**

Проектом предусматривается завершение реконструкции котла ст.№7 с заменой пылегазовоздухопроводов, монтаж изоляции, выполнением работ по электроснабжению (обвязка ДРГ) и освещению

котла. Так как при выполнении работ в 2012 году выявились дополнительные объемы, в связи с поздним получением проектной документации по обвязке котла от ЗАО «Нижегородский ТЭП», без выполнения которых пуск котла после реконструкции невозможен, необходимо выполнить финансирование дополнительных объемов работ в 2012 году за счет средств амортизации 2013 года, с включением данных работ в инвестиционную программу 2013 года.

Цель проекта – повышение надежности работы котлоагрегата ст.№7, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 43986 тыс.руб. Финансирование 49903 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 45689 тыс.руб.(104%), финансирование 29880 тыс.руб.(60%).

- **Реконструкция котла ст.№2**

Проектом предусматривается завершение реконструкции котла ст. № 2 с заменой золоуловителей батарейных на эмульгаторы второго поколения конструкции Ю.А.Панарина.

Цель проекта – снижение экологической нагрузки от котлоагрегата ст. №2, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Работы завершены, оборудование введено в эксплуатацию. Увеличение стоимости от плана по результатам конкурсных процедур.

План освоения в 2013г. 12000 тыс.руб. Финансирование 14160 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 12161 тыс.руб.(101%), финансирование 12889 тыс.руб.(91%).

- **Реконструкция узла ввода гидразина**

Цель проекта: Приведение системы подготовки котловой воды в соответствие

с требованиями действующей нормативно – технической документацией, обеспечение надежности работы поверхностей нагрева котлоагрегатов, снижение отказов на поверхностях нагрева и повышения надежности ТЭЦ-1 в целом.

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 гидразинно - аммиачный узел находится в здании ХВО, и ввод гидразин гидрата осуществляется в обессоленную воду на выходе. В нарушение руководящих указаний по применению гидразина на теплоэнергетических установках электростанций, согласно которым он должен вводиться после деаэраторов (как на Читинской ТЭЦ-1). Соответственно гидразин - гидрату приходится связывать кислород с концентрацией 3000-3500 мкг/л., а не 10 мкг/л после деаэратора. Это сказывается на характере отложений внутренней поверхности экранов и ВЭК котлоагрегатов и влияет на надежность работы котлоагрегатов из-за нарушения теплообмена в экранных трубах и ВЭК. Дополнительный объем гидразин - гидрата и составляет 5 тонн. Для решения данной проблемы необходимо произвести реконструкцию гидразинно - аммиачного узла, с его переносом в котельное отделение главного корпуса. Финансирование проекта планировалось за счет средств амортизации.

Цель проекта – повышение надежности работы котельного оборудования, улучшение технико-экономических показателей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 9481 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2012-2014гг. В 2012г. начата разработка проектной документации. Завершение разработки планировалось в 2013г. Монтажные работы и поставка оборудования планировалось в 2014г.

Работы завершены, проектная документация получена. Недоосвоение в связи с увеличением объемов работ, принятых в 2012г.

План освоения в 2013г. 2370 тыс.руб. Финансирование 3374 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1720 тыс.руб.(101%), финансирование 578 тыс.руб.(17%).

- **Реконструкция автоматики выделения собственных нужд**

Инвестиционным проектом планируется реконструкция автоматики выделения собственных нужд ТЭЦ-1. В ходе 40 лет эксплуатации ТЭЦ-1 релейная аппаратура (АВСН) выработали свой ресурс. Существующая автоматика выделения собственных нужд (АВСН) технически устарела, не отвечает современным требованиям релейной защиты, и требуют замены. Реализация данного проекта направлена на устранение замечаний надзорных органов по подготовке к ОЗП. Стоимость проекта по предварительной оценке составит 38 880 тыс. руб. В 2009-2010гг. выполнена разработка проектно-сметной документации. Выполнение работ планировалось поэтапно в 2014-2015гг. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации. В 2013г. выполняется доработка ПСД в связи с изменением требований нормативных документов.

На доработку проекта заключен договор с ООО "ПАРМА". Завершение работ в марте 2014г.

План освоения в 2013г. 0 тыс. руб. Финансирование 2500 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб.(100%), финансирование 588 тыс.руб.(24%).

- **Реконструкция золоотвала ст. Тальцы. ПИР**

Проектом предусматривается реконструкция существующего золоотвала с выполнением отсыпки дамб для доведения до проектных отметок, укладка противоточного экрана, реконструкция шахтных водосбросных колодцев, реконструкция пляжного дренажа и нагорной

канавы гидросооружения. Золоотвал ст. Тальцы введен в постоянную эксплуатацию в 1984 г. и был рассчитан на 25 лет эксплуатации. Площадь, отведенная под золоотвал равна 102 га. и рассчитана на заполняемый объем ЗШО в размере 8 000 тыс. м³, но проектный объем существующего золоотвала по верхним отметкам временных ограждающих дамб составляет 4 041,83 тыс. м³. В 2007г. были произведены замеры свободной емкости, согласно которым заполнение золоотвала составляло 3 347,83 тыс. м³, а свободный объем составлял 694 тыс. м³. При среднегодовом объеме перекачиваемой золы с буферного золоотвала п. Кирзавод в 170-180 тыс. м³, в настоящее время золоотвал практически заполнен, и свободная емкость существующего золоотвала будет заполнена в ближайшие 2-3 года и начнется перелив взвешенных ЗШО через верхнюю отметку ограждающих дамб на рельеф и растекание по близлежащей площади.

Согласно требованиям «ПТЭ Электрических станций и сетей РФ» п. 3.1.1 все напорные гидротехнические сооружения, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, должны подвергаться многофакторному исследованию и поддержанию их в исправном техническом состоянии. С 2003г. на золоотвале частично не работает дренажный коллектор, в 2006г. произошло обрушение 1-го шахтного водосбросного колодца.

Проектом будет предусмотрена реконструкция существующего золоотвала с выполнением отсыпки дамб для доведения до проектных отметок, рассчитанных на объем заполнения 8 000 тыс. м³, укладка противофильтрационного экрана, реконструкция шахтных водосбросных колодцев, реконструкция пляжного дренажа и нагорной канавы гидросооружения. После выполнения реконструкции емкость золоотвала позволит производить склади-

рование ЗШО еще в протяжении 15-16 лет. Изначально проект разработан с учетом расширения и проведения реконструкции котлов ЧВД с увеличением паропроизводительности.

Работы по выполнению проектно-сметной документации разбиты на два этапа. Первый этап проектирования выполняется в 2012 году. В состав работ входит выполнение изысканий, проектирования насосной установки пылеподавления, обследование золоотвала, разработка раздела ГО ЧС, проект санитарно-защитной зоны, декларация безопасности, расчёт вероятного вреда при аварии. В 2013 году выполнить второй этап проектно-сметной документации в составе: государственная экспертиза, рабочая документация реконструкции золоотвала, рабочая документация насосной установки пылеподавления.

Уточнение стоимости работ после разработки ПСД. Выполнение работ планировалось в 2012-2017гг. В 2012г. начата разработка проектной документации, заключен договор с ОАО «СибЭНТЦ». Строительные работы планируются в 2015-2017гг. В 2012г. завершен 1 этап проектирования. Выданные проектные решения не согласовываются в комитете по управлению имуществом и землепользованию в связи с незаконной застройкой охранной зоны золоотвала. В результате произведена корректировка технического задания на проектирование с изменением землеотвода и подготовка дополнительного соглашения с ОАО «Сибирский ЭНТЦ», что повлекло изменение сроков завершения работ и соответственно недоосвоение средств от плана. Завершение проектных работ по графику в 4 квартале 2014г.

План освоения в 2013г. 7700 тыс.руб. Финансирование 13103 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 2496 тыс.руб. (32%), финансирование 8542 тыс.руб.(65%).

Оборудование вне смет:

В 2013г. планировалось приобретение оборудования вне смет производственного характера на сумму 46840 тыс. руб., финансирование планировалось в объеме 55271 тыс.руб. с НДС.

Факт поставки оборудования за 2013г. составил 37922 тыс.руб. (81%), факт финансирования 42350 тыс.руб. с НДС (77%).

В разрезе по номенклатуре и филиалам:

№	Наименование	План 2013г., тыс.руб.	Факт 2013г., тыс.руб.	Примечания
1	2	3	4	7
	Всего ОАО «ТГК-14», в том числе:	46 840	37 922	
	АУ	1 120	908	
1	Сервера	700	602	
2	Ноутбук	120	168	
3	Мебель	300	137	
	Читинская генерация	22 904	19 372	
	Автотранспорт:			
1	Самосвал	6 900		для перевозки угля ШТЭЦ, исключено в связи с корр. проекта
2	Автобус	2 040	2 678	
3	Трактор	130	232	
4	Автомобиль УАЗ-3909	450	418	
5	Экскаватор ЭО-2621	1 035	1 144	
6	Автокран	2 500	3 030	
7	Система консервации турбин	600	1 127	
8	Высоковольтный ввод ГKB III-60-252/2000	5 029	6 083	
9	Ультразвуковой дефектоскоп УД-4-76	600	355	
10	Калориметр	1 900	1 865	
11	pH-метр	120	45	
12	Термометр контактный	50		Поставка на сумму менее 40 т.р.
13	Поисковый трассотечеискатель «Лидер»	50		Поставка на сумму менее 40 т.р.
14	Кислородомер	1 000		исключено
15	Установка Крок	500	424	
16	Погрузчик фронтальный АМКОДОР 342В		1 970	взамен самосвалов
	ЧЭК	10 627	9 662	
	Автотранспорт:			
1	Экскаватор - бульдозер	1 350	1 273	

2	Автокран на базе МАЗ г/п 16 тн	3 050	3 032	
3	Автомобиль ГАЗ -3309 (автомастерская)	900	889	
4	Автомобиль УАЗ	830	825	
5	Самосвал	2 314	1 909	
6	Высоковольтное прожигающее устройство ВПУ-60	209	209	
7	Устройство определения места повреждения кабеля	90	75	
8	Трассодефектоискатель	61	61	
9	Измерительный стенд для электромагнитных испытаний силовых трансформаторов	330	297	
10	Тестер масляных выключателей ТМВ-2	115	100	
11	Осциллограф цифровой	98	53	
12	Региграф	160	189	
13	Тепловизор	400	178	
14	Переносной расходомер	280	271	
15	Конвертер Flex CON-IDMoE-SE 2 шт	130		
	Оргтехника:			
16	Плоттер А1	150	88	
17	Принтер CANON image PROGRAF iPF755	160		
18	Сканер Colortrac SC42m		212	взамен принтера
	ТЭСБ Чита	3 639	626	
1	Автомобиль УАЗ - 3909	485	413	
2	Конвертовальвальная машина	1 911	0	Приобретение планировалось для создания Единого расчетного центра, решение по ИРЦ не принято.
3	Сервер для организации работы программы «ЕПС» 2 шт	450		
4	Кондиционер в серверную	100		
5	Источник бесперебойного питания в серверную, для организации работы программы «ЕПС» 1 шт.	100		
6	Стекируемый коммутатор для организации работы программы «ЕПС»	150		
7	Межсетевой экран для организации работы программы «ЕПС»	200		
8	Тепловизор	243	213	
	Генерация Бурятии	7 078	5 761	
	Автотранспорт:			
1	Прицеп автомобильный	50	51	
2	Автомашина УАЗ-2206 (ДИС У-У ТЭЦ-1,2)	410	424	
3	Автобус КАВЗ-4239	2700	2792	
	Оргтехника:			
4	Сканер CANON LF SCANNER IPF CI C40	140	142	
5	Принтер CANON image PROGRAF iPF755	160	139	
6	Проборазделочная машина	763	0	Поставлено, числится складом
7	Пробоотборник ПММ	297	0	

8	Ультразвуковой дефектоскоп А1212 Мастер Профи	181	144	
9	Установка индукционная нагревательная УИИТ-50-2,4	800	849	
10	Энергопред 50тн. (домкрат+съёмник+маслостанция) комп.	150		исключено в связи с превышением стоимости
11	Машинка стиральная-отжимная ВО-301	379	369	
12	Машинка стиральная Л60-222	250	263	
13	Центрифуга ЛЦ-25 люкс	108	115	
14	Каток гладильный ВГ-1218	81	81	
15	Шиномонтажный стенд Hofmann Monty 3300 Racing	153	231	
16	Балансировочный станок Trommelberg СВ 1448	102	50	
17	Смазочный нагнетатель (солидолонагнетатель) С321М	53	53	
18	Профессиональный аппарат высокого давления Nilfisk ALTO Poseidon 5-41 для мойки автотранспорта	51	59	
19	Дробилка МД5*2 для размола угля на пробы	250		исключено в связи с превышением стоимости
ТЭСБ Бурятия		997	1 150	
1	Принтер HP LaserJet 4515N	127	134	
2	Сервер базы данных DEPO	420	373	
3	Автомобиль	450	643	
УУЭК		474	443	
1	Мотопомпа	116	116	
2	Генератор бензиновый	48	48	
3	Сервер (Team Server P4000CP)	180	161	
4	МФУ формата А3 (МФУ лазерный Xerox WorkCentre 5020dn)	72	58	
5	Фреза для резки асфальтобетона	58	61	

4. Инвестиционные проекты, реализуемые за счет платы за присоединение

Начисление выручки от присоединения объектов к системе теплоснабжения в 2013г. планировалось в сумме 269 693 тыс. руб. без НДС и НП, в том числе по объектам г.Читы 155 595 тыс.руб., по объектам г. Улан-Удэ 114 098 тыс.руб.

Фактическая выручка за 2013г. составила 110 341 тыс.руб. без НДС и НП (41%), в том числе:

- по объектам г.Читы 67 739 тыс.руб. (44%), в том числе:

- индивидуальный тариф 21 397 тыс.руб.,
- по программе 46 342 тыс.руб.

- по объектам г. Улан-Удэ 42 602 тыс.руб. (37%), в том числе:

- индивидуальный тариф 0 тыс.руб.,
- по программе 42 602 тыс.руб.

Использование источника на реализацию проектов в 2013г. планировалось в объеме 265 637 тыс.руб. без НДС, в том числе 162 351 тыс.руб. по г.Чите, 103 286 тыс.руб. по г.Улан-Удэ.

Фактически использовано на реализацию проектов в 2013г. 167 003 тыс.руб. без НДС (63%), в том числе 67 338 тыс.руб. (41%) по г.Чите, 99 665 тыс.руб.(96%) по г.Улан-Удэ. Снижение от запланированного объема связано с отказом части потребителей от присоединения, корректировки перечня подключаемых объектов.

В том числе по проектам:

3.1. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ЧЭК

• Строительство теплосети Ду500 от ТК-2-27 до ПДП «Сосновый Бор»

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается строительство тепловой сети Ду500мм от ТК-2-27 к ПДК с ПНС для подключения объектов нового строительства в мкр. Сосновый бор.

Стоимость проекта в текущих ценах составляет 75 441 тыс. руб. В 2011г. выполнена разработка ПСД. В 2012г. выполнены работы по строительству теплосети. В 2013г. выполнены работы по благоустройству теплосети и ведется строительство ПНС. Завершение работ по графику в 2014 г. Финансирование осуществляется за счет платы за присоединение тепловой мощности.

В 2013г. планировалось освоить 25159 тыс. руб. Финансирование 29688 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 15934 тыс.руб.(63%), финансирование 17695 тыс.руб.(60%).

• Реконструкция теплотрассы на Ду600мм по ул. Подгорбунского от ТК-9-3 до ТК-9-4

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы на Ду 600мм по ул.

Подгорбунского от ТК-9-3 до ТК-9-4. Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 21062 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировалось разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительные-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации 21 772 тыс.руб. с НДС и платы за присоединение 3082 тыс.руб. с НДС.

В связи с длительным утверждением программы выполнение работ в 2013г. не осуществлялось, так как данные работы могут быть выполнены только в летний период. Разработка проектной документации завершается в январе 2014г. После получения ПСД планировалось начало комплектации оборудования и материалов. Строительно-монтажные работы перенесены на летний период 2014г.

План освоения в 2013г. 18450 тыс.руб. Финансирование 21772 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб.(0%), финансирование 3389 тыс.руб. (16%).

• Реконструкция теплотрассы на Ду500мм по ул. Заб.Рабочего от ТК-11-9 до ТК-2-31 с реконструкцией ПНС

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы на Ду500мм по ул. Заб. Рабочего от ТК-11-9 до ТК-2-31 с реконструкцией ПНС.

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 14733 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировалось разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительные-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации 11 691 тыс.руб. с НДС и платы за присоединение 5694 тыс.руб. с НДС.

В связи с длительным утверждением программы выполнение работ в 2013г. не осуществлялось, так как данные работы могут быть выполнены только в летний период. На разработку проекта заключен договор с ОАО «Забайкалжелдорпроект», срок завершения работ 1 кв.2014г. После получения ПСД планировалось начало комплектации оборудования и материалов. Строительно-монтажные работы перенесены на 2014г.

План освоения в 2013г. 14733 тыс.руб. Финансирование 17384 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 282 тыс.руб. (2%), финансирование 700 тыс.руб.(5%).

• **Реконструкция теплотрассы на Ду500 мм от ТК-7-14 до ТК-7-19 п.Каштак**

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы на Ду500 мм от ТК-7-14 до ТК-7-19 п.Каштак.

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 22937 тыс.руб. Выполнение работ планировалось в 2013г. В составе работ планировалось разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительные-монтажные работы. Финансирование инвестиционного проекта планировалось за счет амортизации

20332 тыс.руб. с НДС и платы за присоединение 6733 тыс.руб. с НДС.

В связи с корректировкой городской программы по присоединению данные работы приостановлены.

План освоения в 2013г. 5706 тыс.руб. Финансирование 6733 тыс.руб. с НДС

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб., финансирование 0 тыс.руб.

• **Строительство внутриквартальных тепловых сетей**

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Читы, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Чите, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается строительство в соответствии с ФЗ №190 внутриквартальных тепловых сетей до границ застройки объектов для подключения объектов нового строительства. Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет 277268 тыс. руб. с НДС. Финансирование планировалось за счет платы за присоединение тепловой мощности. Реализация проекта начата в 2011г. Завершение работ в 2015 г.

Выполнение работ осуществляется по мере поступления заявок на подключение. Недовыполнение связано с поздним обращением застройщиков для заключения договоров на присоединение, как правило в 4 квартале. По заявленным потребителям разрабатывается проектно-сметная документация, заключены договора на выполнение работ. Завершение работ в 2014г.

План освоения в 2013г. 45006 тыс. руб. Финансирование 51124 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 21007тыс.руб.(47%), финансирование 48897 тыс.руб.(96%).

- **Строительство внутриквартальных тепловых сетей по индивидуальному тарифу**

Проектом предусматривается подключение объектов капитального строительства согласно «Порядку установления в индивидуальном порядке платы за подключение объектов капитального строительства, не включенных в техническое задание на разработку инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» на 2011-2015 гг. к сетям инженерно-технического (теплого) обеспечения ОАО «ТГК-14» по индивидуальному тарифу, устанавливаемому РСТ Забайкальского Края.

Финансирование осуществляется за счет платы за присоединение, установленной по индивидуальному тарифу. Работы выполняются по мере обращения застройщиков и установления тарифа регулятором.

План освоения в 2013г. 42823 тыс.руб. Финансирование 41232 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 23109тыс.руб.(54%), финансирование 26478 тыс.руб.(64%).

4.2. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ГЕНЕРАЦИИ БУРЯТИИ

- **Реконструкция теплофикационного оборудования**

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационных установок Улан-Удэнской ТЭЦ-2. Реализация данного проекта обусловлена необходимостью обеспечения подключения новых потребителей. Установленная тепловая мощность Улан-Удэнской ТЭЦ-2 составляет 380 Гкал/час, присоединенная тепловая мощность потребителей на 01.01.2009г. составляет 209,9 Гкал/час. Резерв тепловой мощности составляет 170 Гкал/час. В настоящее время резерв мощности не может быть выдан в связи с ограничением тепловой мощности и пропускной способности теплофикационной установки

ТЭЦ-2. Ожидаемый прогнозируемый рост теплопотребления, связанный с новым строительством в городе Улан-Удэ, составит к 2015г. 95 тыс.Гкал в год. Кроме того, в связи с подключением новых потребителей к Улан-Удэнской ТЭЦ-1, возникает необходимость переключения потребителей Октябрьского района г. Улан-Удэ от ТЭЦ-1 на теплоснабжение от ТЭЦ-2. Развитие Юго-Восточного района города предполагает увеличение тепловой нагрузки на ТЭЦ-2 до 285 Гкал/ч, что невозможно без выполнения ряда мероприятий по модернизации теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

Сметная стоимость проекта составляет по предварительной оценке 248 000 тыс.руб. В 2010-2011гг. ОАО «СибЭНТЦ» выполнена разработка ПСД на 1-2 этапы.

Частично работы завершены. В связи с поздней поставкой сетевых насосов их монтаж и электротехнические работы перенесены на 2014г. Недовыполнение в связи с поздним утверждением инвест. программы и заключения договоров.

План освоения 2013г. 42465 тыс. руб. Финансирование 49511 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 17520 тыс.руб.(41%), финансирование 19335 тыс.руб.(39%).

4.3. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ УУЭК

- **Техническое перевооружение тепломагистрали №2 от ТК-26 до ТК-26-1 с Ду150мм на Ду250мм по ул.Ербанова**

Проектом предусматривается техническое перевооружение тепломагистрали №2 от ТК-26 до ТК-26-1 с Ду150мм на Ду250мм по ул.Ербанова. Техническое перевооружение тепловых сетей приведет к улучшению гидравлических режимов у абонентов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, и позволит снизить гидравлические потери по тепломагистрали, тем самым снизив нагрузку на насосное оборудование ПНС2/2.

Перспектива подключения на 2013г. составляет 9,54 Гкал/час.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 1359 тыс.руб. Финансирование 1604 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1525 тыс.руб.(112%), финансирование 1800 тыс.руб.(112%).

- **Техническое перевооружение тепломагистрали №2 от ТК-26-1 до ТК-26-4 с Ду150мм на Ду200мм по ул.Ербанова**

Проектом предусматривается техническое перевооружение тепломагистрали №2 от ТК-26-1 до ТК-26-4 с Ду150мм на Ду200мм по ул.Ербанова. Техническое перевооружение тепловых сетей приведет к улучшению гидравлических режимов у абонентов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, и позволит снизить гидравлические потери по тепломагистрали, тем самым снизив нагрузку на насосное оборудование ПНС2/2.

Перспектива подключения на 2013г. составляет 9,54 Гкал/час.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 1615 тыс.руб. Финансирование 1906 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1451 тыс.руб. (90%), финансирование 1712 тыс.руб. (90%).

- **Реконструкция ПНС-2/2, пр. Победы с увеличением мощности насосов на подающем и обратном трубопроводах**

Проектом предусматривается реконструкция ПНС-2/2, пр. Победы с увеличением мощности насосов на подающем и обратном трубопроводах. По состоянию на сегодняшний день, насосное оборудование на ПНС-2/2 уже не способно поддерживать требуемый гидравлический режим и дальнейшее присоединение потребителей без реконструкции ПНС. Данное

мероприятие предусматривает полную реконструкцию ПНС 2/2, в том числе: реконструкцию насосного оборудования по подающему и обратному трубопроводу, регулирующих клапанов, электротехнической части и установку стабилизаторов давления для защиты тепломагистрали от гидравлических ударов.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 10963 тыс.руб. Финансирование 12467 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 11112 тыс.руб. (101%), финансирование 8745 тыс.руб.

- **Реконструкция ПНС-22 с заменой насосов и трансформаторов т/трассы Юго-Западного района с увеличением мощности**

Проектом предусматривается реконструкция ПНС-22 с заменой насосов и трансформаторов т/трассы Юго-Западного района с увеличением мощности. По состоянию на сегодняшний день, насосное оборудование на ПНС-22 уже не способно поддерживать требуемый гидравлический режим и дальнейшее присоединение потребителей без реконструкции ПНС. Данное мероприятие предусматривает реконструкцию насосного оборудования по подающему и обратному трубопроводу, регулирующих клапанов, электротехнической части.

Работы фактически завершены. Доп. соглашение к договору об уточнении сметы и акты выполненных работ будут подписаны после предоставления подрядчиком новой доверенности на руководителя Иркутский филиал ООО «Электропроект» г. Москва.

План освоения 2013г. 1059 тыс.руб. Финансирование 875 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 0 тыс.руб. (0%), финансирование 0 тыс.руб.

- **Техническое перевооружение ЦТП 3 квартала с установкой понижающих насосов на обратном трубопроводе**

Проектом предусматривается техническое перевооружение ЦТП 3 квартала с установкой понижающих насосов на обратном трубопроводе.

Установка понижающих насосов на обратном трубопроводе ЦТП-3 квартала обеспечит более стабильный тепловой и гидравлический режим на тепловых вводах зданий и снизит риск разрушения системы отопления зданий, подключенных к тепловым сетям от ЦТП. Перспектива подключения на 2013г. составляет 2,26 Гкал/час.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 3146 тыс.руб. Финансирование 3712 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1493 тыс.руб. (47%), финансирование 721 тыс.руб.(19%).

- **Техническое перевооружение тепломагистрали №6 от ТК-18-34 до ТК-18-36 с 2Ду150мм на 2Ду200мм**

Проектом предусматривается техническое перевооружение тепломагистрали №6 от ТК-18-34 до ТК-18-36 с 2Ду150мм на 2Ду200мм. Реализация данного проекта обусловлена необходимостью обеспечения подключения новых потребителей.

Техническое перевооружение трубопроводов приведет к уменьшению аварийных ситуаций на данном участке трубопровода, к улучшению гидравлических режимов на концевых абонентах, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, обеспечит более стабильный гидравлический и температурный режим.

Перспектива подключения на 2013г составляет 1,99 Гкал/час.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 1457 тыс. руб. Финансирование 1719 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1073 тыс.руб. (74%), финансирование 1266 тыс.руб.(74%).

- **Техническое перевооружение тепломагистрали №6 от Т5-17-1 до Т5-17-2 с 2Ду200мм на 2Ду250мм протяженностью 51м.**

Проектом предусматривается техническое перевооружение тепловых сетей на участке трубопровода от Т5-17-1 до Т5-17-2 с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250 приведет к улучшению гидравлического режима у потребителей, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, и позволит снизить гидравлические потери по тепломагистрали, тем самым снизив нагрузку на насосное оборудование ПНС 6/2.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 2761 тыс. руб. Финансирование 3258 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1150 тыс.руб. (42%), финансирование 1357 тыс.руб.(42%).

- **Техническое перевооружение тепломагистрали №6 от Т5-17-2 до Т5-17-3 с 2Ду200мм на 2Ду250мм протяженностью 60м.**

Проектом предусматривается техническое перевооружение тепловых сетей на участке трубопровода от Т5-17-2 до Т5-17-3 с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250 приведет к улучшению гидравлического режима у потребителей, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, и позволит снизить гидравлические потери по тепломагистрали, тем самым снизив нагрузку на насосное оборудование ПНС 6/2.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 3249 тыс. руб.
Финансирование 3834 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1414 тыс.руб. (44%), финансирование 1668 тыс.руб. (44%).

- **Техническое перевооружение тепломагистральной №6 от Т5-17-4 до ЦТП-20а с 2Ду150мм на 2Ду200мм протяженностью 64м.**

Проектом предусматривается техническое перевооружение тепловых сетей на участке трубопровода от Т5-17-4 до ЦТП-20а с увеличением диаметра с 2Ду150 на 2Ду200 приведет к улучшению гидравлического режима у потребителей, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, и позволит снизить гидравлические потери по тепломагистральной.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 2654 тыс. руб.
Финансирование 3132 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 1387 тыс.руб. (52%), финансирование 1637 тыс.руб. (52%).

- **Строительство участка тепловой сети от ЦТП-20а до Т5-17-6 2Ду200мм, ориентировочная протяженность 31м.**

Проектом предусматривается строительство участка тепловой сети от ЦТП-20а до Т5-17-6 приведет к улучшению гидравлического режима у потребителей, позволит снизить гидравлические потери по тепломагистральной, и даст возможность подключения новых объектов капитального строительства.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 1286 тыс. руб.
Финансирование 1517 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 989 тыс.руб. (78%), финансирование 1046 тыс.руб. (78%).

- **Установка подкачивающих насосов на обратном трубопроводе в количестве 3 ед. на ЦТП-20а.**

Проектом предусматривается установка подкачивающих насосов на обратном трубопроводе ЦТП-20а, что обеспечит более стабильный тепловой и гидравлический режим на тепловых вводах зданий, снизит риск раздавливания системы отопления зданий, подключенных к тепловым сетям от ЦТП-20а и даст возможность подключения новых объектов капитального строительства.

Работы завершены. Стоимость уточнена проектной документацией и проведенными конкурсными процедурами.

План освоения 2013г. 763 тыс. руб.
Финансирование 900 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 719 тыс.руб. (94%), финансирование 711 тыс.руб. (79%).

- **Строительство внутриквартальных тепловых сетей.**

Цель проекта – реализация целевой инвестиционной программы развития системы теплоснабжения г. Улан-Удэ, расширение рынка сбыта тепловой энергии, обеспечение подключения потребителей тепловой энергии в г. Улан-Удэ, обеспечение надежного теплоснабжения потребителей.

Инвестиционным проектом предусматривается строительство в соответствии с ФЗ №190 внутриквартальных тепловых сетей до границ застройки объектов для подключения объектов нового строительства. Стоимость работ в прогнозных ценах составляет 42816 тыс. руб. с НДС. Финансирование планировалось за счет платы за присоединение тепловой мощности.

Выполнение работ осуществляется по мере поступления заявок на подключение. Недовыполнение связано с поздним обращением застройщиков для заключения договоров на присоединение, как правило в 4 квартале. По заявленным потре-

бителям разрабатывается проектно-сметная документация, заключены договора на выполнение работ. Завершение работ в 2014г.

План освоения в 2013г. 28708 тыс. руб. Финансирование 25813 тыс.руб. с НДС.

Фактическое освоение за 2013г. 23993 тыс.руб. (84%), финансирование 9423тыс.руб.(37%).

- **Строительство внутриквартальных тепловых сетей по индивидуальному тарифу.**

Проектом предусматривается подключение объектов капитального строительства согласно «Порядку установления в индивидуальном порядке платы за подключение объектов капитального строительства, не включенных в техническое задание на разработку инвестиционной

программы ОАО «ТГК-14» на 2011-2015 гг. к сетям инженерно-технического (теплого) обеспечения ОАО «ТГК-14» по индивидуальному тарифу, устанавливаемому РСТ Республики Бурятия.

Планом 2013г. не предусмотрено, ввиду отсутствия информации о намерениях объектов на подключение. В настоящее время РСТ по Республике Бурятия установлен индивидуальный тариф на подключение объектов с нагрузкой 2,78 Гкал/час в п.Верхняя Березовка. Приказ №2/4 от 15.03.2013г., установлена плата в размере 51212 тыс.руб. с НДС.

Работы завершены.

План освоения в 2013г. 0 тыс.руб. Финансирование 0 тыс.руб. с НДС.

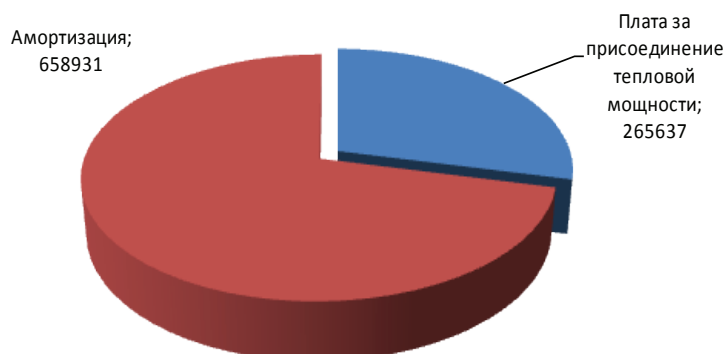
Фактическое освоение за 2013г. 35838 тыс.руб., финансирование 29824 тыс.руб.

7.2. ИСТОЧНИКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

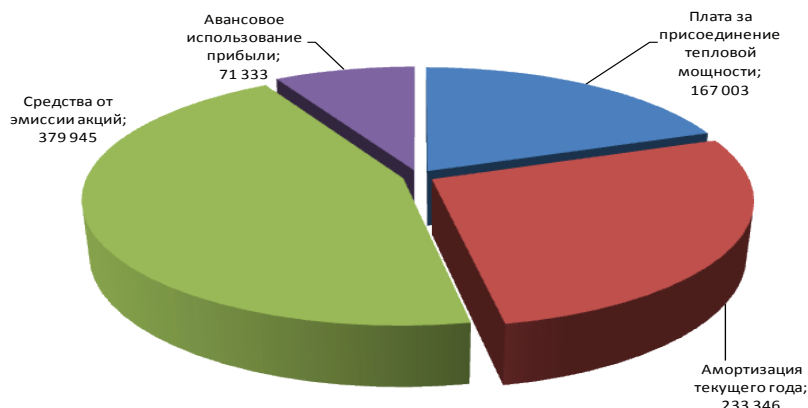
Источники выполнения инвестиционной программы ОАО «ТГК-14» в 2013 г.

Источник	Капвложения, тыс.руб. без НДС	
	План 2013 г.	Факт 2013г.
Амортизация, в том числе:	658 933	233 246
Амортизация 2013г.	481 618	233 246
Амортизация прочая	177 315	0
Плата за присоединение тепловой мощности	265 637	167 003
Средства от доп. эмиссии акций	0	379 945
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе на тепло и э/э)	0	71 333
Итого	924 626	851 626

План выполнения инвестиционной программы ОАО "ТГК-14" на 2013 г. в разрезе по источникам, тыс.руб. без НДС



Выполнение инвестиционной программы ОАО "ТГК-14" 2013 г. в разрезе по источникам, тыс.руб. без НДС



7.3. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2014 ГОД И БОЛЕЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЛАНЫ

Всего инвестиционной программой ОАО "ТГК-14" в 2014г. планируется освоить 616 930 тыс. руб. без НДС, в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 183553 тыс.руб.;
- авансовое использование прибыли 47 065 тыс.руб., в том числе:
 - прибыль в тарифе на электроэнергию 39 271 тыс.руб.;
 - прибыль в тарифе на тепло 7 794 тыс.руб.;
- плата за присоединение тепловой мощности 386 311 тыс.руб.

Инвестиционной программой планируется продолжение работ по реализации крупных и средних приоритетных проектов.

Инвестиционные проекты- 2014г. направлены в основном на обеспечение работоспособности основного оборудования, устранения предписаний надзорных органов, снижение экологической нагрузки на окружающую среду, обеспечение стабильной работы и качественного энергоснабжения потребителей, снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, снижение случаев нарушения диспетчерского графика и штрафных санкций с ОРЭ.

На Читинской ТЭЦ-1 планируются работы по реконструкции золоотвала, реконструкции котельного оборудования, реконструкции турбины ст.№3 с заменой морально и физически устаревшего машинного возбуждения на тиристорное, реконструкции золоуловителей кот-лов с применением современных ультра-звуковых технологий.

На Читинской ТЭЦ-2 планируется начало работ по реконструкции золоотвала, реконструкция химводоочистки, разработка проектной документации по замене золоуловителей котлов №4,5,6 на более эффективные.

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 планируется выполнение работ по реконструкции золоуловителей котла ст.№7, завершение проектных работ по реконструкции золоотвала ст.Тальцы. По Улан-Удэнской ТЭЦ-2 планируется продолжение работ по реконструкции ТФО.

По тепловым сетям г.Читы и г.Улан-Удэ планируется реализация инвестиционных проектов по реконструкции магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, включенных в муниципальные инвестиционные программы по присоединению потребителей тепловой мощности. Проекты направлены на развитие теплосетевого бизнеса за счет новых подключений потребителей тепловой энергии.

РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.

8.1. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО В 2013 ГОДУ.

Основными задачами кадровой и социальной политики компании в 2013 году являлись:

1. Эффективное использование, развитие и сохранение человеческих ресурсов как основного капитала Компании.

2. Развитие и совершенствование нормативной базы, обеспечивающей функционирование компании, с целью обеспечения систематизации управленческих процессов.

3. Развитие эффективной системы мотивации персонала, как совокупности внутренних и внешних сил, побуждающих персонал к деятельности, направленной на достижение целей (задач) компании и ключевых показателей эффективности,

установленных компании Советом директоров ОАО «ТГК-14».

4. Обеспечение соблюдения требований законодательства РФ и прав работников при ведении кадрового делопроизводства, создание репутации предпочтительного работодателя на рынке труда Забайкальского края и Республики Бурятия.

Численность персонала ОАО «ТГК-14» на 31 декабря 2013 года составила 5665 человек. Удельный вес персонала по категориям работающих в Обществе в 2013 г. сохраняется на уровне: рабочие – 70,8%, служащие – 0,9 %, специалисты – 15,7, руководители – 12,6%. В сравнении с прошлым годом увеличился удельный вес специалистов на 1,1 %, уменьшился удельный вес категорий «рабочие» на 0,9%, а удельный вес категорий «служащие» и «руководители» в общем объеме снизился на 0,1%.

Работники (категория)	На 31 декабря 2011 год		На 31 декабря 2012 год		На 31 декабря 2013 год	
	человек	в %	человек	в %	человек	в %
Всего работающих,	5455	100	5567	100	5665	100
из них: рабочих	3893	71,4	3992	71,7	4008	70,8
служащих	68	1,2	58	1,0	53	0,9
специалистов	812	14,9	810	14,6	890	15,7
руководителей	682	12,5	707	12,7	714	12,6

По состоянию на 31.12.2013г. по сравнению с прошлым годом плановая (штатная) численность персонала увеличилась на 172 единиц (или на 3,0%), фактическая численность увеличилась на 98 человек (или на 1,8%). Отношение фактической численности к плановой численности составило:

- на 01.01.2013 года – 97,1 %
- на 01.01.2014 года – 95,9 %

Изменение штатной и, соответственно, фактической численности персонала произошло по следующим причинам:

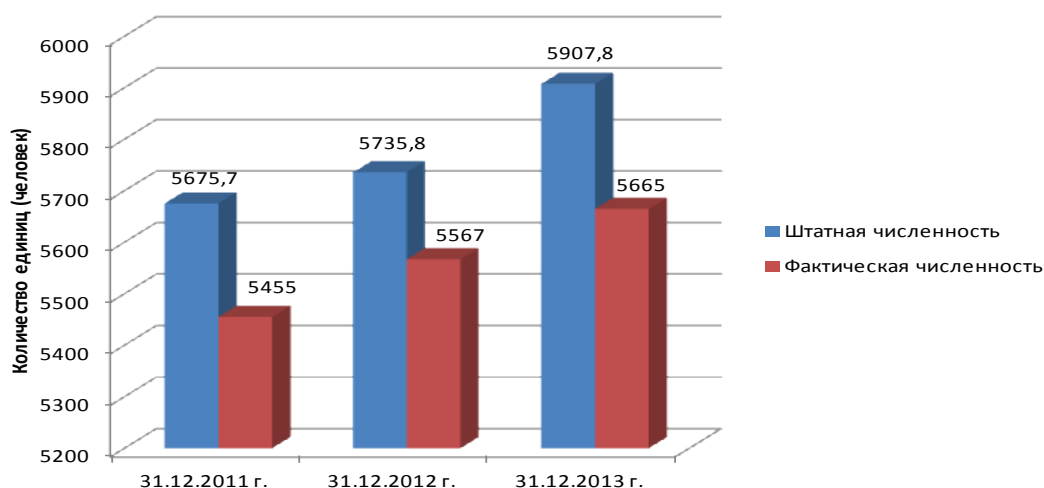
- в филиале «Читинская генерация» за

счет увеличения количества работников в Ремонтно-сервисном персонале, Административно-управленческом персонале, ремонтного персонала котельного и турбинного цехов Читинской ТЭЦ-1;

- в филиале «Генерация Бурятии» в связи с увеличением количества персонала ремонтно-механического участка и автогаража Улан-Удэнской ТЭЦ-1;

- в филиале «Теплоэнергосбыт Бурятии» за счет увеличения количества инспекторов в связи с реализацией мероприятий Программы работы по снижению дебиторской задолженности.

Плановая и фактическая численность персонала за период 2011-2013 гг.



Движение персонала за период в 2011 - 2013 г.г.

	2011	2012	2013
Всего работающих	5455	5567	5665
из них:			
рабочих	3893	3992	4008
служащих	68	58	53
специалистов	812	810	890
руководителей	682	707	714
Принято всего:	2373	2373	1089
в том числе, рабочих	1809	1017	795
служащих	47	29	26
специалистов	341	201	217
руководителей	176	58	51
Уволено всего:	2339	2339	990
в том числе, рабочих	1799	884	744
служащих	37	38	24
специалистов	292	189	151
руководителей	211	80	71
Сменяемость, %	53,0	25,0	21,2
Уволено всего по текучести	834	948	798
в том числе, рабочих	566	733	626
служащих	23	21	11
специалистов	152	131	106
руководителей	93	58	55
из них уволено по собственному желанию, всего	713	790	642
в том числе, рабочих	450	580	473
служащих	22	21	11
специалистов	150	131	106
руководителей	91	58	52

уволено за нарушения, всего	121	158	156
в том числе, рабочих	116	153	153
служащих	1	0	0
специалистов	2	1	0
руководителей	2	4	3
Текущность, %	17,8	17,6	14,5
в том числе, рабочих	12,1	13,5	11,4
служащих	0,5	0,4	0,2
специалистов	3,2	2,5	1,9
руководителей	2,0	1,2	1,0

В 2013 году по сравнению с 2012 годом снизился показатель текучести с 17,6% до 14,5%, в т.ч. по категории «рабочие» уменьшился на 2,2%, по категории «служащие» и «руководители» на 0,2%, по категории «специалисты» на 0,5%. Показатель сменяемости снизился с 25% до 21,2%. Меры, принимаемые администрацией Общества по

повышению заработной платы работников, развитию системы мотивации персонала в течение 2013 года, выполнили роль сдерживающего фактора. За 2013 год показатель текучести снизился на 3,1%, соотношение плановой и фактической численности сократилось на 1,2%.

Структура численности персонала Общества по возрастным категориям

Возрастная категория	2011 год		2012 год		2013 год	
	Фактическая численность	Удельный вес	Фактическая численность	Удельный вес	Фактическая численность	Удельный вес
мужчины						
до 30 лет	893	16,4%	893	16,4%	898	15,9%
31-35 лет	506	9,3%	506	9,3%	491	8,7%
36-40 лет	521	9,6%	521	9,6%	543	9,6%
41-45 лет	423	7,8%	423	7,8%	471	8,3%
46-50 лет	486	8,9%	486	8,9%	460	8,1%
51-55 лет	510	9,3%	510	9,3%	548	9,7%
56 лет и старше	663	12,2%	663	12,2%	743	13,1%
Всего мужчин	4002	73,4%	4002	73,4%	4154	73,3%
женщины						
до 30 лет	283	5,2%	283	5,2%	313	5,5%
31-35 лет	176	3,2%	176	3,2%	183	3,2%
36-40 лет	161	3,0%	161	3,0%	168	3,0%
41-45 лет	178	3,3%	178	3,3%	178	3,1%
46-50 лет	221	4,1%	221	4,1%	190	3,4%
51 и старше	434	8,0%	434	8,0%	479	8,5%
Всего женщин	1453	26,6%	1453	26,6%	1511	26,7%
Итого	5455		5455		5665	

Прослеживается динамика изменения численности персонала по возрастным категориям – увеличилось число работников в возрасте 41-45 лет, и старше 56 лет (у мужчин), 50 лет (у женщин), число работников, находящихся в самом трудоспособ-

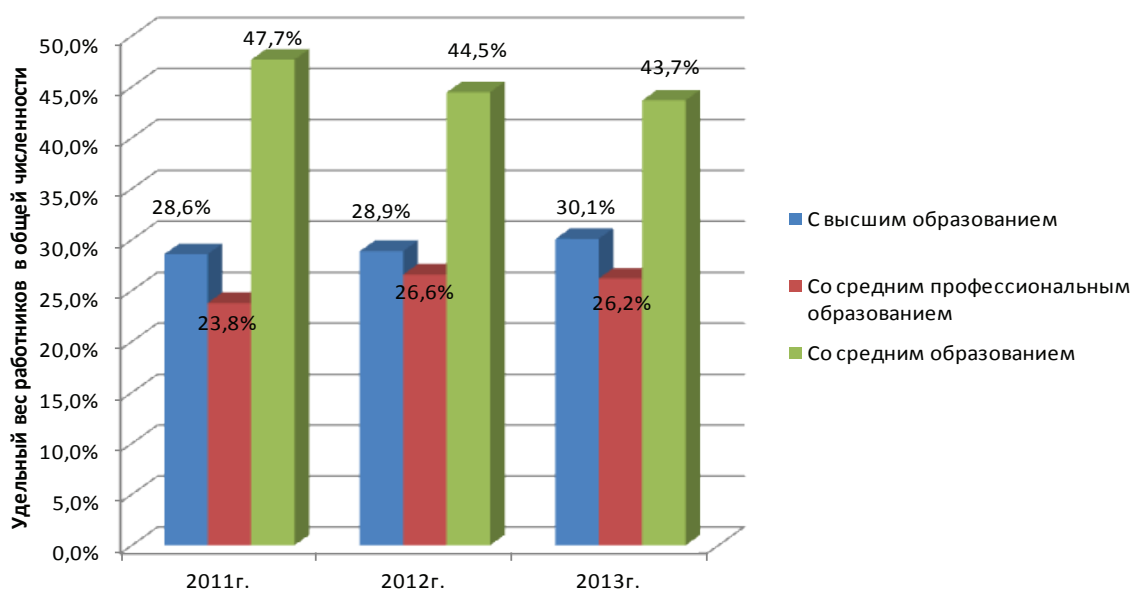
ном возрасте (от 30 до 50 лет) увеличилось незначительно (на 1,5%).

В 2013г. количество мужчин сократилось на 0,1%, а количество женщин, напротив, увеличилось на 0,1%.

Информация об уровне образования персонала в 2011 - 2013 г.г.

Наименование показателя	2011 год		2012 год		2013 год	
	Численность (чел.)	Удельный вес в %	Численность (чел.)	Удельный вес в %	Численность (чел.)	Удельный вес в %
1	2	3	4	5	6	7
Всего работающих	5455	100%	5567	100%	5665	100%
С высшим образованием:	1558	28,6%	1609	28,9%	1706	30,1%
в том числе:						
руководителей	505	9,3%	523	9,4%	528	9,3%
специалистов	638	11,7%	640	11,5%	716	12,6%
служащих	33	0,6%	31	0,6%	34	0,6%
рабочих	382	7%	415	7,5%	428	7,6%
Со средним профессиональным образованием:	1297	23,8%	1481	26,6%	1482	26,2%
в том числе:						
руководителей	141	2,6%	147	2,6%	150	2,7%
специалистов	135	2,5%	133	2,4%	133	2,3%
служащих	28	0,5%	18	0,3%	14	0,2%
рабочих	993	18,2%	1183	21,3%	1185	20,9%
Со средним образованием:	2600	47,7%	2477	44,5%	2477	43,7%
в том числе:						
руководителей	36	0,7%	38	0,7%	36	0,6%
специалистов	38	0,7%	34	0,6%	41	0,7%
служащих	7	0,1%	9	0,2%	5	0,1%
рабочих	2519	46,2%	2396	43,0%	2395	42,3%

Уровень образования персонала в 2011-2013гг.



В 2013 году по сравнению с 2012 годом доля работников с высшим образованием выросла на 1,2 % и составила 30,1%. Доля персонала со средним профессиональным образованием сократилась и составила 26,2% от общей численности, доля работников со средним образованием снизилась на 0,8% и составила 43,7%.

Численность молодых специалистов – работников до 30 лет, вступивших в трудовую деятельность впервые и не отработавших в Обществе 3 года, в 2013г. составила 66 человек, в то время как в 2012г. численность была равна 113 человек. Снижение количества молодых специалистов произошло, в основном, по причине выхода работников из данной категории в связи с наработкой ими стажа более 3 лет и снижением количества принимаемых на работу молодых специалистов.

По итогам 2013 года среднемесячная заработная плата в целом по Обществу возросла на 13,4% по сравнению с 2012 годом и составила – 30 814 рублей. Средний размер ежемесячной премии за 2013 год составил 42%, что соответствует уровню 2012 года.

В Обществе за счет перераспределения средств, в рамках фонда оплаты труда, реализованы программы мотивации персонала:

- в 2013 году разработано и введено в действие Положение о наставничестве с целью адаптация молодых работников к работе в Обществе на основе единой системы передачи опыта и воспитания, снижения текучести персонала и мотивации молодежи к установлению длительных трудовых отношений с Обществом.

- с целью закрепления молодёжи принято решение о выплате процентной надбавки к заработной плате за работу в местности с неблагоприятными климатическими или экологическими условиями (северная надбавка) в полном размере, при условии проживания в данной местности не менее одного года.

Обучение и развитие персонала

Обучение персонала в 2013 году осуществлялось в соответствии с утвержденным планом. Основную долю затрат на обучение персонала ОАО «ТГК-14» составляют затраты, связанные с обучением по программам повышения квалификации, подготовки, переподготовки кадров. В 2013 году на обучение затрачено 8 057,4 тыс. рублей при плане 6346,0 тыс. руб.

Основное увеличение затрат вызвано дополнительным обучением руководителей, специалистов Общества в Централь-

ной аттестационной комиссии Ростехнадзора (г. Москва), обучением сотрудников юридического блока Общества по программе «Энергосбережение в теплоэнергетике и теплотехнологиях», а также, внеплановым проведением исследования социально-психологических особенностей сотрудников филиала ОАО «ТГК-14» «Читинский теплоэнергосбыт».

В сравнении с 2012 годом в 2013 году количество работников, прошедших обучение увеличилось на 44 человека (+5%), затраты на обучение выросли на 1078,9 тыс. руб. (+15,5%). Во всех филиалах обучение проходило в соответствии с утвержденными планами обучения.

В 2013 году продолжилась реализация Программы благотворительной деятельности ОАО «ТГК-14», в рамках которой было организовано сотрудничество ОАО «ТГК-14» с вузами Забайкальского края и Республики Бурятия, осуществляющими подготовку специалистов высшей профессиональной квалификации для энергетической отрасли. В 2013 году увеличилось до 28 (2012г. – 25) число договоров с вузами, заключенных на обучение работников Общества по специальностям «Тепловые электрические станции», «Электроснабжение», «Теплогазоснабжение и вентиляция», «Электрические системы и сети».

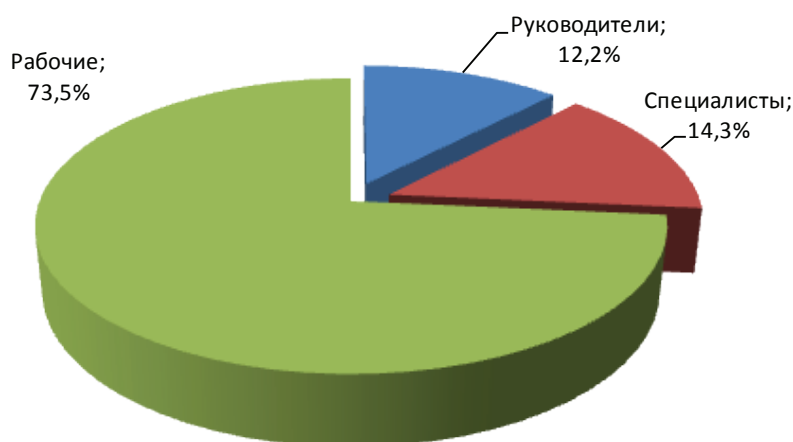
Общая сумма заключенных договоров – 405,5 тыс. руб. Затраты на обучение между работником и Обществом распределяются 50 на 50.

В 2013 году в Обществе продолжилась работа по внедрению и развитию системы электронного дистанционного обучения, которая позволила минимизировать потери рабочего времени, связанные с обучением, освоить новые знания в привычной, комфортной обстановке и уменьшить затраты на обучение персонала. В 2013 г. дистанционно прошли обучение 16 работников Общества.

В 2013 году руководителями и специалистами структурных подразделений аппарата управления проведены 20 внутренних обучающих семинаров – совещаний.

В целях повышения уровня знаний работников по производственным, экономическим и социальным вопросам, своевременного информирования работников о планах, экономической ситуации и результатах работы Общества, в 2013 году продолжалось производственно-экономическое обучение персонала: руководителей, специалистов, рабочих. Всего обучение прошли 5 113 работников, из них руководителей – 622 чел., специалистов – 732 чел., рабочих – 3 759 чел.

Производственно-экономическое обучение 2013 г.



Моральное поощрение

В 2013 г. на торжественных собраниях трудовых коллективов, проведенных в связи с празднованием День энергетика, 613 работников компании удостоены заслуженных наград, в том числе: грамотами и благодарностями Министерства энергетики РФ, почетными званиями, грамотами и благодарственными письмами исполнительной власти субъектов РФ (Забайкальский край и Республика Бурятия), грамотами и благодарностями муниципальных органов власти (г. Чита и г. Улан-Удэ), а также наградами компании. Высокой правительственной наградой был награжден Куприков Александр Иванович, заместитель начальник котельного цеха Читинской ТЭЦ-1, ему было присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

Социальное партнерство

В ОАО «ТГК-14» действуют профсоюзные организации. Первичная профсоюзная организация ОАО «ТГК-14» представляющая интересы работников компании работающих в структурных подразделениях находящихся на территории Забайкальского края и Первичные профсоюзные организации: филиала «Генерация Бурятии», филиала «Улан - Удэнский энергетический комплекс», филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии», объединяющие работников компании, членов профсоюза на территории Республики Бурятия.

В 2013 г. в компании действовал Коллективный договор, подписанный сторонами социального партнерства в 2011 г.

В январе 2013 года была сформирована комиссия по ведению коллективных переговоров по разработке единого проекта Коллективного договора ОАО «ТГК-14» на 2014 год. В ходе работы комиссии между сторонами социального партнерства 25 апреля 2013 г. было подписано Соглашение «О сотрудничестве в области социальной политики», которое предусматривает реализацию совместных мероприятий, направленных на поэтапное, до 1 июля 2015 года, повышение минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда до уровня Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013-2015 гг. Администрация Общества, взятые на себя обязательства, выполняет. В течение 2013 года выполнена программа повышения заработной платы: повышена тарифная ставка рабочих 1 разряда с 1 января 2013 года на 10%, с 1 сентября на 6%, ежеквартально выплачивается вознаграждение за выслугу лет.

Процедура коллективных переговоров по разработке единого проекта Коллективного договора в ОАО «ТГК-14» закончилась 20 июня 2013 года, подписан Коллективный договор ОАО «ТГК-14» на 2014 год и последующие годы без протокола разногласий.

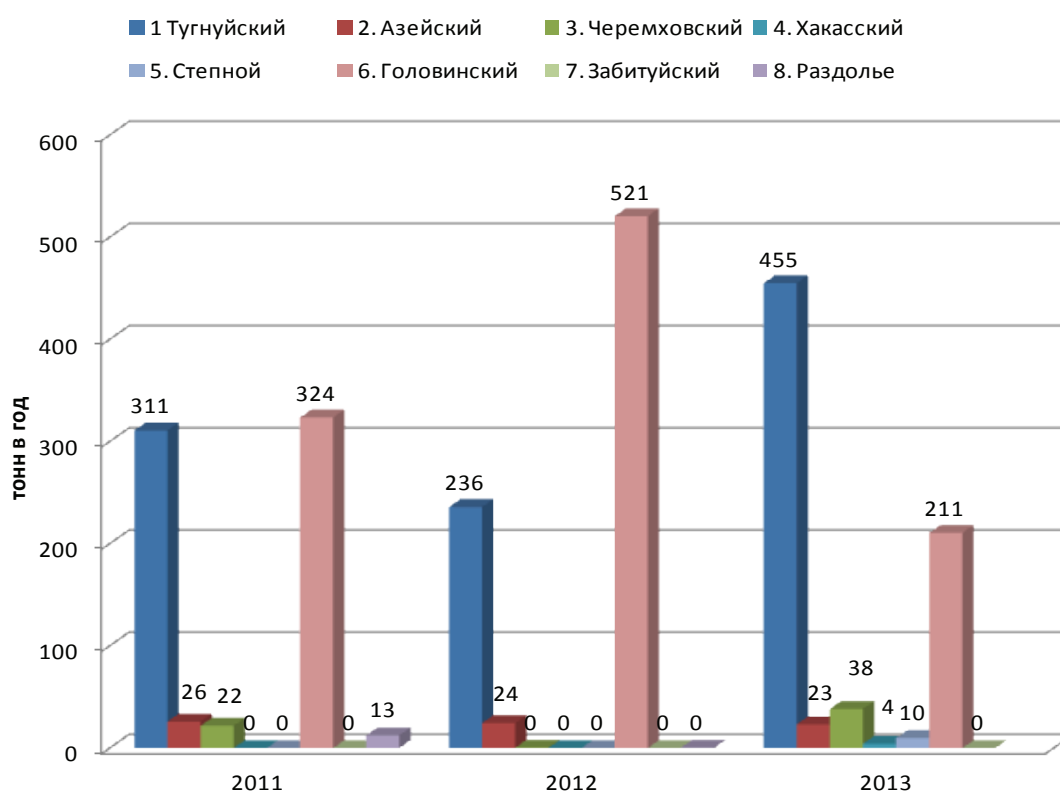
8.2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Анализ динамики показателей по охране окружающей среды на предприятиях ОАО «ТГК – 14» по итогам 2013 г.

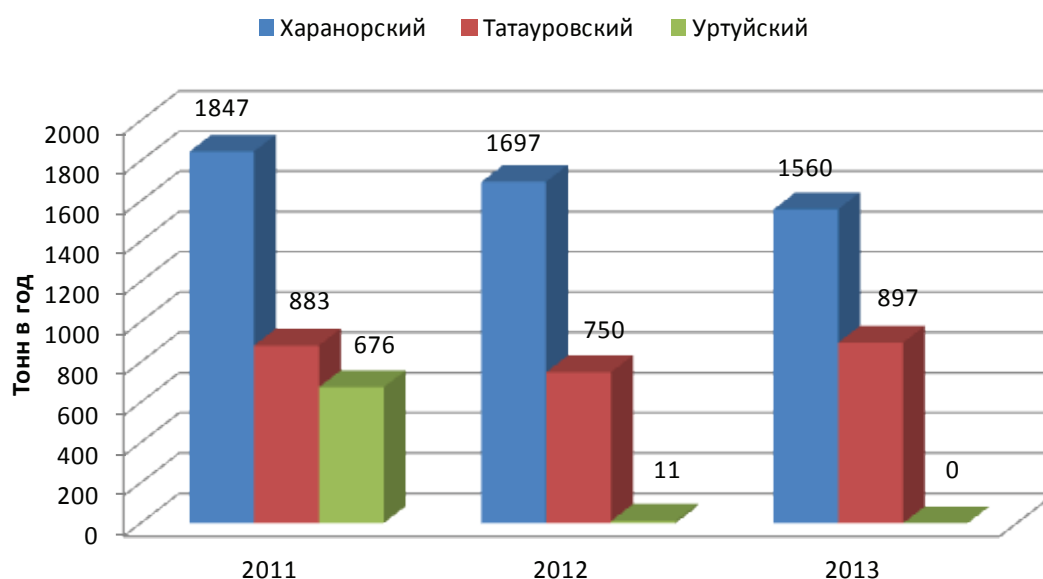
Объем воздействия каждого объекта на окружающую среду зависит в первую очередь от количества сжигаемого угля в натуральном выражении. По итогам 2013 года расход натурального топлива,

по обоим субъектам отличался незначительно, в филиале «Генерация Бурятии» общее количество сожженного угля было меньше приблизительно на 5 процентов от годового расхода, в филиале «Читинская генерация» расход т.н.т. был приблизительно равен количеству топлива, сожженному за 2012 год.

Структура потребления угля по филиалу "Генерация Бурятия", тонн в год



Структура потребления угля по филиалу "Читинская генерация", тонн в год

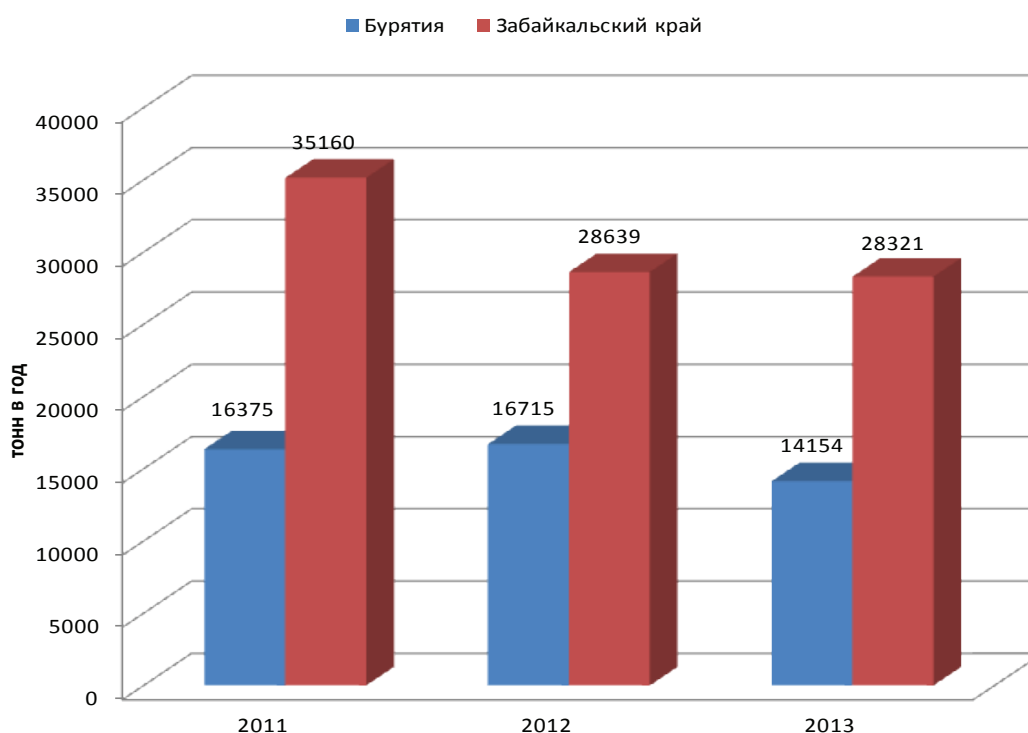


ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Соответственно динамике сжигания твердого топлива за последние три года можно отметить сохранение количества эмиссии в атмосферу вредных веществ на прежнем уровне по Забайкальскому краю и заметное снижение выбросов по Республике Бурятия. Снижение по Бурятии об-

условлено, в первую очередь, установкой нового золоулавливающего оборудования, а также работой системы режимного контроля выбросов и наладкой основного оборудования. Также в предыдущие годы на УУТЭЦ-1 и УУТЭЦ-2 использовались угли с более высоким содержанием серы.

Динамика выбросов в атмосферу, тонн в год

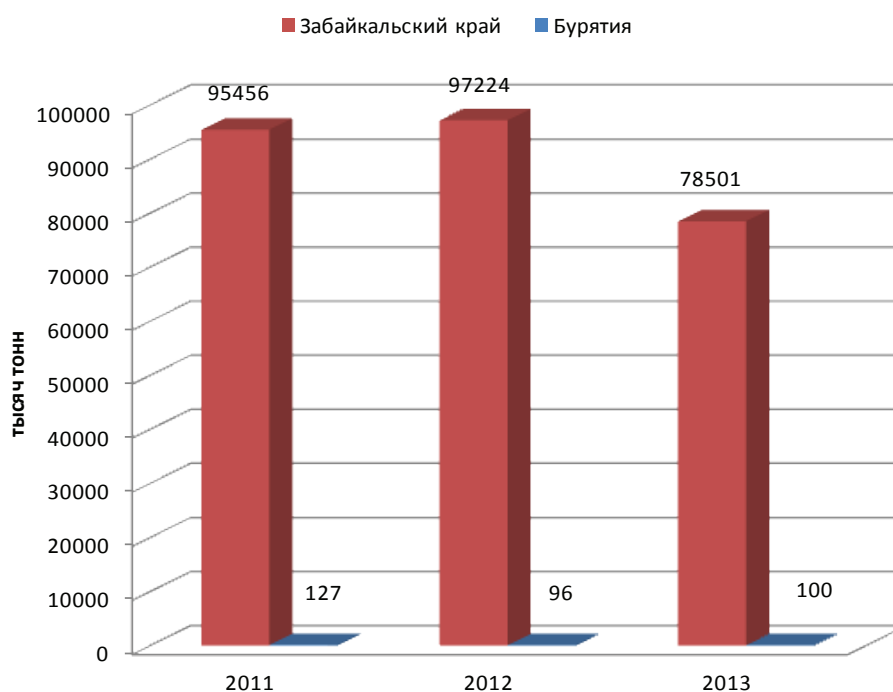


СБРОСЫ В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Сбросы в поверхностные источники осуществляются в два водных объекта - озеро Кенон и р. Уду. Сточные воды, сбрасываемые в оз. Кенон являются нормативно чистыми, что подтверждается

анализами аттестованной лаборатории Читинской ТЭЦ-1 и сверочными замерами ФБУ «ЦЛАТИ». Сброс в р. Уда осуществляется с чаши осветленной воды золошлакоотвала УУТЭЦ-1.

Динамика сброса сточных вод, тысяч тонн

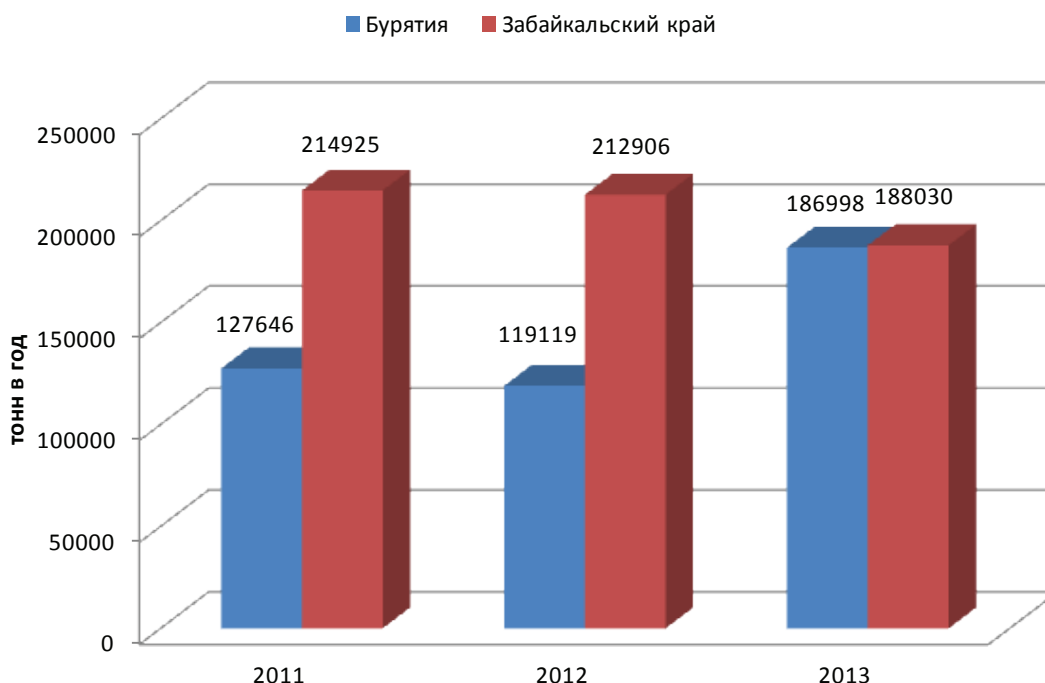


РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

На предприятиях ОАО «ТГК - 14» образуется 59 лицензируемых видов отходов и 18 нелицензируемых, относящихся к практически неопасным. На собственных территориях размещается один вид - золошлаковые отходы (ЗШО). По результатам учета выхода ЗШО за последние три года можно сделать вывод, что их коли-

чество по Забайкальскому краю снизилось по сравнению с 2012-м годом, это можно объяснить снижением среднего месячного дожига и уменьшением зольности сжигаемого топлива. Повышение количества ЗШО по Бурятии объясняется внедрением эмульгаторов, и, соответственно, улучшением качества золоулавливания.

Динамика выхода золошлаковых отходов, тонн в год



ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

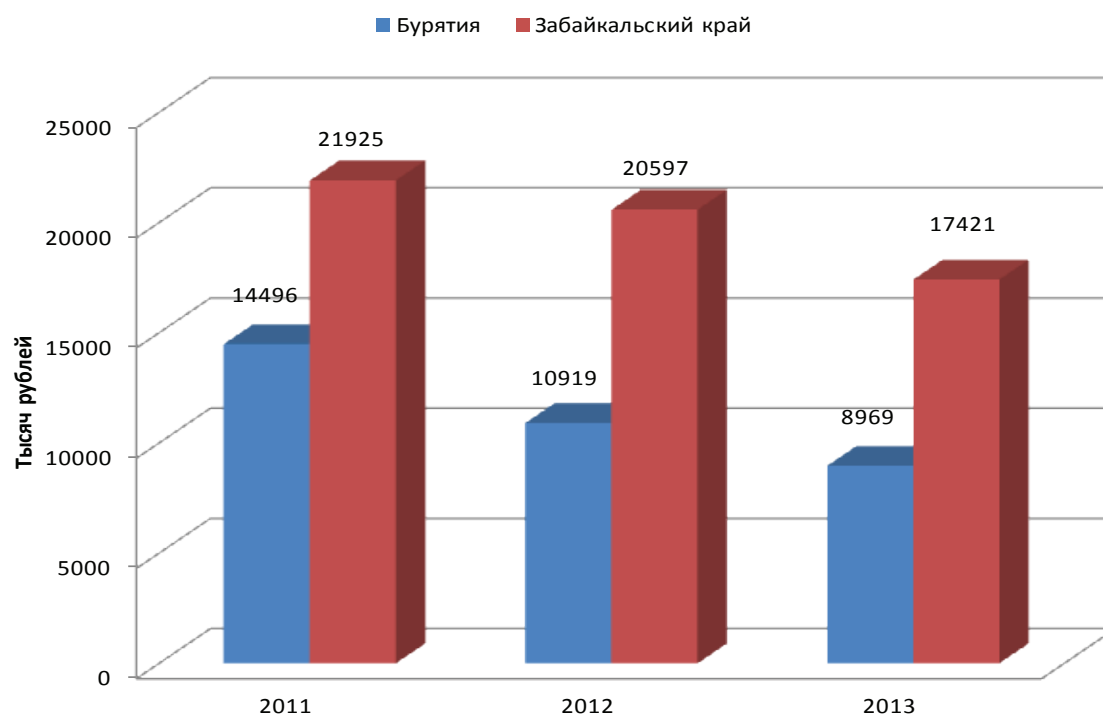
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду по обоим субъектам в 2013-м году значительно снизились, несмотря на инфляционное повышение ставок платы в соответствии с ФЗ «О бюджете» на 7%. Это объясняется внедрением системы сокращения компенсационных платежей и установкой нового золоулавливающего оборудования на УУТЭЦ-1.

В рамках системы сокращения была проведена работа по определению и согласованию с контролирующими органами параметров расчета количества удельного

и валового воздействия на окружающую среду по каждому объекту и доступных понижающих коэффициентов и ставок, применяемых при расчете платы.

При этом, текущие затраты на замену, ремонт и модернизацию оборудования объектов, используемых для охраны окружающей среды при производстве тепло- и электроэнергии составили 54 млн. 042 тыс. руб. по всем филиалам. Часть этих средств предполагается вернуть в счет платежей за негативное воздействие за следующие три года.

Динамика экологических платежей, тысяч рублей



ПРОВЕРКИ ОРГАНОВ ГОСКОНТРОЛЯ

В 2013 года на предприятиях ОАО «ТГК - 14» плановых проверок соблюдения природоохранного законодательства не было. При этом, внеплановых проверок по жалобам и инициативе различных контролирующих органов в области экологии было проведено 27. Из них 14 проверок было проведено органами санитарного контроля, 11 проверок Росприроднадзорами по Республике Бурятия и 2 проверки представителями по надзору за рыбными запасами и водными ресур-

сами. По инициативе природоохранной прокуратуры из них было проведено 5 проверок.

По результатам проверок было выявлено 36 нарушений природоохранного законодательства, было предъявлено 8 штрафов от 5 до 130 тыс. руб., все штрафные санкции успешно оспорены в суде, кроме штрафа в размере 5 тыс. руб. по филиалу «ЧЭК». По результатам проверок были выданы предписания со сроком исполнения до 2015 года.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ**Полное фирменное наименование общества:**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14»

Место нахождения: Российская Федерация, 672090 г. Чита ул. Профсоюзная, д. 23.

Почтовый адрес: Россия, 672090 г. Чита ул. Профсоюзная, д. 23.

Телефон: 8 (3022) 38-45-59;

Факс: 8 (3022) 38-45-14.

Адрес Общества в сети Интернет: <http://www.tgk-14.com>

E-mail: office@chita.tgk-14.com

Генеральный директор: Александр Сергеевич Кулаков

Сведения о государственной регистрации:

Дата государственной регистрации: 07.12.2004г.

Основной государственный регистрационный номер: 1047550031242

Орган, осуществивший государственную регистрацию: ИМНС РФ по Ингодинскому административному району г. Читы Читинской области

Банковские реквизиты:

ИНН 7534018889 р/с 40702810774000104195 в Отделение № 8600 Сбербанка России г.Чита к/с 30101810500000000637, БИК 047601637.

Службы по работе с акционерами и инвесторами:**Отдел корпоративных отношений**

Начальник отдела: Ходаков Александр Николаевич

Телефон: 8 (3022) 38-45-38

Корпоративный секретарь: Чернышев Максим Владимирович

Телефон: 8 (495) 933-21-84 (доб. 124)

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Место нахождения: **127047, г. Москва, Бутырский вал, д.10.**

ИНН: **7005051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-60-00;**

Факс: **(495) 967-60-01**

Адрес электронной почты: reception@bdo.ru

Полис страхования профессиональной ответственности аудиторов № 433-045902/09

Зарегистрированы в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве "Аудиторская палата России", за основным регистрационным номером в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Ведение реестра именных ценных бумаг ОАО «ТГК-14» осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Место нахождения: **107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, кор.13**

Почтовый адрес: **107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9**

Тел.: **(495) 771-7335, факс: (495) 771-7334**

Адрес электронной почты Регистратора: rost@rrost.ru.

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00264**

Дата выдачи: **03.12.2002**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Генеральный директор ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» **Жизненко Олег Михайлович**

ПРИЛОЖЕНИЯ



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (сокращенное наименование – ОАО «ТГК-14»).

Зарегистрировано инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по Ингодинскому административному району г. Читы 7 декабря 2004 года, свидетельство о регистрации № 1047550031242.

672020, г. Чита, ул. Профсоюзная, д. 23.

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 № 14»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» (в дальнейшем – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 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 с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

У нас не было возможности получить достаточные аудиторские доказательства в отношении полноты информации о связанных сторонах, раскрытой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.



Аудиторское заключение

По состоянию на 31 декабря 2013 года в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» и строки 1520 «Кредиторская задолженность» отражены суммы 1 988 005 тыс. рублей и 810 606 тыс. рублей соответственно, возникшие в рамках договорных отношений с ООО «Балтпром». Общество не произвело зачет авансов выданных и кредиторской задолженности по расчетам по договору с данным контрагентом, в результате чего на 31 декабря 2013 года остатки по строкам бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1520 «Кредиторская задолженность» завышены на 810 606 тыс. рублей. Основания для зачета изложены в параграфе 21 «События после отчетной даты» раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество также не начислило резерв под невозмещаемую сумму аванса, выданного ООО «Балтпром», в результате чего строка бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» на 31 декабря 2013 года была завышена, а строка 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2013 года занижена на сумму 832 898 тыс. рублей.

Мнение

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в параграфе 20 раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах: по состоянию на 31 декабря 2013 г. величина чистых текущих обязательств Общества составила 2 940 721 тыс. рублей. В связи с этим, а также с учетом общего финансово-хозяйственного состояния Общества, существует сомнение в возможности Общества продолжать деятельность и исполнять свои обязательства в течение, как минимум, 12 месяцев, следующих за отчетным периодом.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в параграфе 21 «События после отчетной даты» раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах: данная бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год была перевыпущена в 2014 году по решению руководства Общества в связи с необходимостью внесения отдельных дополнений в Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год. Соответственно, мы перевыпускаем аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2013 г.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
31 марта 2014 г.



А. Б. Фомин

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.**

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 14"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) г. Чита ул. Профсоюзная, 23

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	74421763
ИНН	7534018889
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКФС/ОКФС	1 22 47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	1 682	1 682	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	3 812
3.1	Основные средства	1150	7 803 664	7 426 610	6 792 470
3.3	Финансовые вложения	1170	51 420	52 327	50 789
3.10	Отложенные налоговые активы	1180	356 256	473 972	181 218
3.2	Прочие внеоборотные активы	1190	2 010 208	1 477 861	1 670 630
	Итого по разделу I	1100	10 223 230	9 432 452	8 698 919
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	979 362	789 861	998 352
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	67 688	28 980	47 613
3.5	Дебиторская задолженность	1230	1 252 938	1 102 592	1 249 487
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	207 311	249 762	93 930
	Прочие оборотные активы	1260	80 789	54 000	44 694
	Итого по разделу II	1200	2 588 088	2 225 195	2 434 076
	БАЛАНС	1600	12 811 318	11 657 647	11 132 995

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал	1310	1 357 946	1 357 946	1 357 946
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 217 015	1 225 805	1 226 891
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 731 271	3 731 271	3 731 271
3.7	Резервный капитал	1360	22 257	22 257	22 257
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(633 813)	(1 009 868)	621 535
	Итого по разделу III	1300	5 694 676	5 327 411	6 959 900
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	1 100 000	1 000 000	-
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	101 435	64 176	59 429
3.18	Оценочные обязательства	1430	386 398	336 946	284 346
	Итого по разделу IV	1400	1 587 833	1 401 122	343 775
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	2 600 000	2 350 000	1 800 000
3.9	Кредиторская задолженность	1520	2 611 786	2 057 776	1 452 369
	Доходы будущих периодов	1530	1 388	1 410	1 433
3.18	Оценочные обязательства	1540	289 683	434 675	428 947
	Прочие обязательства	1550	25 952	85 253	146 571
	Итого по разделу V	1500	5 528 809	4 929 114	3 829 320
	БАЛАНС	1700	12 811 318	11 657 647	11 132 995



Видео-генеральный директор

27 февраля 2014 г.

Кулаков А. С.

Главный бухгалтер

Анисина О. Р.

Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания № 14"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	74421763
ИНН	75340188889
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКПФ/ОКФС	1 22 47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
3.11	Выручка	2110	10 730 461	8 566 984
3.12	Себестоимость продаж	2120	(10 080 960)	(9 612 948)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	649 501	(1 045 964)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	649 501	(1 045 964)
	Проценты к получению	2320	1 989	419
3.8	Проценты к уплате	2330	(369 145)	(265 921)
3.14	Прочие доходы	2340	796 671	342 022
3.14	Прочие расходы	2350	(538 693)	(997 012)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	540 323	(1 966 456)
3.10	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(15 205)	105 284
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(37 259)	(4 747)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(55 645)	292 754
	Прочее	2460	(80 154)	45 960
	Чистая прибыль (убыток)	2400	367 265	(1 632 489)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	367 265	(1 632 489)
3.15	Базовая прибыль (убыток) на акцию, рублей	2900	0,0003	(0,0012)



И.И. Кулаков
Генеральный директор Кулаков А. С.

Главный бухгалтер О. Р. Динкина

**Заключение
ревизионной комиссии по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная
генерирующая компания № 14» за 2013 год**

«18» февраля 2014 года

г. Чита

I. Вводная часть.

В соответствии с п.3 ст. 85 Федерального закона «Об акционерных обществах», планом работы ревизионной комиссии, утверждённым решением ревизионной комиссии Общества (протокол от 23.12.2013 № 1) ревизионной комиссией в составе председателя Акулова В.В., членов комиссии: Бондаренко В.В., Фирсовой Е.И., Давыдова С.В., Логиновой В.Ю. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» за 2013 год. Проверка проведена в период с 20 января по 18 февраля 2014 года.

Общие сведения об ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»:

Юридический адрес ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: 672090: г. Чита, ул. Профсоюзная, дом № 23;

Почтовый адрес ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: 672090, г. Чита, ул. Профсоюзная, дом № 23;

Фактическое местонахождение ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: г. Чита, ул. Профсоюзная, дом № 23.

Должностные лица, ответственные за ведение финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14»:

- генеральный директор ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» с 03.09.2008 по 21.02.2013 Васильчук С.И.;

- вр.и.о.генерального директора ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» с 22.02.2013 по настоящее время Кулаков А.С.;

- главный бухгалтер ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» Анисина О.Р. с 01.02.2005 по настоящее время.

Проверка данных бухгалтерского учёта, финансово-хозяйственной документации, бухгалтерской и налоговой отчётности Общества проводилась выборочным методом.

II. Аналитическая часть.

В ходе выборочной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК № 14» (далее – Общество) за 2013 год был проведён анализ:

- анализ финансово-экономических показателей деятельности Общества;

- анализ финансового состояния Общества по методике оценки

финансового состояния Общества для определения рейтинга кредитоспособности.

Анализ финансово-экономических показателей Общества проведён в соответствии с методикой расчета контрольных показателей эффективности деятельности дочерних обществ ОАО «РЖД», утверждённой распоряжением ОАО «РЖД» от 29.08.2008 № 1830р.

За 2013 год существенное изменение в активе баланса за отчетный период произошло в составе:

- основных средств (увеличились на 5,08 % по сравнению с началом отчётного периода или на 377,1 млн. руб.);
- отложенных налоговых активов (снизились на 24,84 % по сравнению с началом отчётного периода или на 117,7 млн. руб.);
- прочих внеоборотных активов (увеличились на 36,02 % по сравнению с началом отчётного периода или на 532,3 млн. руб.);
- краткосрочной дебиторской задолженности (увеличилась на 15,24 % по сравнению с началом отчётного периода или на 160,8 млн. руб.);
- запасов (увеличились на 23,99 % по сравнению с началом отчётного периода или на 189,5 млн. руб.).

По состоянию на 31.12.2013 основные средства составляют 60,91 % от валюты баланса.

В пассиве баланса за отчётный период существенные изменения произошли в составе:

- нераспределённой прибыли (непокрытого убытка) - непокрытый убыток составил 633,8 млн. руб. с учетом полученной за 2013 год прибыли в размере 376,1 млн. руб.;
- долгосрочных заёмных средств – произошло их увеличение на 10,0 % или на 100 млн. руб.;
- краткосрочных заёмных средств, которые увеличились на 10,64 % или на 250 млн. руб.;
- кредиторской задолженности, рост которой составил на 26,92 % или на 554,0 млн. рублей.

Чистая прибыль Общества за отчётный период составила 367 265 тыс. руб. Рост прибыли сопровождался увеличением выручки в отчётном периоде на 2,163 млрд. руб. при росте себестоимости продаж на 468 млн. руб. Выручка выросла на 25,25 %, а себестоимость выросла на 4,87 %.

Чистые активы общества на 31.12.2013 увеличились на 6,89 % или на 367 243 тыс. руб. по сравнению с началом отчётного периода и составили 5 696 064 тыс. руб. Чистые активы Общества больше величины уставного капитала на 4 338 118 тыс. руб.

Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и амортизации (ЕБИТДА) за отчётный период составила 1 360 200 тыс. руб. ЕБИТДА увеличилась по сравнению с аналогичным периодом 2012 года на 2 669 434 тыс. руб.

Расходы Общества на 31.12.2013 составили 10 988 798 тыс. руб. Увеличение расходов составило 1,04 % (112 917 тыс. руб.) по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.

ROIC – рентабельность инвестированного капитала на 31.12.2013 составила 1,22 %. Рентабельность инвестированного капитала является основным относительным показателем эффективности операционной деятельности Общества и показателем создания стоимости.

ROE – рентабельность собственного капитала на 31.12.2013 составила 6,66 %. Рентабельность собственного капитала рассчитывается, как отношение чистой прибыли после уплаты налогов к среднему значению собственного капитала и характеризует использование собственных источников финансирования ДЗО.

ROA – рентабельность активов на 31.12.2013 составила 3,00 %. Показатель отражает общую доходность, отнесенную к активам Общества, а также характеризует способность руководства Общества эффективно использовать его активы для получения прибыли (рассчитывается как отношение чистой прибыли к средним активам).

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на 31.12.2013 составила 10 730 461 тыс. руб. На 31.12.2012 она составляла 8 566 984 тыс. руб. Рост выручки по сравнению с аналогичным периодом 2012 года составляет 25,25 % (на 2,163 млрд. руб.).

Минимальная рентабельность продаж (отражает доход компании на каждый заработанный рубль) по состоянию на 31.12.2013 составила 6,05 %.

Управленческие и коммерческие расходы в отчетности Общества не выделены.

Соотношение собственных и заёмных средств на 31.12.2013 составило 1,54, показав незначительное падение за 2013 год (с показателя 1,59 на конец 2012 года).

Финансовый результат (убыток) от прочих доходов и расходов (с учетом процентов) на конец отчетного периода составил (-109 178) тыс. руб.

Анализ оценки финансового состояния Общества проведён в соответствии с методикой оценки финансового состояния общества для определения рейтинга кредитоспособности, утверждённой распоряжением ОАО «РЖД» от 14.12.2005 № 2102р. Для расчета показателей использовались данные бухгалтерской отчетности на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К1) по состоянию на 31.12.2013 составил 0,0375. Исходя из этого, следует, что 3,75 % краткосрочных долговых обязательств Общества могут быть немедленно покрыты за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, то есть, абсолютно ликвидных активов. В данном случае за счёт денежных средств, составляющих 100 % абсолютно ликвидных активов Общества. За год коэффициент снизился на 0,013.

Коэффициент срочной ликвидности (К2) по состоянию на 31.12.2013 составил 0,258. Коэффициент показывает, что 25,8 % краткосрочных обязательств могут быть покрыты за счет наиболее ликвидной части оборотных средств – денежных средств, краткосрочной дебиторской задолженности и краткосрочных финансовых вложений. В данном случае, за счёт краткосрочной дебиторской задолженности, составляющей 85,44 % и денежных средств, составляющих 14,56 % наиболее ликвидной части оборотных средств.

За год коэффициент снизился на 0,007.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) на 31.12.2013 составил 0,462. Коэффициент показывает, что 46,2% краткосрочной задолженности может покрыть организацией за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов.

За год коэффициент вырос на 0,02.

Коэффициент финансовой независимости (К4) составил 0,4445. Таким образом, активы Общества на 44,45 % профинансированы собственным капиталом. За год коэффициент сократился на 0,0125.

Коэффициент характеризует зависимость Общества от внешних займов. Чем выше значение коэффициента, тем меньше займов у Общества, тем ниже риск неплатежеспособности и возникновения денежного дефицита у Общества.

Рентабельность продаж (К5) на 31.12.2013 составила (6,05) %, увеличившись на 18,3 %, выйдя из области отрицательных значений.

Рентабельность собственного капитала (К6) показывает эффективность использования капитала, инвестированного учредителями (участниками) Общества. На 31.12.2013 она составляет (6,66) %.

Рентабельность активов (К7) на 31.12.2013 составляет (3,00) %.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10) по состоянию на 31.12.2013 соотношение составляет 0,4797, что говорит о дисбалансе обязательств и является негативным фактором. За год этот дисбаланс увеличился (на конец 2012 года соотношение составляло 0,5358).

Соотношение оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности (К11) на конец отчетного периода составляет 2,11, что является отрицательным фактором, так как оборачиваемость кредиторской задолженности более чем в 2 раза ниже оборачиваемости дебиторской задолженности (положительным фактором считается, когда оборачиваемость кредиторской задолженности немного ниже оборачиваемости дебиторской задолженности, то есть коэффициент составляет чуть более 1).

Соотношение роста прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизации (ЕБИТДА) к росту выручки (К12) по состоянию на 31.12.2013 составляет (-0,83), что показывает финансовый результат организации, исключая влияние структуры капитала (процентов, уплаченных по кредитам), налогов и начисленной амортизации. За анализируемый период соотношение улучшилось, что связано с выходом показателя ЕБИТДА из области отрицательных значений в 2013 году в

сравнении со значением показателя в 2012 году, что обосновывается увеличением прибыли до налогообложения на 2,507 млрд.рублей.

Произведённый расчёт рейтинга кредитоспособности показал, что финансовое состояние Общества является критическим.

III. Итоговая часть.

Настоящей проверкой установлены отдельные отступления от норм действующего законодательства Российской Федерации по ведению Обществом финансово-хозяйственной деятельности, в части проведения конкурентных процедур закупок, приёмки у подрядных организаций выполненных работ, осуществления хозяйственных операций по учёту основных средств, материально-производственных запасов, формирования расходов по основной деятельности, по отражению в учёте расчётов с контрагентами, в том числе по штрафным санкциям и пени, и др.

На основании проведённой проверки Ревизионной комиссией существенных отклонений, которые могли бы повлиять на достоверность годовой отчётности Общества, не установлено.

Председатель ревизионной комиссии

18.02.2014г
(дата)

В.В. Акулов


(Подпись)

Должностные лица Общества

(дата)

А.А. Лизунов


(Подпись)

(дата)

О.Р. Анисина


(Подпись)

Один экземпляр заключения получен

(дата)

А.А. Лизунов

(Подпись)

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

(в соответствии с рекомендациями Распоряжения ФКЦБ России от 30.04.2003 № 03 849/р)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечания
1	2		3
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	п.11.5 ст. 11 Устава
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров предоставляется по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	пп. 3.1. ст.3 Положения об информационной политике
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Ст. 13, 14 Устава не предусматривают предоставления выписки из реестра акционеров
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Уставом и Положением об ОСА не предусмотрено
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Уставом и Положением об ОСА не предусмотрено

7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п.5.1. Положения об ОСА
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	пп. 22 п. 15.1 ст. 15 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Утверждено положение об управлении нефинансовыми рисками. (Протокол № 23 от 28.04.2006г.)
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	пп. 12 п. 15.1 ст. 15 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Уставом право избрания ГД и членов Правления предоставлено СД, соответственно указанные требования к ГД и членам Правления определяет СД п. 22.3 ст. 22 и п. 23.4 ст. 23 Устава
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	пп. 14 п. 15.1 ст. 15 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Общее количество членов Совета директоров - 11 чел, 9 являются независимыми директорами

15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п. 10.8 ст. 10 Устава
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается частично	п.8.2., 8.3. Положения об инсайдерской информации
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Ст. 7 Положения об СД
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества	Соблюдается частично	пп. 24 п. 15.1 ст. 15 Устава

24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается частично	п. 3.2 ст. 3 Положения об СД
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05))
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Комитет по аудиту создан (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05))
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Жуков Н.И., Ерошин Ю.А., Астахов А.О. являются независимыми и неисполнительными директорами
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председатель комитета Жуков Н.И.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	п.3.1 Положения о СД, п.7.2 Положения об инсайдерской информации
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается частично	Комитет по кадрам и вознаграждениям создан (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05)). Комитет не определяет критерии подбора кандидатов в члены Совета директоров, однако вырабатывает политику Общества в области вознаграждения
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	

32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается частично	Комитет по бюджету и финансам обеспечивает контроль за эффективностью работы системы управления рисками (решение о создании комитета принято СД 16.09.05 (Протокол № 6 от 19.09.05))
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждены Положения по комитетам
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Ст. 21, 22 Устава
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	пп. 26 п.15.1 ст. 15 Устава
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается частично	пп. 21.11-21.12 ст. 21 Устава
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Деятельность секретаря регламентирована ст. 19 Устава
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	п. 4.2. Положения о СД

51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	пп. 55 п. 15.1 ст. 15 Устава
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается частично	Привлечение независимого оценщика производится в соответствии с ФЗ «Об АО» и Уставом
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается частично	Привлечение независимого оценщика производится в соответствии с ФЗ «Об АО» и Уставом
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями ФСФР

60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	ст. 5,7 Положения об информационной политике
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://tgk-14.com
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	пп. 5.2.8. ст. 5 Положения об информационной политике
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается частично	Обществом раскрывается информация, способная повлиять на результаты деятельности Общества
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества (утверждено СД, Протокол № 173 от 13.12.2013г.)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Создана контрольно-ревизионная служба
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества	Не соблюдается	

68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено Советом директоров (протокол № 49 от 28.04.2007г.)

77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается частично	Положением о дивидендной политике предусмотрена минимальная доля в размере 50 % от чистой прибыли Общества, направляемой на выплату дивидендов
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	

ГЛОССАРИЙ

АББРЕВИАТУРЫ	
АО	Акции обыкновенные
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОЗП	Осенне-зимний период
ОРЭЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
РДУ	Региональные диспетчерские управления
РС ОРЭЭ	Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии (мощности)
РЭК	Региональные энергетические комиссии
СО-ЦДУ ЕЭС России	Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ССТ ОРЭЭ	Сектор свободной торговли оптового рынка электрической энергии (мощности)
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
МСФО	Международный стандарт финансовой отчетности
ЗАО ФБ «ММВБ»	Закрытое акционерное общество Фондовая биржа «Московская межбанковская валютная биржа»
ОАО ФБ «РТС»	Открытое акционерное общество Фоновая биржа «Российская торговая система»
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	
Гкал Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
кВтч Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
КВт Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт Мегаватт	единица измерения электрической мощности
ТЕРМИНЫ	
Абонентная плата	Размер платы за услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России

Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	Генерирующие компании, формируемые на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 №526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 25.10.2004 № 367-р)
Единая энергетическая система России (ЕЭС России)	Совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
Завершение реорганизации	Общество считается реорганизованным, за исключением случаев реорганизации в форме присоединения, с момента государственной регистрации вновь возникших юридических лиц. При реорганизации общества в форме присоединения к нему другого общества первое из них считается реорганизованным с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного общества
Оптовый рынок электрической энергии (мощности)	Сфера обращения особого товара - электрической энергии (мощности) - в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации
Потребительский (розничный) рынок тепловой энергии (мощности)	Сфера обращения тепловой энергии (мощности) с участием энергоснабжающих организаций и потребителей
Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии	Часть оптового рынка, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии и мощности по тарифам, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий в порядке, установленном Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»

Ремонтно-сервисная компания в электроэнергетике	Организация, основным видом деятельности которой является научно-проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление
Сектор свободной торговли	Сектор, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам
Территориальные генерирующие компании (ТГК)	Открытые акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК
Целевая структура электроэнергетики	Субъектная структура электроэнергетической отрасли по завершении основных преобразований (создание всех компаний и их обособление от ОАО РАО «ЕЭС России», включая обеспечение прямого участия акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» в обособленных компаниях, увеличение доли участия государства в капиталах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» в соответствии с требованиями законодательства РФ, снижение доли участия государства в уставном капитале генерирующих компаний (кроме гидрогенерирующих и атомных электростанций) и обеспечение независимости большинства генерирующих компаний друг от друга)