



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №14»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПАО «ТГК-14»



2015

Предварительно утвержден
Советом директоров ПАО «ТГК-14»
25.04.2016г.
Протокол №198 от 28.04.2016г.

«Утвержден»
Решением годового общего собрания
акционеров ПАО «ТГК-14»
Протокол № ____от ____2016 года

**Годовой отчет
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая
компания №14»
по результатам работы за 2015 год**

Генеральный директор
ПАО «ТГК-14»

_____/В.Ч. Мясник/

Главный бухгалтер
ПАО «ТГК-14»

_____/М.В. Яковлев/

СОДЕРЖАНИЕ

ПАО «ТГК-14» В ЦИФРАХ	4
ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2015 ГОДА	5
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	18
РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	19
1.1. Общая информация	20
1.2. Географическое положение	21
1.3. Краткая история	22
РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ	23
2.1. Миссия и стратегические цели	24
2.2. Конкурентная среда	24
2.3. Управление рисками	27
РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	31
3.1. Работа органов управления и контроля	32
3.2. Уставный капитал	56
3.3. Структура акционерного капитала	56
3.4. Акции Общества на фондовом рынке	56
РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО	58
4.1. Основные производственные показатели	59
4.2. Сбытовая деятельность (электроэнергия и мощность)	61
РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	67
5.1. Отчет по закупочной деятельности	68
РАЗДЕЛ 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	73
6.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности	74
6.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс	76
6.3. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	77
6.4. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества	79
6.5. Распределение прибыли и дивидендная политика	82
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ	83
7.1. Инвестиции Общества, в том числе инвестиции, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение	85
7.2. Источники выполнения инвестиционных программ	101
7.3. Инвестиционные планы на 2015 год и более долгосрочные планы	102
РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	104
8.1. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	105
8.2. Охрана окружающей среды	113
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	116
ПРИЛОЖЕНИЯ	117
ГЛОССАРИЙ	159

ПАО «ТГК-14» - в цифрах

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	
Установленная электрическая мощность, МВт	649,57
Производство электроэнергии, тыс. кВт/ч	2 696 402
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3 121,75
Производство теплоэнергии, тыс. Гкал.	6 466 594
Среднесписочная численность сотрудников	5 630
Финансовые показатели	
Выручка Общества от продажи продукции, тыс. руб.	11 591 459
Прибыль (убыток) Общества от продажи продукции, тыс. руб.	671 309
Прибыль (убыток) Общества до налогообложения, тыс. руб.	18 942
Чистая прибыль (убыток) Общества, тыс. руб.	10 563
Прибыль на одну акцию, руб.	0,000008
Чистые активы на одну акцию, руб.	0,004379
Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	6 047 639
Долгосрочные обязательства, тыс. руб.	622 217
Объем капитальных вложений, тыс. руб.	622 201
Дивиденды на одну акцию (за 2015год), руб.	0

Важнейшие события 2015 года

Январь

Начаты подготовительные работы по реализации инвестиционного проекта «Строительство теплотрассы в районе стадиона СибВ0 в г. Чита». Проектом предусматривается строительство тепловой сети в районе стадиона «СибВ0» для закрытия котельных 41-й квартал «СибВ0» и 61 военного городка с переключением потребителей на централизованное теплоснабжение, а также обеспечения подключения новых потребителей тепловой энергии в строящихся домах в данном районе г. Читы от теплотрассы «ТЭЦ-1-Город». Стоимость проекта по предварительной оценке в текущих ценах составляет 188 миллионов рублей. Финансирование планируется за счет долевого участия муниципального и федерального бюджетов и амортизации.

Указом Президента Российской Федерации В.В. Путина №25 от 20 января 2015 года заместителю начальника электрического цеха по эксплуатации Читинской ТЭЦ-1 «Читинская генерация» филиала «ТГК-14» Виктору Долматову присвоено звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

Приказом министра энергетики Российской Федерации А.В. Новака №5п от 26 января 2015 года рабочая по стирке и ремонту спецодежды административно-хозяйственного отдела Улан-Удэнской ТЭЦ-1 «Генерация Бурятии» филиала «ТГК-14» Людмила Пичаева удостоена Благодарности Министерства энергетики Российской Федерации.

В России появился новый способ борьбы с неплательщиками за коммунальные услуги. С 1 марта 2015 года вступают в законную силу изменения Федерального закона № 218-ФЗ от 30.12.2004 г. «О кредитных историях», касаемые отношений организаций коммунального комплекса и бюро кредитных историй. «ТГК-14» и другие ресурсоснабжающие организации имеют право передавать в указанное бюро информацию о должниках, в отношении которых вступили в силу и не исполнены в течение 10 дней судебные решения о взыскании задолженностей. Информация о долгах за тепло и горячую воду станет основанием для отказа физическому или юридическому лицу в получении значимого для него кредита.

Годом охраны труда и техники безопасности объявлен в «ТГК-14» 2015 год. Сделано это с целью повышения уровня безопасности на производстве, решения инновационных задач в управлении безопасностью и здоровьем персонала филиалов, предотвращения травматизма.



Февраль

В «ТГК-14» подвели итоги работы в 2014 году. Компания увеличила выработку электроэнергии: ТЭЦ компании «ТГК-14» за 2014 год выработали 2504 тысяч кВтч электроэнергии, таким образом увеличив показатель на 7% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

Теплоэнергетики «ТГК-14» подвели промежуточные итоги исполнения федерального закона № 261 от 23.11.2009 «Об энергосбережении». Согласно этому документу, если до июля 2012 коллективные приборы учета жильцы не установили самостоятельно, то за дело должны были взяться компании, которые и поставляют в дома свет, воду и тепло. Специалисты «ТГК-14» совместно с управляющими компаниями провели обследование всех жилых домов Читы и Улан-Удэ, и определили порядка 200 объектов в каждом городе, где приборы учета должны быть установлены в первую очередь. Согласно закону, все жильцы должны оплатить «ТГК-14» эти услуги по установке приборов учета.

С целью профориентации будущих выпускников школ в поселках Приаргунск и Шерловая Гора прошли встречи работников «ТГК-14» и представителя энергетического факультета Забайкальского государственного университета с родителями и учениками Приаргунской СОШ и Шерловогорской СОШ №42, где образованы «Энергоклассы». В течение февраля-марта 2015 года подобные родительские собрания прошли в школах городов Улан-Удэ, Чита и в посёлке Каменск.

Руководители крупнейших энергопредприятий Забайкальского края под руководством первого заместителя председателя Правительства Алексея Шеметова подвели итоги работы электроэнергетической отрасли в 2014 году и обозначили задачи на 2015 год. По окончании совещания Алексей Шеметов вручил благодарственные письма члена Совета Федерации Федерального собрания РФ Степана Жирякова.

Представители работодателя и профсоюзов - Совета представителей первичных профсоюзных организаций провели коллективные переговоры. Заседание комиссии состоялось по инициативе руководства «ТГК-14» с целью обсуждения предложений для внесения изменений в действующий Коллективный договор. С 1 по 28 февраля на предприятиях компании «ТГК-14» прошла акция – «Месяц дорожной безопасности».

Март

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 прошли внеплановые командно-штабные учения Управления ГО ЧС Улан-Удэ с Железнодорожным районом города, направленные на отработку действий при ликвидации чрезвычайных ситуаций. Задачи, поставленные на командно-штабном учении, выполнены в полном объеме. По итогам проведенных мероприятий получена оценка - «готовы к выполнению задач».

Начаты работы по строительству скважины на водозаборе в поселке Энергетиков г. Читы. Проектом предусматривается строительство дополнительной скважины взамен аварийной на водозаборе поселка. В 2014г. выполнены инженерно-геологические изыскания и начата разработка проекта. В рамках реализации инвестиционного проекта необходимо выполнить бурение скважины и установить необходимое оборудование.

Команда «ТГК-14» заняла первое место в чемпионате по настольному теннису среди производственных коллективов города Улан-Удэ в зачет XVI Спартакиады, посвященной 70-летию Победы в Великой Отечественной войне.

27 марта полномочный представитель президента России в Сибирском Федеральном округе Николай Рогожкин провел в городе Чите заседание Координационного совета при полпреде по социально-экономическому развитию Байкальского региона. В заседании приняли участие руководители «ТГК-14». В ходе работы были рассмотрены предложения правительства Забайкальского края по созданию в регионе территорий опережающего развития, реализации инвестпроектов, связанных с освоением Юго-Востока Забайкалья.

Апрель

«ТГК-14» начала подготовку к летним ремонтным работам. На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 прошло выездное совещание Комитета городского хозяйства и строительства Улан-Удэнского городского Совета депутатов. Было запланировано направить на ремонтные работы около 400 миллионов рублей. На ТЭЦ-1 был запланирован капитальный ремонт котле №1, текущие ремонты на котлоагрегатах №2, 5, 6, 7, 8 и 9. На ТЭЦ-2 – текущий ремонт всех четырех котлов. На ремонт тепловых сетей и котельных в 2015 году было запланировано более 198 миллионов рублей. Предусмотрен капитальный ремонт тепломагистралей и тепловых сетей от котельных п. Заречный, Дивизионный, Стеклозавод, Загорск, котельной ЗАО «Улан-УдэСтальмост». Общая протяженность ремонтируемых участков теплосетей – 8,3 км. На котельных были запланированы ремонты основного и вспомогательного оборудования.

Завершены работы по строительству скважины на водозаборе в поселке Энергетиков г. Читы. Благодаря реализации инвестиционного проекта стоимостью более 5 миллионов рублей построена дополнительная скважина взамен аварийной.

4 апреля состоялись открытие и первые игры I Межрегионального Турнира по мини-футболу на кубок «ТГК-14», посвященного 70-летию Победы. 8 команд из Читы и 6 команд из Бурятии – боролись за право выхода в межрегиональный финал. 11 апреля в Чите состоялись игры плей-офф. В финальной серии игр встретились команды, показавшие лучший результат по итогам отборочных игр внутри регионов. Кубок победителя достался команде Топливо-транспортного цеха Читинской ТЭЦ-1.

С помощью программного продукта «1С:УПП» автоматизирован бухгалтерский и налоговый учет, а также создана единая информационная среда между разрозненными подразделениями «ТГК-14». В «ТГК-14» создано единое информационное пространство с едиными стандартами и методиками работы пользователей. Следующий этап – интеграция внедренного решения с двумя биллинговыми системами в городах Улан-Удэ и Чита, внедрение блоков бюджетирования, материально-технического обеспечения и управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования.

18 апреля в п. Ясногорск Забайкальского края состоялся традиционный Турнир по настольному теннису памяти В.И. Худякова. В командном первенстве спортсмены «ТГК-14» заняли третье место, уступив командам п.

Могойтуй и п.Агинское, занявшим первое и второе места соответственно.

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак провел Всероссийское совещание «Об итогах прохождения осенне-зимнего периода 2014/15 годов субъектами электроэнергетики». В мероприятии приняли участие представители федеральных органов исполнительной власти, а также руководители крупнейших генерирующих и электросетевых компаний, в том числе «ТГК-14».

Май

В Чите согласно графику, утвержденному администрацией города, специалисты филиала «Читинский энергетический комплекс» «ТГК-14» приступили к ремонтным работам, замене и реконструкции тепловых сетей, ремонту зданий и сооружений центральных тепловых пунктов (ЦТП) и повысительно-насосных станций (ПНС), а также муниципальных котельных. С 15 мая по 15 сентября прошли ремонты на следующих котельных: Каларской, Луговой, Шилова, Школе 7, ЧИПР, Рудник Кадала. С 18 мая по 4 июня ремонтные работы прошли на котельной по ул. Гайдара.

Специалисты филиала «ТГК-14» «Улан-Удэнский энергетический комплекс» приступили к гидравлическим испытаниям тепловых сетей столицы Бурятии. Проверка на прочность и плотность теплосетей от Улан-Удэнских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и котельных помогла выявить ветхие и изношенные участки теплосетей. На время проведения технологических работ горячее водоснабжение горожан и организаций было ограничено.

Команда «ТГК-14» стала абсолютным победителем 64 - ой легкоатлетической эстафеты на призы главы города Читы и редакции газеты «Забайкальской рабочий» среди трудовых коллективов, которая традиционно прошла 1 мая.

Накануне Дня Победы в поселке Безречная Забайкальского края установлена «Стела памяти». По обращению главного федерального инспектора по Забайкальскому краю Николая Гантимунова руководство «ТГК-14» выступило с инициативой установить Стелу в память о бойцах, умерших от ран в эвакогоспиталях станции Безречная. Специалисты «ТГК-14» сами разработали эскизный проект стелы в виде знамени и собственными силами изготовили конструкцию. А в селе Матусово БалеЙского района Забайкальского края отреставрировали мемориальный комплекс. Памятные таблички с именами павших фронтовиков Матусово за сорок лет пришли в негодность, к руководству «ТГК-14» обратились жители села с просьбой помочь изготовить новые.

Специалисты «ТГК-14» накануне 9-го мая установили приборы учета в квартирах фронтовиков. Акция является исключительно-полезной для ветеранов: помимо экономии на установке приборов учета, ветераны, оплачивающие потребление воды по показаниям счетчика, снижают свои расходы на оплату холодной и горячей воды примерно на четверть.

Представители энергокомпании вручили подарки и материальную помощь ветеранам Великой Отечественной войны и труженикам тыла, которые в тяжелое послевоенное время работали в энергетической системе Читинской области и Республики Бурятия. В Улан-Удэ, кроме традиционных подарков, ветераны получили памятные медали к 70-летию Победы из рук энергетиков. В преддверии Дня Победы на территории Улан-Удэнской

ТЭЦ-1 состоялось чествование ветеранов и тружеников тыла Великой Отечественной войны. У обелиска энергетикам, павшим в боях за Родину, состоялся торжественный митинг-реквием.

Накануне Дня Победы специалисты филиала «Читинский Теплоэнергосбыт» «ТГК-14» в рамках акции «Спасибо за Победу» поздравили ветеранов и участников Великой Отечественной Войны в Чите, а также посёлках Приаргунск и Шерловая Гора. Представители энергокомпании навестили каждого на дому, вручая поздравительные открытки за подписью генерального директора «ТГК-14». Помимо традиционных гвоздик и наборов добросовестного плательщика, фронтовикам были вручены сертификаты на оплату тепловой энергии.

Сотрудники «ТГК-14» приняли участие в шествии Бессмертного полка. Поддержав всероссийскую акцию «Бессмертный полк», 70 теплоэнергетиков пронесли по улицам Читы и Улан-Удэ портреты своих родственников, фронтовиков и тружеников тыла, внесших вклад в дело Великой Победы.

В столице Забайкалья прошли плановые гидравлические испытания и ремонты магистральных и внутриквартальных тепловых сетей. Специалисты филиала «Читинский энергетический комплекс» «ТГК-14» опрессовывали коллекторы и трубопроводы в соответствии с утвержденным графиком, и приступили к плановым ремонтным работам в центральной части города.

«ТГК-14» стало победителем всероссийского конкурса «Лучший страхователь 2014 года по обязательному пенсионному страхованию». Всего звания «Лучший страхователь» удостоены 15 предприятий, организаций и индивидуальных предпринимателей Забайкальского края.

Июнь

Были продолжены работы по реализации долгосрочного проекта реконструкции золоотвала Читинской ТЭЦ-2. Реализация проекта направлена на снижение оплаты за сверхлимитные выбросы золы углей и устранение предписания надзорных органов.

Существующий золоотвал находится в аварийном состоянии. В 2011г. выполнена разработка проектно-сметной документации. В связи с изменениями в законодательстве в 2014 г. в проект внесены изменения. План отсыпки на 2015год - 58 тысяч кубических метров. Завершение работ планируется в 2019г.

5 июня во Всемирный День окружающей среды и День эколога, работники «ТГК-14» традиционно провели субботник за территорией Читинской ТЭЦ-1- вдоль берега озера Кенон.

9 июня 2015 года в Чите прошло годовое общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14». На годовом общем собрании акционеров утверждена новая редакция Устава Общества, в соответствии с которой компания меняет название на Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14». Изменение связано с уточнением организационно-правовой формы и приведением её в соответствие с нормами действующего законодательства. Акционеры также утвердили на ГОСА новую редакцию Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества.

В Чите согласно графику, утвержденному администрацией города, специалисты филиала «Читинский энергетический комплекс» «ТГК-14» производили ремонтные работы, замену и реконструкцию тепловых сетей, ремонт зданий и сооружений центральных тепловых пунктов (ЦТП) и повысительно-насосных станций (ПНС), а также муниципальных котельных.

Специалисты «ТГК-14» завершили серию практикоориентированных занятий для студентов-энергетиков в этом учебном году. Студенты второго курса специальности «Электроснабжение» энергетического института ЗабГУ во время заключительного занятия по предмету «Электрические машины», посетили Читинскую ТЭЦ-1, преподаватели – работники «ТГК-14» провели для них занятие по теме «Электрические машины постоянного тока». После занятия будущие энергетики «сдали экзамен» по итогам изученного материала, отвечая на вопросы профессионалов.

«ТГК-14» совместно с межрегиональной общественной организацией «Совет молодых энергетиков» продолжило реализацию проекта «Энерго-классы» в школах Забайкальского края и Республики Бурятия. Школьники из п.Шерловая Гора 17-18 июня побывали в Чите, чтобы своими глазами увидеть возможное будущее место учебы и работы. Ребята посетили с экскурсией Читинскую ТЭЦ-1 – крупнейшую станцию региона, где специалисты «ТГК-14» рассказали им о технологическом процессе производства тепловой и электрической энергии, провели по всем цехам, показали работу оборудования и персонала.

19 июня 2015 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 2 по г. Чите был зарегистрирован Устав Общества «ТГК-14» в новой редакции. Это связано с уточнением организационно-правовой формы и приведением её в соответствие с нормами действующего законодательства.

Руководители «ТГК-14» приняли участие в первом организационном совещании Попечительского совета Забайкальского регионального отделения общероссийского экологического движения «Зеленая Россия». Основными решениями первого организационного совещания Попечительского совета Забайкальского регионального отделения общероссийского экологического движения «Зеленая Россия» стали утверждение почетным Председателем Наталью Жданову и проведение встреч в таком формате с периодичностью раз в три месяца.

Июль

Начаты работы по реконструкция теплотрассы по ул. Забайкальского рабочего в г. Чита с реконструкцией ПНС. Разработка проектно-сметной документации выполнена в 2013г., в 2014г. начаты строительно-монтажные работ по 1 этапу.

В Забайкальском крае и Республике Бурятия в июле прошла акция «Амнистия пени». С 1 по 31 июля включительно «ТГК-14» пошло навстречу потребителям коммунальных услуг – горячей воды и тепла. Традиционно теплоэнергетики в течение июля «прощают» начисленные пени всем, кто полностью погасит задолженность в РКЦ компании. Амнистию по списанию пени компания проводит только один раз в год.

Заместитель Председателя Правительства Республики Бурятия по развитию инфраструктуры Николай Зубарев подвел итоги прохождения

осенне-зимнего периода 2014-2015гг. Почётными грамотами Правительства Республики Бурятия за добросовестный труд, высокий профессионализм и большой личный вклад в развитие отрасли были отмечены сотрудники «ТГК-14».

По итогам прохождения осенне-зимнего периода 2014-2015 годов ряд сотрудников Компании особо отмечены на самом высоком уровне. Почетными грамотами Министерства энергетики РФ награждены 3 специалиста филиала «Читинская генерация». Приказом Министерства энергетики РФ объявлена благодарность за большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса, многолетний добросовестный труд и эффективную работу, а также в связи с успешным прохождением осенне-зимнего периода 2014-2015 годов 7 сотрудникам компании.

В Улан-Удэ согласно графику, утвержденному Администрацией города, специалисты филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс» «ТГК-14» продолжили ремонтные работы, замену и реконструкцию тепловых сетей, ремонт зданий и сооружений центральных тепловых пунктов (ЦТП) и повысительно-насосных станций (ПНС), а также муниципальных котельных. 9 июля заместитель руководителя Администрации Улан-Удэ – Председатель Комитета городского хозяйства Константин Мошковский во время посещения дал оценку ходу ремонтных работ на участке по улице Лимонова.

Специалисты «Читинского энергетического комплекса» филиала «ТГК-14» продолжили работу по замене участка магистральной тепловой сети на улице Богомягкова. Реконструкция трубопровода осуществлялась с увеличением диаметра – с 500мм до 600мм, что обусловлено необходимостью увеличения пропускной способности теплотрассы на данном участке. В ходе работ в общей сложности заменено 200 метров тепловой сети в двутрубном исчислении.

Август

Начаты работы по реконструкция турбины ст.№4 Читинской ТЭЦ-1. В рамках реконструкции планируется выполнение работ по замене системы регулирования теплофикационного отбора турбины, замене паропроводов, регулирующих клапанов и трубных систем основных бойлеров. Реконструкция обеспечит работу турбины в более широком диапазоне тепловых и электрических нагрузок, что приведет к увеличению тепловой установленной мощности. В 2015г. предусмотрено выполнение работ по защите кабельных линий, разработка проектно-сметной документации, заключение договоров на поставку оборудования с длительными сроками изготовления.

В Улан-Удэ продолжена летняя ремонтная кампания. В целях повышения безопасности дальнейшей эксплуатации трубопроводов на ряде теплотрасс, расположенных под проезжей частью, новые трубопроводы прокладываются внутри защитного футляра, так называемой «гильзы». Этот способ прокладки позволяет исключить возможность механических повреждений и проседания асфальта на проезжей части в случае образования повреждения на теплотрассе. Благодаря защитной «гильзе» вода отводится в ближайшую тепловую камеру, что исключает вероятность размывания грунта непосредственно под дорогой.

«ТГК-14» продолжает строительство перемычки между Читинской

ТЭЦ-1 и Читинской ТЭЦ-2. Смонтировано более 300 метров теплотрассы (в двутрубном исчислении), еще 200 метров – в процессе монтажа. Кроме того, смонтированы 4 тепловые камеры, 3 направляющих и 5 неподвижных опор, уложены лотки. Проведены работы по восстановлению асфальтового покрытия по ул.Ленина, Кастринская, Красноармейская – уложено более 1 200 кв.м асфальта.

Завершено техническое перевооружение котла БКЗ-75/39 ст. №1 Улан-Удэнской ТЭЦ-1. В рамках проекта проведена замена правого блока задней стенки топки, замена шахт мельниц, пароперегревателя. Работы завершены в полном объеме.

В Забайкалье прошел традиционный спортивный слет для сотрудников «ТГК-14». Участие в спортивных состязаниях в эти дни приняло 7 команд – по одной от каждого филиала и одна от аппарата управления. По результатам соревнований победителем «Спортслета-2015» стала команда филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс». Второе место заняла команда филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии». Почетное третье место досталось команде «Читинская Генерация».

Команда «ТГК-14» приняла участие во всероссийской игре «Зарница». Всероссийская военно-патриотическая игра «Зарница» открылась 26 августа в Забайкальском крае. Участники мероприятия – молодые люди в возрасте от 18 до 25 лет – студенты и работающая молодежь из различных регионов России – от Калининграда до Владивостока. Команды, представляющие Забайкальский край, успешно прошли подготовку и отборочный этап соревнований. В частности, команда «ТГК-14» заняла первое место в марш-броске.

Спортивные соревнования «Мама, папа, я – спортивная семья» для работников Читинской ТЭЦ-1 и их семей прошли 29 августа в ФОКе п.Энергетик. Мероприятие приурочено к юбилейной дате – 50-летию Читинской ТЭЦ-1.

Сентябрь

5 сентября Улан-Удэ отметил свой 349 День рождения. На главной площади города состоялось торжественное открытие Дня города-2015. В праздничном шествии приняли участие представители Совета молодых энергетиков филиалов «ТГК-14»: «Генерация Бурятии», «Улан-Удэнский энергетический комплекс» и «Теплоэнергосбыт Бурятии».

12 сентября 2015 года на привокзальной площади Читы около Кафедрального собора во имя Казанской иконы Божией Матери состоялось открытие и освящение памятника святому князю Александру Невскому. Весной 2015 года по инициативе митрополита Читинского и Петровск-Забайкальского Владимира и генерального директора «ТГК-14» Александра Кулакова прошло совещание, в котором приняли участие руководители крупнейших строительных компаний Читы. Было принято решение объединить усилия для завершения проекта по установке памятника Александру Невскому. Компания «ТГК-14» в рамках программы благотворительной деятельности перевела денежные средства на счет Читинской Епархии.

16 сентября мэр Улан-Удэ Александр Голков посетил Улан-Удэнскую ТЭЦ-1 и дал удовлетворительную оценку по подготовке объектов "ТГК-14" к предстоящему отопительному периоду. Мэр города и представители

республиканских СМИ осмотрели Главный щит управления станции, котельный и турбинный цеха, ознакомились с ходом работ на котле №2 и 9.

30 сентября на Читинской ТЭЦ-2 прошли пожарно-тактические учения по взаимодействию государственной противопожарной службы и персонала ПАО "ТГК-14", самые масштабные за последние пять лет. Пожарно-тактические учения прошли успешно и получили оценку «Хорошо».

Читинская ТЭЦ-1 отметила 50-летний юбилей. 2 октября на митинге, посвящённом празднованию знаменательной даты, руководство «ТГК-14», коллектив Читинской ТЭЦ-1 и ветераны энергетики, которые стояли у истоков тепло- и энергоснабжения области, торжественно открыли мемориальную доску памяти первого директора электростанции Титова Алексея Семеновича. Продолжились мероприятия по случаю 50-летнего юбилея Читинской ТЭЦ-1 торжественным собранием коллектива и награждением лучших работников предприятия. В честь 50-летнего юбилея Читинской ТЭЦ-1 наградами Минэнерго, Забайкальского края, г.Читы и Общества отмечены 23 работника станции.

Октябрь

Завершены работы по реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст.№ 9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с заменой ячеек КРУ 6,3 кВ. Данный проект предусматривает замену физически и морально устаревшего оборудования КРУ котла ст. № 9 с последующей установкой автоматизированной системы управления. Работы завершены в полном объеме.

5 октября, в Чите состоялась шестая отчетно-выборная конференция Первичной профсоюзной организации (ППО) «ТГК-14». На мероприятии присутствовали представители Работодателя и 18 делегатов от профсоюзных организаций структурных подразделений и цехов Общества.

Компания «ТГК-14» традиционно выступила официальным спонсором Гражданского форума. Первый вице-премьер правительства Забайкальского края открыл Алексей Шеметов 14-й Гражданский форум «Забайкальцы – Забайкалью 2015»: «Патриотическое воспитание и гражданские инициативы в укреплении российской гражданской нации». В мероприятии участвовали представители Общественной палаты края, депутаты краевого Заксобрания, представители региональных министерств и ведомств, бизнеса и общественных организаций. Также на открытии присутствовали гости из Москвы, Республики Бурятия, Иркутска и Монголии.

17 октября на стадионе «Локомотив» в Чите состоялся традиционный «Праздник футбола» - совместное мероприятие футбольного клуба «Чита» и компании «ТГК-14», которая на протяжении многих лет оказывает поддержку развитию детского и профессионального спорта в Забайкалье. Мероприятие началось с товарищеского матча между командой энергетиков «ТГК-14» и сборной Правительства Забайкальского края. В перерыве между двумя таймами воспитанники «Центра подготовки юных футболистов» продемонстрировали гостям свои навыки владения мячом в ходе показательных выступлений. Завершился Праздник футбола процедурой награждения – благодарственные письма за воспитание юных футболистов были вручены родителям, а самим спортсменам достались грамоты и подарки.

Компания «ТГК-14» установила новые современные детские площадки в Чите. Дворы, получившие подарок, были выбраны не случайно – по наилучшей платежной дисциплине: родители детей, проживающих в этих домах, своевременно оплачивают за тепло и горячую воду, а также вносят платежи за установленные общедомовые приборы учета.

В рамках работы комиссии Минэнерго России по ОЗП 2015-2016 годов, в состав которой вошли представители Минэнерго России, Ростехнадзора, Системного оператора, Министерства территориального развития Забайкальского края и «ТГК-14», на Читинской ТЭЦ-1 29 октября состоялась заключительная общестанционная противоаварийная тренировка. Целью тренировки стала подготовка персонала станции к работе в условиях низких температур наружного воздуха, а также отработка действий персонала по предупреждению размораживания оборудования, принятию мер по ликвидации аварийной ситуации. По результатам тренировки всеми членами комиссии была дана положительная оценка действиям персонала Читинской ТЭЦ-1 в условиях ЧП.

30 октября межведомственная комиссия подписала акт готовности ПАО «ТГК-14» к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов. Документ подписал председатель комиссии, Руководитель Забайкальского управления Ростехнадзора Александр Волков. На основании этого документа Минэнерго выдало компании Паспорт готовности к зиме. Таким образом, все филиалы «ТГК-14» признаны готовыми для надежной работы в условиях максимальных осенне-зимних нагрузок.

Ноябрь

Начата реконструкция котла ст. №5 Читинской ТЭЦ-2 с заменой пароперегревателя. Проектом предусматривается проведение реконструкции котла с заменой пароперегревателя, которая позволит существенно повысить надёжность его работы и снизить затраты на проведение ремонтов.

В «ТГК-14» состоялось вручение паспортов готовности всем структурным подразделениям компании. Директора станций, расположенных в городах Чита, Улан-Удэ, в поселках Приаргунск, Шерловая Гора и Каменск, а также руководители филиалов «Читинский энергетический комплекс» и «Улан-Удэнский энергетический комплекс» получили паспорта готовности энергетических объектов к прохождению осенне-зимнего периода 2015 – 2016 годов.

Компания «ТГК-14» стала партнером Забайкальского форума приграничного сотрудничества – 2015. 18 ноября в Чите начал работу Забайкальский форум приграничного сотрудничества – 2015, в котором принимают участие представители исполнительных органов государственной власти, бизнес-сообщества, ведущие эксперты в области межрегионального планирования и инфраструктурного развития, а также представители общественных и гуманитарных организаций России, Китая и Монголии.

В спортивном комплексе БГСХА им. В.Р. Филиппова состоялась VII городская Спартакиада среди молодых специалистов промышленных предприятий Республики Бурятия. Первое место в общекомандном первенстве заняла команда «ТГК-14».

Декабрь

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-14» от 1 декабря 2015 года на пост генерального директора ПАО «ТГК-14» назначен Виктор Чеславович Мясник. Совет директоров ПАО «ТГК-14» выразил намерение оказать активную поддержку новому руководителю компании. 2 декабря Виктор Мясник прибыл в Читу и приступил к исполнению своих обязанностей.

8 декабря генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник с рабочим визитом посетил Читинскую ТЭЦ-1 и обсудил основные направления деятельности филиала ПАО «ТГК-14». В рамках своего визита Виктор Мясник осмотрел производственные цеха станции, выслушал доклады начальников смен турбинного и котельного цехов, начальника смены Читинской ТЭЦ-1, а также провел рабочее совещание с техническими руководителями филиала «Читинская Генерация». На совещании обсуждалась ремонтная кампания 2015 года, ход отопительного сезона, вопросы реализации инвестиционной программы предприятия, а также вопросы сотрудничества с подрядными организациями.

9 декабря генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник встретился с техническими руководителями Читинской ТЭЦ-2 и филиала «Читинский энергетический комплекс». Во время обхода старейшей станции Читы Виктор Мясник побывал в котло-турбинном цехе, на щитах управления заслушал доклады начальника смены и старшего машиниста. Состоялся заинтересованный разговор руководителя компании с инженерами Читинской ТЭЦ-2 о необходимости строительства новой станции в краевой столице. Во время осмотра объектов филиала «Читинский энергетический комплекс» Виктор Мясник особо отметил, что тепловой бизнес является ключевым направлением деятельности компании.

11 декабря 2015 года Генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник и заместитель генерального директора по технической политике Алексей Лизунов приняли участие в торжественном открытии нового здания диспетчерского центра Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Забайкальского края» (Забайкальское РДУ).

12 декабря губернатор Забайкальского края Константин Ильковский встретился с генеральным директором ПАО «ТГК-14» Виктором Мясник. В ходе беседы стороны обсудили ряд текущих ключевых моментов, перспективы развития энергетической системы Забайкальского края, повышение эффективности теплоснабжения потребителей, прохождение осенне-зимнего максимума нагрузок и социально-экономическое взаимодействие правительства региона с ПАО «ТГК-14».

Подготовлено техническое обоснование на реконструкцию золошлакоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-2. В течение года шла разработка предпроектных решений. В связи с невозможностью дальнейшего складирования золошлаковых отходов в существующий золоотвал Улан-Удэнской ТЭЦ-2 и необходимостью обеспечения работоспособности тепловой станции, необходимо строительство новой ёмкости и расширение золоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-2. В 2016 году планируется разработка проекта, выбор площадки и начало разработки.

Подведены итоги проекта «Молодёжный супермарафон», направленного на активизацию, пропаганду здорового образа жизни, развитие физической

культуры и спорта среди работающей молодежи городского округа «Город Чита». Молодежная команда ПАО «ТГК-14» в 2015 году заняла второе почетное место, уступив всего 5 очков коллективу Администрации городского округа «Город Чита».

18 декабря прошло торжественное собрание по случаю празднования Дня энергетика, в котором приняли участие сотрудники читинских энергокомпаний – «ТГК-14», «Читаэнерго» и «Читаэнергосбыт». Помимо поздравлений, со сцены были подведены итоги уходящего года, кроме того, все руководители и почетные гости высказали надежды, пожелания и установки на реализацию всех значимых проектов в энергетической отрасли Края в году наступающем. Подарком для гостей торжественного собрания стали музыкальные номера от творческих коллективов, самым запоминающимся из которых оказалось выступление «талисманов» энергокомпаний. Накануне торжественные собрания состоялись во всех филиалах и структурных подразделениях Общества. 511 сотрудников «ТГК-14» получили награды различных уровней в преддверие профессионального праздника.

21 декабря руководитель энергокомпании Виктор Мясник побывал на Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Он осмотрел все производственные цеха станции, выслушал доклады начальников смен турбинного и котельного цехов, начальника смены Улан-Удэнской ТЭЦ-1, а также провел рабочее совещание с техническими руководителями филиала «Генерация Бурятия». На совещании обсуждалась ремонтная кампания 2015 года, ход отопительного сезона, вопросы реализации инвестиционной программы предприятия, а также вопросы сотрудничества с подрядными организациями. Во второй половине дня генеральный директор побывал с рабочим визитом в филиале «Улан-Удэнский энергетический комплекс», где с техническими руководителями обсудил перспективы развития теплового бизнеса в Улан-Удэ. Обязательной частью рабочего графика генерального директора ПАО «ТГК-14» были встречи с коллективами филиалов.

22 декабря 2015 года, в профессиональный праздник - День энергетика, генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник побывал на Улан-Удэнской ТЭЦ-2. Во время осмотра ТЭЦ-2 Виктора Мясник особо отметил, что возобновление окончания строительства ТЭЦ-2 не исключается. Во второй половине дня генеральный директор побывал с рабочим визитом в дочерней компании - «Едином информационном расчетном центре». Во второй половине дня генеральный директор «ТГК-14» осмотрел крупные муниципальные котельные, находящиеся в доверительном управлении филиала «УУЭК».

Генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник встретился с заместителем Председателя Правительства Бурятии по развитию инфраструктуры Николаем Зубаревым и министром по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия Сергеем Козловым. В ходе рабочих совещаний стороны обсудили актуальные аспекты работы республиканской энергосистемы и прохождение отопительного сезона 2015-2016 годов.

21 декабря генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник и мэр г. Улан-Удэ Александр Голков провели первую рабочую встречу.

Стороны обсудили совместные планы городских властей и «ТГК-14» по комплексному развитию теплосетевой инфраструктуры столицы Бурятии и повышению надежности теплоснабжения жителей Улан-Удэ, а также основные направления развития энергосистемы в целом. Совместная конструктивная работа в этом направлении, по мнению сторон, будет не только способствовать повышению уровня комфорта горожан, но и положительно скажется на надежности работы инфраструктуры.

25 декабря губернатор Забайкальского края Константин Ильковский провел заседание наблюдательного Совета футбольного клуба «Чита», по итогам которого было принято решение поменять организационно-правовую форму деятельности ФК «Чита» с ГАУ на ассоциацию. Состав наблюдательного Совета глава региона предложил оставить прежним, избрав председателем – генерального директора «ТГК-14» Виктора Мясник

Накануне Нового 2016 года сотрудники филиала «ТГК-14» «Читинский теплоэнергосбыт» традиционно наградили добросовестных плательщиков за своевременную оплату тепловой энергии. Были подведены итоги акций «Самый надежный плательщик» и «Активист дома». Специальные призы также были вручены руководителям управляющих компаний, сотрудничество с которыми у теплоэнергетиков выстраивается наиболее эффективно.

В целях повышения эффективности работы на рынках электроэнергии Шерловогорская ТЭЦ прекращает функционирование на оптовом рынке электроэнергии и мощности и с 1 января 2016 г. приступает к работе на розничном рынке электроэнергии.

29 декабря в столице республики Бурятия, под председательством Заместителя председателя правительства по развитию инфраструктуры Николая Зубарева состоялся внеочередной штаб по обеспечению безопасности энергоснабжения региона. Координатор по управлению деятельностью филиалов «ТГК-14» по республике Бурятия Владимир Кружихин сообщил, что в новогодние каникулы теплоэнергетики переходят на усиленный режим работы.

В соответствии с Приказом, который подписал генеральный директор ПАО «ТГК-14» Виктор Мясник с 1 по 10 января 2016 года на объектах «ТГК-14», расположенных в Забайкальском крае и Республике Бурятия, установлен режим повышенной готовности, направленный на обеспечение надежности энерго – и теплоснабжения в регионах присутствия. Определены ответственные дежурные из числа руководящего состава. Для обеспечения надежности энерго – и теплоснабжения приняты меры по усилению безопасности на производственных объектах. Запасы топлива на котельных и ТЭЦ «ТГК-14» выше нормативных. Принятые меры позволят работать точно в соответствии с диспетчерскими графиками.

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Представляя вашему вниманию годовой отчет, хочется отметить, что прошедший 2015 год был для Общества насыщенным на события, интенсивным и весьма непростым.

В 2015 году ПАО «ТГК-14» осуществляло надежное энергоснабжение потребителей. В условиях непростой макроэкономической ситуации компании удалось решить задачи, связанные с оптимизацией производственных процессов и снижением издержек. Результатом работы стало выполнение задания акционеров по ключевым показателям операционной и инвестиционной деятельности.



Выработка электрической энергии в 2015 году составила 2 696,4 млн. кВт•ч, превысив плановые показатели на 188,9 млн. кВт•ч (7,5%). Рост выработки электроэнергии обусловлен режимно-балансовой ситуацией в энергосистемах Забайкальского края и Республики Бурятия. Можно с удовлетворением констатировать, что в прошедшем году на объектах ПАО «ТГК-14» не было зафиксировано значительных сбоев в работе основного оборудования, которые могли бы привести к длительной приостановке энергоснабжения потребителей. Гарантия надежной и безаварийной работы – безусловный приоритет ПАО «ТГК-14», клиентами которого сегодня являются более 400 тысяч физических лиц и около 8 тысяч юридических лиц.

В рамках ремонтной и инвестиционной программ выполнены необходимые объёмы работ по подготовке к отопительному периоду. Результатом проделанной работы стало получение Паспорта готовности к работе осенне-зимний период 2015/2016 г. без замечаний, что, безусловно, можно считать заслугой трудового коллектива компании.

В качестве отрицательного итога отчетного периода следует отметить рост дебиторской задолженности. По итогам 2015 года размер задолженности потребителей энергоресурсов перед ПАО «ТГК-14» составил 1 млрд. 22 тысячи рублей, увеличившись по сравнению с прошлым годом на 13 %.

Модернизация отрасли, развитие и качественное обслуживание потребителей – наш безусловный приоритет сегодня. Компанией «ПАО «ТГК-14» совместно с акционерами, региональными органами власти и органами местного самоуправления разрабатываются мероприятия, направленные на повышение эффективности работы систем энергоснабжения регионов. В рамках соглашений о социально-экономическом сотрудничестве будут определены основы взаимодействия в области реализации производственных, инвестиционных, социальных и других программ, способствующих комплексному развитию Забайкальского края и Республики Бурятия.

В 2016 году ПАО «ТГК-14» продолжит реализацию инвестиционных планов, открытый диалог с акционерами, инвесторами, государственными органами власти и нашими потребителями для эффективного взаимодействия, улучшения производственных и финансовых результатов. Мобилизация внутренних ресурсов, оптимизация производственных затрат, совместная работа поможет нам вывести компанию на безубыточный уровень работы.

Генеральный директор ПАО «ТГК-14»

Виктор Мясник

РАЗДЕЛ 1.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ



РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

В ПАО «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);
- «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).



**2 региона,
6 филиалов**



**7 электро-
станций**



**53
котельные**



**1870
км.
тепловых
сетей**

1.2. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

ПАО «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.



650 МВт
электрическая
мощность



3120 Гкал/ч
тепловая
мощность



5600
работников



3500
тыс. тонн
– годовой
расход угля

1.3. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ

История энергетики Забайкалья началась в 1905 году, когда в городе Верхнеудинск, позднее переименованном в Улан-Удэ, 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 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 тысячи жителей поселков Шерловая Гора и Харанор.

В сентябре 1958 года в Республике Бурятии 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.

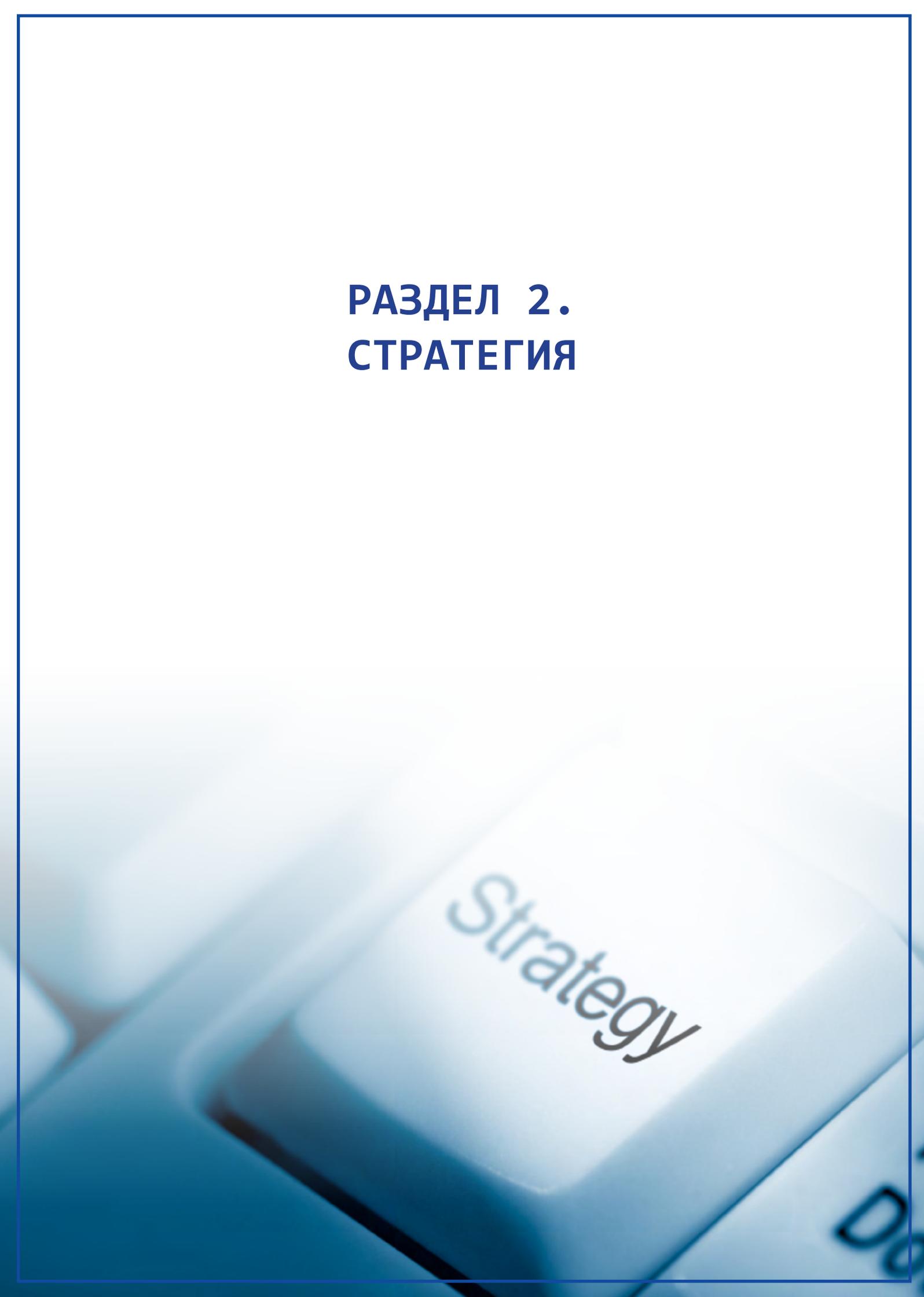
В 1965 году в Чите, после 7 лет строительства, была запущена в работу Читинская ГРЭС. Началась электрификация Забайкальской железной дороги. В 1978 году электрическая мощность ГРЭС достигла проектной величины – 520 МВт. В 1982 году Читинская ГРЭС переименована в Читинскую ТЭЦ-1.

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

Главная цель создания территориально-генерирующей компании №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

Strategy

A close-up, blurred image of a computer keyboard. The central focus is a white key with the word "Strategy" printed on it in a black, sans-serif font. The key is slightly raised and has a subtle shadow. The surrounding keys and the keyboard's surface are out of focus, creating a soft, bokeh effect. The overall color palette is light blue and white, with a slight gradient from top to bottom.

РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ

2.1. МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

МИССИЯ. Надежное обеспечение электрической и тепловой энергией наших партнёров.

ВИДЕНИЕ. ПАО «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.

ЦЕННОСТИ КОМПАНИИ:

- Эффективность. Мы стремимся к достижению максимального результата с наименьшими издержками.
- Клиентоориентированность. Потребитель – наш главный партнёр.
- Надёжность. Мы стремимся к безаварийной работе оборудования и повышению качества его эксплуатации.
- Безопасность производства. Жизнь и здоровье – главные ценности наших работников, мы руководствуемся этим на производстве.
- Ответственность. От нашей работы зависит комфорт сотен тысяч земляков, поэтому мы относимся к работе ответственно.
- Командная работа профессионалов. Мы верим, что совместные усилия работников приведут компанию к поставленным целям.

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.

2.2. КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

Особенностью оборота электрической энергии и мощности является сложная структура финансовых потоков и отличие их от физического процесса потребления и производства электроэнергии. Поскольку география потребителей Общества (как и других поставщиков на ОРЭМ) охватывает обе ценовые зоны, то в общем можно считать, что конкурентами для электростанций Общества являются все Поставщики на ОРЭМ, число электростанций которых превышает 500. Однако в силу сетевых ограничений в энергосистемах Забайкальского края и Республики Бурятия основными конкурентами Общества можно рассматривать электростанции, расположенные в данных регионах. Основные характеристики данных электростанций приведены в таблице.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ЗСП НАХОЖДЕНИЯ ТЭЦ ОБЩЕСТВА

Наименование компании	Наименование электростанции	Мощность установленная, МВт	Зона свободного перетока	Вид рынка мощности (2015 г.)	Средняя цена на мощность (2015 г.), тыс. руб./МВт в месяц	Доля, %
АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Харанорская ГРЭС, ТГ-1,2	430	Чита	ВР	245	24
АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Харанорская ГРЭС, ТГ-3	225	Чита	ДПМ	1864	12
АО «ОТЭК»	Крсанокаменская ТЭЦ (ППГХО)	410	Чита	КОМ	144	22
АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-2,3,5,6	750	Бурятия	ВР	222	37
АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-4	210	Бурятия	ДПМ	809	10
АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС ТГ-1	170	Бурятия	КОМ	144	8

АО «Интер РАО - Электрогенерация» объединяет российские генерирующие активы Группы «Интер РАО», за исключением электростанций в Омской, Томской областях и Башкирии.

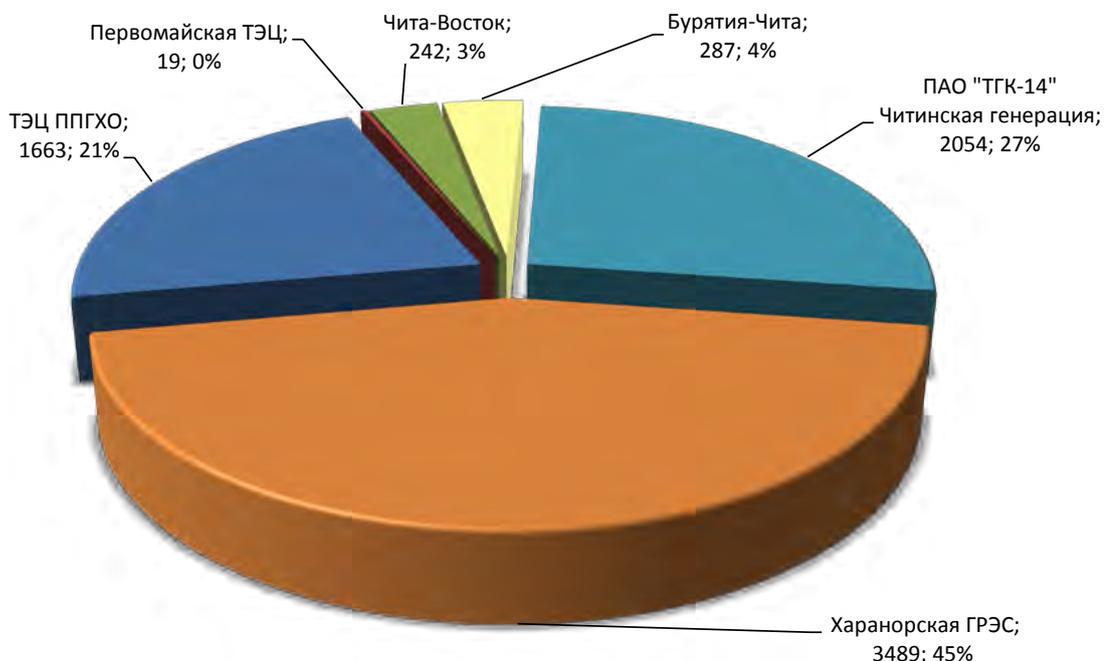
В состав АО «Интер РАО - Электрогенерация» входят 17 крупнейших электростанций суммарной установленной мощностью 22 021 МВт.

Акционерное общество «Объединённая теплоэнергетическая компания». Сокращённое наименование – АО «ОТЭК». Осуществляет управление неатомным теплоэнергетическим комплексом ГК «РОСАТОМ».

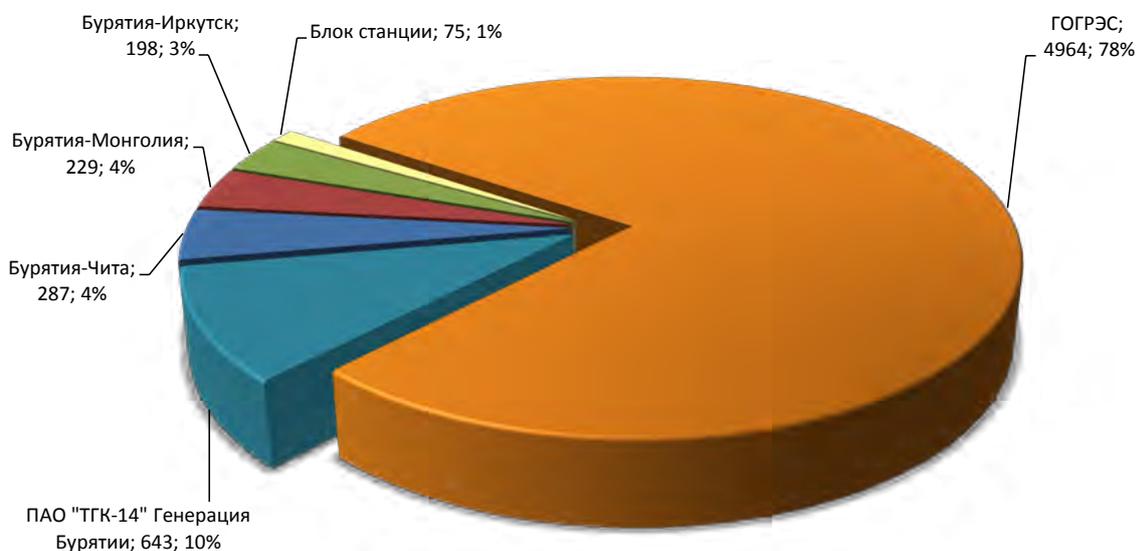
В связи с ограничениями перетока мощности по транзиту Чита-Бурятия в забайкальском энергосистеме существует зависимость цены РСВ от ценовых заявок субъектов ОРЭ Забайкальского края. Основными конкурентами в энергосистеме Забайкальского края станциям ПАО «ТГК-14» являются: Харанорская ГРЭС и ТЭЦ ППГХО. 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 (планируется в 2017 г.) 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 Бурятия в 2015 году показаны на рисунках:

**ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЗАБАЙКАЛЬСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ В 2015 ГОДУ, МЛН. КВТЧ;
% ОТ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**



**ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ В 2015 ГОДУ, МЛН. КВТЧ;
% ОТ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**



Новыми конкурентами на рынках электроэнергии и мощности могут стать новые генерирующие объекты, расположенные в ценовых зонах ОРЭМ или на розничном рынке в зонах присутствия ТЭЦ Общества.

Также необходимо отметить, что ввод новых мощностей достаточно капиталоемкий процесс. Строительство 1 МВт угольной генерации составляет около 50-70 тыс. руб./кВт. Соответственно ввод новой ТЭС на территориях Забайкальского края или Республики Бурятия мощностью около 200 МВт можно оценить около 20-25 млрд. руб. Вложенные инвестиции возможно окупить только при использовании механизма – новые генерирующие оборудование (НГО).

КОМ НГО с началом периода поставки мощности с 1 января 2019 года проводится до 1 июля 2016 года по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, сформированного на основании заключения Минэнерго России.

В целях формирования заключения Минэнерго России СО формирует и направляет в Минэнерго России перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых в соответствии с 3 последними утвержденными Минэнерго России схемами и программами развития ЕЭС России (далее – СиПР) определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочных конкурентных отборов мощности.

2.3. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность ПАО «ТГК-14» связана с различными факторами риска, которые могут значительно повлиять на операционную эффективность, активы и прибыль компании. Они определяются спецификой отрасли и деятельности ПАО «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 ПАО «ТГК-14» ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

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

ПОЛИТИЧЕСКИЕ РИСКИ

Существенные политические риски для ПАО «ТГК-14» связаны с государственным регулированием тарифов, которое фактически допускает возможность утверждения тарифов, не учитывающих экономически обоснованные затраты Общества на производство и передачу энергии, а также своевременный ремонт или замену изношенного оборудования, которые необходимы в целях обеспечения надежного и качественного энергоснабжения.

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

В целях нивелирования данного риска Общество реализует различные проекты по снижению операционных затрат, в частности реализует программу управления издержками.

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Региональные риски для ПАО «ТГК-14» связаны с дотационным статусом региональных и муниципальных бюджетов, их зависимостью от бюджета вышестоящего уровня, что обуславливает риск несвоевременного о полного взаиморасчета по поставкам тепловой энергии муниципальным и региональным потребителям. Также региональный риск находит проявление в большой доле потребителей пенсионного возраста и общем снижении покупательной способности населения.

РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат ПАО «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 ПАО «ТГК-14» введено суточное планирование денежных поступлений и выплат, создан резервный фонд для покрытия непредвиденных убытков.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

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

В отношении возникающих рисков по операционной деятельности Общества, связанных с просрочкой оплаты за отпущенную энергию или поставки товарно-материальных ценностей, создаются бухгалтерские резервы, призванные обеспечить в т.ч. и объективное отражение финансового результата за отчетный период.

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.

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 ПАО «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 энергию.

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 нелояльное поведение различных заинтересованных лиц. В целях совершенствования системы корпоративного управления Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративного управления ПАО «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 ПАО «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 мо-

тивации 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 старения персонала.

На протяжении последних лет в Обществе наблюдается снижение численности работников в возрасте до 30 лет и в возрасте старше 50 лет. При этом доля работающих пенсионеров составляет 15 % от общей численности работников. Доля работников, находящихся в самом трудоспособном возрасте от 30 до 50 лет, незначительно увеличивается. Наибольший разрыв в возрастных категориях наблюдается в филиале «Улан-Удэнский энергетический комплекс»: численность работников в возрасте до 30 лет составляет 11,9%, тогда как численность работников старше 50 лет – 47,9%.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ПО ВОЗРАСТНЫМ КАТЕГОРИЯМ

Возраст	2013 год	2014 год	2015год	Отклонение (2013/2015гг.)
До 30 лет	21,4%	21,5%	20,8%	- 0,6 %
31-50 лет	47,4%	47,0%	48,6%	+1,2%
51 и старше	31,2%	31,5%	30,6%	-0,6%

Необходимо отметить, что в связи с особенностями демографической ситуации, миграционной обстановки на территории Забайкальского края и Республики Бурятии, уменьшением выпуска ВУЗами профильных специалистов, уменьшилось количество молодых специалистов – работников до 30 лет, вступивших в трудовую деятельность впервые и не отработавших в Обществе 3 года. 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.

МОЛОДЫЕ СПЕЦИАЛИСТЫ

Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	Отклонение (2012/2015гг.)
Количество человек	113	66	53	42	- 71
Принято в отчетном периоде, чел.	48	28	17	25	- 23

Снижение количества молодых специалистов, как и работников в возрасте до 30 лет, в целом, ведет к «старению» персонала Общества.

РАЗДЕЛ 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



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 2015 году на годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 09 июня, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли. Также общее собрание акционеров утвердило новый состав совета директоров Общества и состав ревизионной комиссии Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль над деятельностью 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 Публичного акционерного общества «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 15 от 24 июня 2013 г.).

Деятельность Совета директоров ПАО «ТГК-14» в 2015 году была направлена на формирование необходимых условий для сохранения стабильности работы Общества и его развития как генерирующей компании, расположенной в двух субъектах РФ – Забайкальский край, Республика Бурятия, в том числе, как компании работающей на конкурентном оптовом рынке электроэнергии и в сфере теплоснабжения потребителей, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Общества, обеспечение действенного контроля за инвестиционной и финансово-хозяйственной деятельностью, соблюдение прав акционеров.

В ходе своей работы Совет директоров ПАО «ТГК-14» последовательно реализовывал основную задачу, с определением приоритетных направлений деятельности ПАО «ТГК-14», стратегии его развития.

Деятельность Совета директоров ПАО «ТГК-14» осуществлялась на основе утвержденных планов работы. В 2015 году было проведено 10 заседаний Совета директоров Общества, на котором было рассмотрено 59

вопросов, из них 4 – в очной форме, 6 – в форме заочного голосования.

К наиболее важным решениям, принятым Советом директоров в течение отчетного года, можно отнести следующие:

- утверждение Бизнес – план Общества, Инвестиционной программы, Программы благотворительной деятельности Общества, Годовая комплексная программа закупок Общества на 2015 год;
- изменение составов Комитетов при Совете директоров;
- избрание Генерального директора, Председателя Совета директоров;
- утверждены страховщики Общества для заключения договоров страхования гражданской ответственности Общества, как владельца транспортных средств (ОСАГО) и договоров добровольного страхования транспортных средств Общества от ущерба, хищения или угона (КАСКО) на 2015 год.
- определено приоритетное направление деятельности Общества в сфере тарифно-балансовых решений по тепловой энергии на 2016 и 2017 годы в Забайкальском крае и Республике Бурятия.
- 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.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ТГК-14»

09 июня 2015 года состоялось годовое общее собрание акционеров, по результатам которого Совет директоров Общества был избран в следующем составе:

ФЕДОРОВ АНДРЕЙ АЛЕКСЕЕВИЧ – ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ОАО «РЖД» – филиал Трансэнерго, Директор
Места работы/ должности за последние пять лет	с 2012 по 2013 – филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго, Заместитель директора по безопасности; с 2013 по н/вр – филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго, Директор.
Возраст	55 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	17 июня 2014 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ЖОЛНЕРЧИК СВЕТЛАНА СЕМЕНОВНА – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ОАО «Россети», Главный советник
Места работы / должности за последние пять лет	с 2008 по 2014 – НП «Совет рынка», Заместитель Председателя Правления; с 2014 по 2015 – ОАО «Россети», Заместитель генерального директора с 2015 по н/вр – Главный советник ОАО «Россети»
Возраст	51 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

КАНТЕМИРОВ МИХАИЛ СЕРГЕЕВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ООО «Энергопромсбыт», Заместитель генерального директора по региональному развитию и управлению ОАО «ТГК-14»
Места работы / должности за последние пять лет	с 2011 по 2012 – Московское представительство ОАО «ТГК-14», Заместитель директора по экономике и финансам; с 2012 по н/вр – ООО «Энергопромсбыт», Заместитель генерального директора по региональному развитию и управлению ОАО «ТГК-14».
Возраст	35 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	17 июня 2014 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ГЛАДЫШЕВ АНДРЕЙ МИХАЙЛОВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ООО «Энергопромсбыт»/ генеральный директор
Места работы / должности за последние пять лет	с 05.2010 по 06.2012 – ОАО «Энергосбытовая компания Московской области» (ОАО «ЭКМО») – Начальник правового управления С 01.02.2011 – директор по правовым вопросам и корпоративному управлению; С 01.05.2011 – заместитель генерального директора по корпоративному управлению и развитию; с 06.2012 по 10.2013 – ОАО «Энергосбытовая компания Московской области» (ОАО «ЭКМО») – Генеральный директор. 11.2013-12.2014 – ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» - Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и финансам. С 14.03.2014 – Первый заместитель генерального директора 2015 – пон. вр - ООО «Энергопромсбыт»/ генеральный директор
Возраст	38 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ГОТЛИБ ДМИТРИЙ ИГОРЕВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	Трансэнерго-филиал ОАО «РЖД» - Заместитель директора по договорной работе
Места работы/должности за последние пять лет	С 2010 по н/вр Трансэнерго-филиал ОАО «РЖД» - Заместитель директора по договорной работе
Возраст	37 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ЖУКОВ НИКОЛАЙ ИВАНОВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ОАО «РЖД», Заместитель начальника департамента корпоративных финансов
Места работы / должности за последние пять лет	с 2011 по 2015 – ОАО «РЖД», Заместитель начальника департамента корпоративных финансов. С 2015 по н/вр – Генеральный директор ЗАО «УК «Трансфингруп»
Возраст	44 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ЛЮЛЬЧЕВ КОНСТАНТИН МИХАЙЛОВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ОАО «РЖД», Заместитель начальника Департамента корпоративных финансов.
Места работы / должности за последние пять лет	с 2011 по 2014 – ОАО «РЖД», Заместитель начальника Департамента корпоративных финансов – начальник отдела планирования, анализа и методологии прочих видов деятельности; с 2014 по н/вр – ОАО «РЖД», Заместитель начальника Департамента корпоративных финансов.
Возраст	34 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	17 июня 2014 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

АЛЕХИН МИХАИЛ ВИКТОРОВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ЗАО УК «Трансфингруп» - директор департамента проектного финансирования
Места работы/должности за последние пять лет	с 2010 по н/вр - ЗАО УК «Трансфингруп» - директор департамента проектного финансирования
Возраст	33 года
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

БАДЫРХАНОВ АРСЕН МАКСУТОВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	НПФ «Благосостояние», Заместитель руководителя Департамента проектного финансирования – начальник отдела транспорта и инфраструктуры
Места работы / должности за последние пять лет	с 08.2010 по 03.2011 – ОАО «Инвестиционный банк КИТ Финанс», Начальник отдела проектного финансирования; с 04.2011 по 03.2012 – ОАО «Инвестиционный банк КИТ Финанс», Начальник Управления сложноструктурированного финансирования; с 2012 по 06.2015 – НПФ «Благосостояние», Заместитель руководителя департамента проектного финансирования. Начальник отдела транспорта и инфраструктуры. с 06.2015 по н/вр – УК «ЗАО «Трансфингруп», заместитель генерального директора по прямым инвестициям.
Возраст	31 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	24 июня 2013 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ВАЛЕЕВ РУСЛАН РАВИЛЕВИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ОАО «РЖД», Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами
Места работы / должности за последние пять лет	с 2010 по н/вр – ОАО «РЖД», Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами.
Возраст	41 год
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	06 сентября 2012 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

ГОРОДЕЦКИЙ ДМИТРИЙ ИЛЬИЧ – ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущее место работы и должность	ООО «Аксис Менеджмент» - руководитель практики вознаграждения персонала
Места работы / должности за последние пять лет	С 2010 по н/вр - ООО «Аксис Менеджмент» - руководитель практики вознаграждения персонала
Возраст	45 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата первого избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Дата последнего избрания в Совет директоров	09 июня 2015 года
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

**СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ БЫЛ ИЗБРАН
ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ТГК-14»
(ПРОТОКОЛ №16 ОТ 17.06.2014Г.) ДЕЙСТВОВАВШИЙ ДО 09.06.2015 ГОДА**

№ п/п	ФИО	Должность
1	Поповский Сергей Николаевич	Генеральный директор ООО «Энерго-промсбыт»
2	Денисенков Андрей Владимирович	Руководитель департамента проектного финансирования НПФ «Благосостояние»
3	Валеев Руслан Равилевич	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»
4	Жуков Николай Иванович	Исполнительный директор ЗАО «УК «ТРАНСФИНГРУП»
5	Лосев Виктор Григорьевич	Начальник управления электрификации и электроснабжения Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД»
6	Ерошин Юрий Александрович	Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ОАО «Фортум»
7	Жолнерчик Светлана Семеновна	Заместитель генерального директора ОАО «Россети»
8	Бадырханов Арсен Максutowич	Заместитель руководителя департамента - начальник отдела транспорта и инфраструктуры Департамент проектного финансирования НПФ «Благосостояние»
9	Федоров Андрей Алексеевич	Директор Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
10	Люльчев Константин Михайлович	Заместитель начальника Департамента корпоративных финансов – начальник отдела планирования, анализа и методологии прочих видов деятельности ОАО «РЖД»
11	Кантемиров Михаил Сергеевич	Заместитель генерального директора ООО «Энергопромсбыт» по региональному развитию и управлению ОАО «ТГК-14»

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 2015 году составила 3 017 000 рублей.

ИНФОРМАЦИЯ О ВИДАХ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (РУБ.)

Наименование органа управления	Виды вознаграждения			Компенсационные выплаты
	Заработная плата	Премия	Вознаграждение за участие в работе органа управления	Иные расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления
Совет директоров	1 237 000	0	3 017 000	704 000

Члены совета директоров в отчетном году	Участие в заседаниях совета директоров 10 заседаний	Комитет по надежности 5 заседаний	Комитет по бюджету 3 заседания	Комитет по кадрам и вознаграждениям 2 заседания	Комитет по аудиту
Поповский С.Н. до 09.06.2015г.	10/0				
Бадырханов А.М.	10/6				
Валеев Р.Р.	10/7				
Гладышев А.М.	10/6				
Ерошин Ю.А. до 06.09.2015г.	10/4				1/1
Жолнерчик С.С.	10/7				
Жуков Н.И.	10/10		3/3		1/1
Кантемиров М.С.	10/9	5/5	3/3	2/2	
Федоров А.А.	10/10				
Денисенков А.В. до 06.09.2015г.	10/2				
Люльчев К.М.	10/8				
Алехин М.В.	10/5			2/2	
Готлиб Д.И	10/2				
Лосев В.Г. до 06.09.2015 г	10/4				
Городецкий Д.И	10/5			2/1	

ЧЕРНЫШЕВ МАКСИМ ВЛАДИМИРОВИЧ – КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ

В целях надлежащего соблюдения в Обществе порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров, деятельности Совета директоров Общества, Советом директоров Общества избирается Корпоративный секретарь Общества.

Корпоративный секретарь Общества обеспечивает подготовку и проведение заседаний Совета директоров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, настоящего Устава и внутренних документов Общества.

Корпоративный секретарь осуществляет иные функции, предусмотренные действующим законодательством, Уставом Общества и внутренними документами Общества.

Текущее место работы и должность	ООО «Энергопромсбыт» - ведущий юрисконсульт
Места работы / должности за последние пять лет	С 2010 года по н/вр - ООО «Энергопромсбыт» - ведущий юрисконсульт
Возраст	36 лет
Гражданство	Российская Федерация
Образование	Высшее
Дата назначения на должность	Переизбирается ежегодно, на первом заседании Совета директоров после годового собрания акционеров.
Информация о предъявлении исков	иски к члену Совета директоров не предъявлялись
Информация о владении акциями общества	акциями Общества не владеет

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.

В Обществе действуют четыре Комитета:

1. Комитет по кадрам и вознаграждениям

Основные функции:

- разработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа;
- подготовка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами Правления и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества;

- определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены Правления и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов;
- утверждение целевых значений (скорректированных значений) КПЭ Общества и отчётов об их выполнении

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ	ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол СД №181 от 09.12.2014г		Протокол СД №.186 от 09.07.2015г.	
Кантемиров М.С.	член Совета директоров Общества (Председатель Комитета)	Кантемиров М.С.	член Совета директоров Общества (Председатель Комитета)
Алехин М.В.	директор департамента проектного финансирования ЗАО УК «ТРАНСФИНГРУП»	Городецкий Д.И.	член Совета директоров Общества
Шаров А.В.	Заместитель начальника отдела Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»	Алехин М.В.	член Совета директоров Общества
		Краснобаева Е.Д.	ведущий специалист Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»

2. Комитет по бюджету и финансам,

Основные функции:

- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования Общества;
- определение и совершенствование политики в области бюджетирования Общества;
- финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества
- контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана и бюджета Общества.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО БЮДЖЕТУ И ФИНАНСАМ:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ	ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол СД № 178 от 04.07.2014г. и протокол № 179 от 08.09.2014г.		Протокол СД №. 186 от 09.07.2015г.	
Жуков Н.И.	член Совета директоров Общества (Председатель Комитета)	Жуков Н.И.	член Совета директоров Общества (Председатель Комитета)
Алехин М.В.	директор департамента проектного финансирования ЗАО УК «ТРАНСФИНГРУП»	Пантелеев М.С.	руководитель проектов по энергетике ЗАО «УК «ТРАНСФИНГРУП»
Кантемиров М.С.	член Совета директоров Общества	Кантемиров М.С.	член Совета директоров Общества
Кузин Ф.В.	Главный специалист Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»	Голиков А.В.	Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по экономике и финансам
Голиков А.В.	Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по экономике и финансам	Зоценко Т. Р.	специалист Департамента управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «РЖД»
		Самардакова Ю.А.	главный специалист Департамента корпоративных финансов ОАО «РЖД»

3. Комитет по аудиту

Основные функции:

- оценка кандидатов в аудиторы Общества;
- оценка заключения аудитора;
- оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию;
- выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров в области;
- аудита и отчётности Обществ;
- и иные.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ	ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол СД № 178 от 04.07.2014г.		Протокол СД №. 186 от 09.07.2015г.	
Жуков Н.И.	член Совета директоров Общества (Председатель Комитета)	Капитонов В. А.	первый заместитель генерального директора ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»; Председатель Комитета
Ерошин Ю.А.	член Совета директоров Общества	Жуков Н.И.	член Совета директоров Общества
Астахов А.О.	Первый заместитель генерального директора ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	Пантелеев М.С.	руководитель проектов по энергетике ЗАО «УК «ТРАНСФИНГРУП»

4. Комитет по надежности

Основные функции:

- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а так же контроль их исполнения;
- контроль и оценка деятельности технических служб Общества.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО НАДЕЖНОСТИ:

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ	ФИО	ДОЛЖНОСТЬ
Протокол СД № 178 от 04.07.2014г		Протокол СД №. 186 от 09.07.2015г.	
Лосев В.Г.	член Совета директоров Общества (Председатель Комитета)	Свистунов В.В.	советник генерального директора ООО «ЭНЕРГО-ПРОМСБЫТ»; Председатель Комитета
Кулаков А.С.	Генеральный директор ОАО «ТГК-14»	Кулаков А.С.	Генеральный директор ОАО «ТГК-14»
Кантемиров М.С.	член Совета директоров Общества	Кантемиров М.С.	член Совета директоров Общества
Иванов Б.И.	Заместитель начальника Департамента технической политики ОАО «РЖД»	Иванов Б.И.	Заместитель начальника Департамента технической политики ОАО «РЖД»

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.

**СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ТГК-14» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2015 ГОДА
МЯСНИК ВИКТОР ЧЕСЛАВОВИЧ - ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

Год рождения	1958
Образование	Высшее
Места работы/ должности за последние пять лет	с 05.2010 по 03.2012 –Администрация Приморского края, вице-губернатор; с 09.2012 по 11.2015 – Евразийская экономическая комиссия, Директор департамента энергетики; с 12.2015 по н/вр – ПАО «ТГК-14», Генеральный директор.
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2015
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	02.12.2015 года

**ГОЛИКОВ АЛЕКСЕЙ ВИТАЛЬЕВИЧ – ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Места работы/ должности за последние пять лет	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

**ЛИЗУНОВ АЛЕКСЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ – ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ
– ТЕХНИЧЕСКИЙ ДИРЕКТОР**

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Места работы/ должности за последние пять лет	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
Места работы/ должности за последние пять лет	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

**СОКОЛОВ ВАДИМ ВАЛЕРЬЕВИЧ – ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО СНАБЖЕНИЮ
И ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Год рождения	1976
Образование	Высшее
Места работы/ должности за последние пять лет	с 10.2010 по 05.2012 - Заместитель началь- ника ПТО филиала «Читинская генерация» ОАО «ТГК-14»; с 05.2012 по 08.2012 - Начальник ОМТС фили- ала «Читинская генерация» ОАО «ТГК-14»; с 08.2012 по 05.2013 – Заместитель генераль- ного директора ОАО «ТГК-14» по инвестицион- ной и закупочной деятельности; с 05.2013 по н/вр - Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-14» по снабжению и заку- почной 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
Места работы/ должности за последние пять лет	с 06.2008 по 03.2010 – Помощник генерального директора ОАО «Санкт-Петербургские электри- ческие 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
Места работы/ должности за последние пять лет	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

**КУЛАКОВ АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ–
С 22.02.2013Г. БЫЛ ИЗБРАН В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ И ЯВЛЯЛСЯ
ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ ПРАВЛЕНИЯ ПО 02.12.2015Г.**

Год рождения	1966
Образование	Высшее
Места работы/ должности за последние пять лет	С 2005 по 2009 – Заместитель главного инженера ОАО «Мурманская ТЭЦ»; 02.2009 по 07.2009 – Заместитель директора филиала ОАО «ТГК-14» - «Генерация Бурятии» С 07.2009 по 04.2014 – временно исполняющий обязанности генерального директора ОАО «ТГК-14». С 04.2014 по 12.2015 – генеральный директор ПАО «ТГК-14»;
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0 %
Первое избрание в состав Правления	2010 год
Информация о предъявлении исков	иски к члену Правления не предъявлялись
Дата избрания	20.07.2010 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 договор на выполнение функций члена Правления, который от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия договора на выполнение функций члена Правления, в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций определяются Советом директоров Общества.

В 2015 году произведена выплата вознаграждений членам Правления Общества в размере 80 991,40 рублей.

ИНФОРМАЦИЯ О ВИДАХ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ ПРАВЛЕНИЯ (РУБ.)

Наименование органа управления	Виды вознаграждения			Компенсационные выплаты
	Зарботная плата	Премия	Вознаграждение за участие в работе органа управления	Иные расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления
Правление	29 841 000	25 185 000	80 991	-

Единоличный исполнительный орган

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-14» от 02 декабря 2015 года были досрочно прекращены полномочия Генерального директора ПАО «ТГК-14» Кулакова Александра Сергеевича (30.04.2014г. - 01.12.2015г.) и этим же решением Совета директоров Общества избран Генеральный директор ПАО «ТГК-14» Мясник Виктор Чеславович.

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 открытого акционерного общества «ТГК-14», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 27 декабря

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПАО «ТГК-14»

09 июня 2015 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
Места работы / должности за последние пять лет	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

ГОРЯЧЕВА ЛЮДМИЛА ВАЛЕРЬЕВНА

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее, Дальневосточный государственный университет путей сообщений
Места работы / должности за последние пять лет	с 2009 по н/вр – Заместитель начальника Читинского регионального управления Центра «Желдорконтроль» - начальник отдела контроля финансово-хозяйственной деятельности производственно-хозяйственных блоков ОАО «РЖД»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет
Информация о предъявлении исков	иски к члену Ревизионной комиссии не предъявлялись

ДИНЕР АРТУР АЛЕКСАНДРОВИЧ

Год рождения	1985
Сведения об образовании	высшее, Российская Академия правосудия, специальность юрист
Места работы / должности за последние пять лет	С 11.2008 по 08.2013 г. - ОАО «Энергосбытовая компания Московской области» (ОАО «ЭКМО»), Главный специалист отдела по договорам с потребителями С 08.2013 по 01.2015 г. - ОАО «Российские сети», Заместитель начальника управления взаиморасчетов с субъектами Департамента реализации сетевых услуг С 01.2015 – по н/вр. ООО «Энергопромсбыт», Заместитель Генерального директора по юридическим вопросам
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет
Информация о предъявлении исков	иски к члену Ревизионной комиссии не предъявлялись

БАЛАБАЕВА НАТАЛЬЯ ЛЕОНИДОВНА

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее, Таганрогский радиотехнический институт.
Места работы / должности за последние пять лет	с 2005 по 2011 - начальник планово-экономического управления, ОАО «Таганрогский котлостроительный завод»; с 2011 по 2012 - Заместитель главного бухгалтера-начальник планово-экономического управления, ОАО «Таганрогский котлостроительный завод»; с 2012 по н/в - Руководитель экономического отдела ООО «Энергопромсбыт»
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет
Информация о предъявлении исков	иски к члену Ревизионной комиссии не предъявлялись

ЕВДОКИМЕНКО АЛЕКСЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения	1968
Сведения об образовании	Высшее, Калининградский государственный технический университет.
Места работы / должности за последние пять лет	С 2010г. по 2014г. - Свердловская региональная дирекция железнодорожных вокзалов - структурного подразделения Дирекции железнодорожных вокзалов - филиала ОАО «РЖД», Начальник С 2014 г. по н/вр. - «Трансэнерго» - филиал ОАО «РЖД», Заместитель директора по экономике и финансам
Доля участия в уставном капитале Общества	0 %
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	акций Общества не имеет
Информация о предъявлении исков	иски к члену Ревизионной комиссии не предъявлялись

**СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ
С 17.06.2014 ПО 09.06.2015 ГОДА**

ФИО	Должность
Акулов Владимир Владимирович	Начальник Читинского регионального управления Центра «Желдорконтроль» ОАО «РЖД»
Горячева Людмила Валерьевна	Заместитель начальника Читинского регионального управления Центра «Желдорконтроль» - начальник отдела контроля финансово-хозяйственных блоков ОАО «РЖД»
Балабаева Наталья Леонидовна	Руководитель экономического отдела ООО «Энергопромсбыт»
Черемухин Илья Владимирович	Руководитель юридического отдела ООО «Энергопромсбыт»
Голубова Елена Геннадьевна	Заместитель начальника финансового отдела Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии публичного акционерного общества «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.

ИНФОРМАЦИЯ О ВИДАХ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (РУБ.)

Наименование органа управления	Виды вознаграждения			Компенсационные выплаты
	Заработная плата	Премия	Вознаграждение за участие в работе органа управления	Иные расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления
Ревизионная комиссия	-	-	-	-

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

В 2015 году не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.

В 2015 году не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.

3.2. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ПАО «ТГК-14» по состоянию на 31 декабря 2015 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 ПАО «ТГК-14» по состоянию на 31.12.2015 года (на основании информации представленной регистратором Общества – АО «Регистратор Р.О.С.Т.») составляет – 293 245, в том числе номинальные держатели – 17, юридические лица – 632.

По состоянию на 31.12.2015 основными акционерами ПАО «ТГК-14» являются: ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» – 39,81 % , АО «УК» ТРАНСФИНГРУП» - 18,73%, ЗАО «УК «ТРИНФИКО» - 24,89%.

3.4. АКЦИИ ОБЩЕСТВА НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ РОССИИ

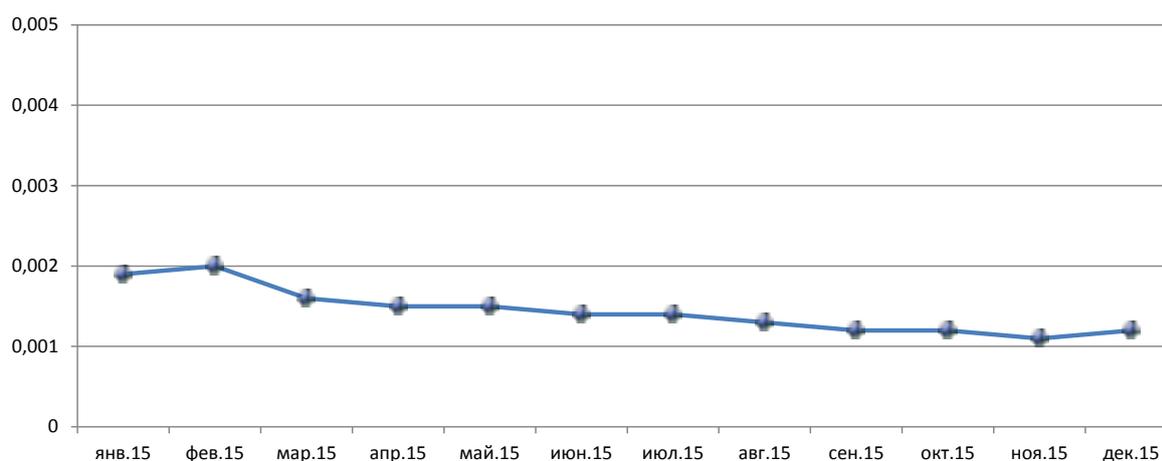
Акции Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» успешно торгуются на площадке Московской межбанковской валютной биржи.

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

ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ПАО «ТГК-14» НА ПЛОЩАДКЕ ЗАО «ФБ ММВБ» ЗА 2015 ГОД

Регистра- ционный номер выпуска	Признаваемая котировка, рубль											
	янв.	фев.	мар.	апр.	май.	июн.	июл.	авг.	сен.	окт.	ноя.	дек.
1-01-22451-F	0,0019	0,0020	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0012

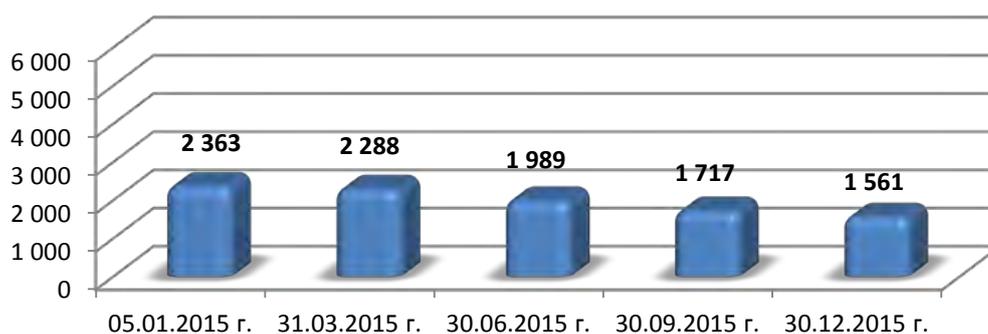
ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ



ДИНАМИКА КАПИТАЛИЗАЦИИ ПАО «ТГК-14» ПО ДАННЫМ ЗАО «ФБ ММВБ» ЗА 2015 ГОД, МЛН.РУБЛЕЙ

Отчетная дата	Капитализация, млн.руб.
05.01.2015 г.	2 363
31.03.2015 г.	2 288
30.06.2015 г.	1 989
30.09.2015 г.	1 717
30.12.2015 г.	1 561

ДИНАМИКА КАПИТАЛИЗАЦИИ ЗА 2015 ГОД



РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО



РАЗДЕЛ 4. ПРОИЗВОДСТВО

4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В ПАО «ТГК-14» входят тепловые электростанции с теплофикационными турбинами и энергетическими паровыми котлами, и энергетические комплексы с паровыми и водогрейными котлами. В качестве основного топлива используется уголь. Все электростанции являются основными источниками тепла в

Основные производственные показатели ПАО «ТГК-14» за 2014 -2015 годы:			
«Читинская генерация»			
		2014	2015
Установленная электрическая мощность	МВт	500.8	500.8
Установленная тепловая мощность	Гкал	1 514	1 514
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	2 023 040	2 053 755
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	1 735 653	1 763 550
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	3 373 493	3 339 577
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	287 386	290 205
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	61	59.5
Читинская ТЭЦ-1			
Установленная электрическая мощность	МВт	452.8	452.8
Установленная тепловая мощность	Гкал	1 072	1 072
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	1 868 415	1 902 535
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	1 628 528	1 659 772
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	2 603 467	2 584 578
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	239 887	242 763
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	58.97	57.7
Читинская ТЭЦ-2			
Установленная электрическая мощность	МВт	12	12
Установленная тепловая мощность	Гкал	233	233
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	67 263	69 954
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	40 552	42 532
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	494 810	486 467
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	26 711	27 423
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	42 928	40 169
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	32 300	29 490
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	148 499	144 709
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	10 628	10 679
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	78.3	76.7
Приаргунская ТЭЦ			
Установленная электрическая мощность	МВт	24	24
Установленная тепловая мощность	Гкал	110	110
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	44 433	41 098
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	34 272	31 756
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	126 717	123 823
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	10 161	9 342
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	61.6	68.6

Основные технико-экономические показатели «Генерация Бурятии»			
		2014	2015
Установленная электрическая мощность	МВт	148.77	148.77
Установленная тепловая мощность	Гкал	1 127.6	1 127.6
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	481 787	642 647
Отпуск э/э с шин	тыс. кВт.ч	370 653	518 381
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	2 433 616	2 505 762
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	111 134	124 266
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	79.9	71.7
Улан-Удэнская ТЭЦ-1			
Установленная электрическая мощность	МВт	148,77	148,77
Установленная тепловая мощность	Гкал	688	688
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	481 787	642 647
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	370 653	518 381
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	1 532 381	1 641 162
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	111 134	124 266
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	79.9	71.7
Улан-Удэнская ТЭЦ-2			
Установленная тепловая мощность	Гкал	380	380
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	826 968	791 240
Расход э/э на производственные нужды	тыс.кВт.ч	36 149	33 504
Тимлюйская ТЭЦ			
Установленная тепловая мощность	Гкал	59.6	59.6
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	74 267	73 360
Расход э/э на производственные нужды	тыс.кВт.ч	3 698	3 720
Основные технико-экономические показатели ПАО «ТГК-14» (ТЭЦ)			
		2014	2015
Установленная электрическая мощность	МВт	649.57	649.57
Установленная тепловая мощность	Гкал	2 641.6	2 641.6
Выработка э/э	тыс.кВт.ч	2 504 827	2 696 402
Отпуск э/э с шин	тыс.кВт.ч	2 106 306	2 281 930
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	5 807 109	5 845 339
Расход э/э на собственные нужды	тыс.кВт.ч	398 521	414 471
Расход э/э на производственные нужды	тыс.кВт.ч	52 980	50 028
Доля э/э выработанной в теплофикационном режиме	%	64.48	62.6
«Читинский энергетический комплекс»			
Установленная тепловая мощность	Гкал	115,2	115,2
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	188 685	183 811
Расход э/э на производственные нужды	тыс.кВт.ч	77 614	72 781
ДУ «Улан-Удэнский энергетический комплекс»			
Установленная тепловая мощность	Гкал	364.95	364.95
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Гкал	426 835	437 444
Расход э/э на производственные нужды	тыс.кВт.ч	51 349	50 957

Увеличение выработки электроэнергии обусловлено ростом цен РСВ во второй ценовой зоне. Увеличение свободных цен связано с маловодностью сибирских рек, увеличением пропускной способности между ценовыми зонами и изменениями в модели ВСВГО (выбор состава включенного генерирующего оборудования).

Отпуск тепла по ТЭЦ ниже прошлогоднего из-за более высокой температуры наружного воздуха по сравнению с 2014 годом. По котельным отпуск тепла на уровне прошлого года.

Стратегия развития Компании направлена на увеличение присоединенной тепловой нагрузки и развитие централизованного теплоснабжения. Прирост тепловой мощности планируется обеспечить за счет реконструкции существующего оборудования ТЭЦ и тепловых сетей.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Наименование энергоресурса	Ед. изм.	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб.)
Нефть	тнт	-	-
Бензин автомобильный	литр	862 622	25 101
Топливо дизельное (транспорт)	литр	2 051 393	58 154
Топливо дизельное (тех. нужды)	тнт	57.4	1 858
Мазут топочный	тнт	11 306	121 319
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	тнт	3 454 901	3 948 620
Горючие сланцы	тнт	-	-
Торф	тнт	-	-

4.2. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ)

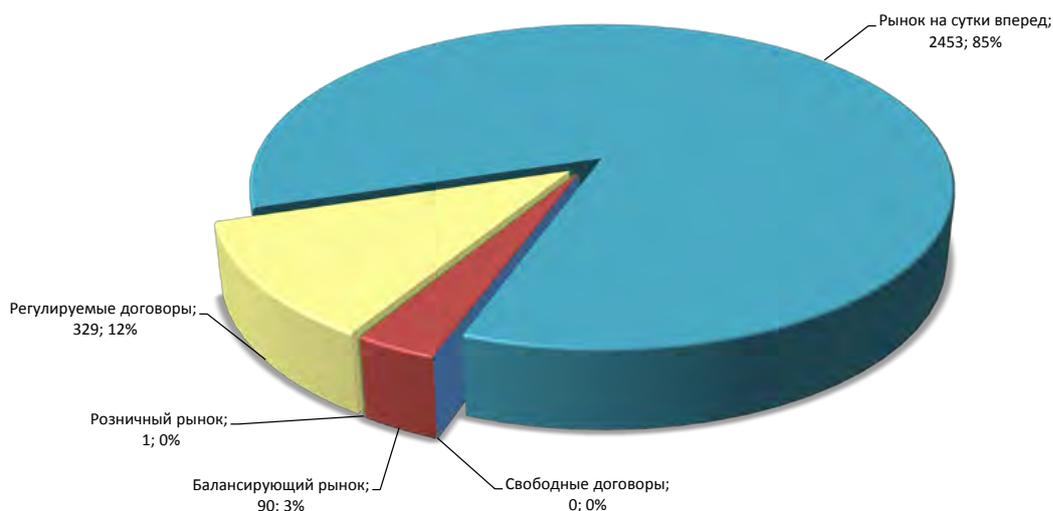
1. Оборот электроэнергии и мощности производится на оптовом и розничном рынках. Практически весь объем электроэнергии и мощности ПАО «ТГК-14» поставляет на оптовый рынок (ОРЭМ).

Мощность трех объектов: ТГ-2 Читинской ТЭЦ-2, ТГ-6 и ТГ-7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 в 2015 году поставлялась по договорам оп предоставления мощности (ДПМ) и оплачивалась по ценам, рассчитанным ОАО «АТС». Мощность последнего объекта была аттестована ОАО «СО ЕЭС» 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 2015 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 2015 г. на основании запрета на вывод из эксплуатации, выданный Минэнерго РФ до 1 января 2017 г. Мощность генерирующих объектов Шерловоской ТЭЦ и ТГ-1 Читинской ТЭЦ-2 поставлялась в 2015 г. на условиях конкурентного отбора мощности по предельным ценам КОМ.

Электрическая энергия в 2015 году поставлялась в рынке «на стуки вперед» (PCB), балансирующем рынке, а также по регулируемым договорам. По регулируемым договорам осуществлялась поставка электроэнергии и мощности для населения.

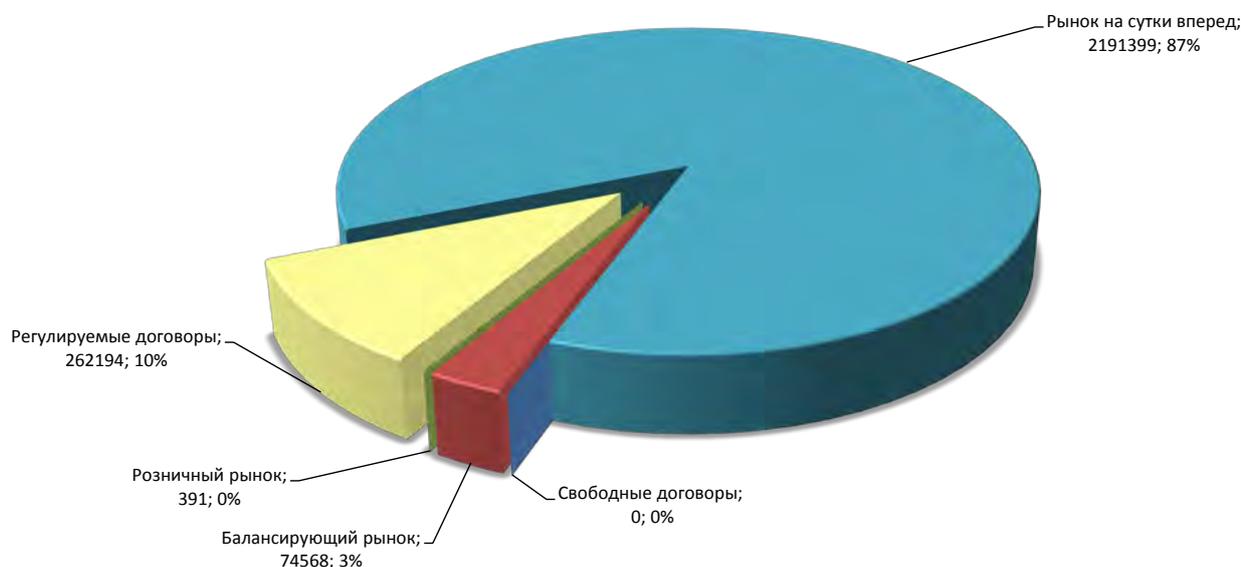
2. Структура поставки электроэнергии по секторам и рынкам в 2015 году в натуральном выражении показана на рисунке:

СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПАО «ТГК-14» В 2015 ГОДУ, МЛН. КВТЧ; %



Структура выручки за электроэнергию по секторам и рынкам в 2015 году в денежном выражении показана на рисунке:

СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ ПАО «ТГК-14» В 2015 ГОДУ, ТЫС. РУБ.; %



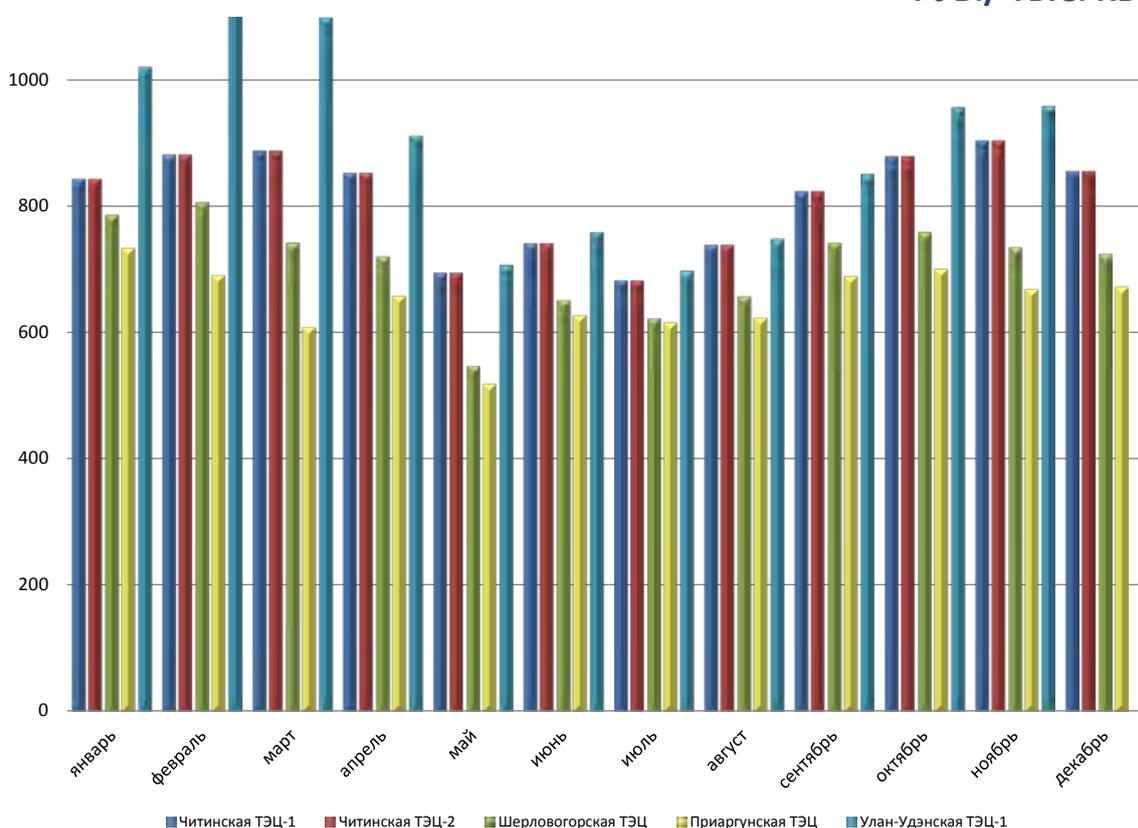
3. Цены на мощность, поставляемой по ДПМ, рассчитанные коммерческим оператором, приведены в таблице:

ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПО ДПМ В 2015 Г.

Объект	Цена на мощность
	руб./МВт
ТГ-2 Читинская ТЭЦ-2	631 882
ТГ-6 Улан-Удэнская ТЭЦ-1	243 541
ТГ-7 Улан-Удэнская ТЭЦ-1	576 879

Изменение цен РСВ в течение года и показано на рисунке. Цена поставки на РСВ в 2015 г. относительно 2014 г. в целом по Компании увеличилась на 12%.

ЦЕНЫ РСВ В 2015 ГОДУ В УЗЛАХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ПАО «ТГК-14», РУБ./ ТЫС. КВТЧ



4. Основными рисками и негативными факторами можно считать:

- волатильность цен РСВ;
- неготовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, что приводит к снижению платы за мощность;
- исчерпание паркового ресурса оборудования ТЭЦ и отсутствие механизмов возврата инвестиций на модернизацию и восстановление оборудования;
- риск снижения цен РСВ ниже топливной составляющей на производство электроэнергии;

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЗА 2015 ГОД

Выручка	Забайкаль- ский край	Республика Бурятия	Всего
От реализации электрической энергии и мощности	2 958 055	1 341 424	4 299 478
- доля в общем объеме выручки от реализации электрической энергии	46%	26%	37%
От реализации тепловой энергии	3 092 397	3 612 776	6 705 173
- доля в общем объеме выручки от реализации тепловой энергии	48%	69%	58%
Прочей продукции	331 369	255 439	586 808
- доля в общем объеме выручки от реализации прочей продукции	5%	5%	5%
Всего	6 381 820	5 209 639	11 591 459

Выручка от реализации электрической энергии и мощности за 2015 год составила – 4 299 478 тыс. руб., в т.ч. мощность – 1 770 926 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии за 2015 год составила – 6 705 173 тыс. руб., в т.ч. по Забайкальскому краю – 3 092 397 тыс. руб., в Республике Бурятия – 3 612 776 тыс.руб.

Выручка от реализации прочей продукции за 2015 год составила 586 808 тыс. руб., в т.ч.:

- Теплоноситель (вода) – 88 260 тыс. руб.;
- Водоснабжение и водоотведение – 62 628 тыс. руб.;
- Реализация конденсата пара – 11 992 тыс. руб.;
- Тех.присоединение к тепловым сетям – 398 720 тыс. руб.;
- Прочее – 25 208 тыс. руб.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ ПО ДАТАМ ВВЕДЕНИЯ ТАРИФА

Расчет за электроэнергию и мощность производился по тарифам, установленными Федеральной службой по тарифам РФ. Значения тарифов приведены в таблице.

Значения тарифов при расчете за отпущенную электроэнергию и мощность (без НДС)							
Тариф	«Читинская Генерация»			Тариф	«Генерация Бурятии»		
	2013	2014	2015		2013	2014	2015
Плата за электроэнергию, руб./тыс. кВтч	804	820	795	Плата за электроэнергию, руб./тыс. кВтч	789	810	802
Плата за мощность, руб./МВт в месяц	319401	290463	210052	Плата за мощность, руб./МВт в месяц	509204	129070	206318

Приказ Федеральной службы по тарифам от «28» ноября 2014 года № 2065-э «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2015 год».

Приказ Федеральной службы по тарифам от «28» ноября 2014 года № 2066-э «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам на 2015 год».

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям ПАО «ТГК-14» в Забайкальском крае (без НДС)							
Тариф	Ед.изм.	2013 (с 01.01)	2013 (с 01.07)	2014 (с 01.01)	2014 (с 01.07)	2015 (с 01.01)	2015 (с 01.07)
Прочие и бюджетные потребители от ЦТС	руб./ Гкал	1 406.82	1 565.79	1 565.79	1 631.55	1 631.55	1 789.81
Прочие и бюджетные потребители от котельных	руб./ Гкал	2 119.10	2 339.22	2 339.22	2 437.47	2 437.47	2 671.46
Население (Чита, Шерловогорское)	руб./ Гкал	761.71	847.79	808.24	808.24	808.24	929.47
Население (Приаргунское)	руб./ Гкал	761.71	847.79	808.24	808.24	808.24	878.56
ЖСК, ТСЖ, жилищные организации (Чита, ГП Шерловогорское)	руб./ Гкал	662.19	761.53	808.24	808.24	808.24	929.47
ЖСК, ТСЖ, жилищные организации (ГП Приаргунское)	руб./ Гкал	662.19	761.53	808.24	808.24	808.24	878.56

Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2014 г. № 718 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ОАО «ТГК-14» конечным потребителям Забайкальского края, на 2015 год».

Приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2014 г. № 717 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемые ОАО «ТГК-14» от котельных, переданных по договору аренды с муниципальным образованием городской округ «Город Чита», на 2015 год».

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям ПАО «ТГК-14» в Республике Бурятия (без НДС)							
Тариф	Ед.изм.	2013 (с 01.01)	2013 (с 01.07)	2014 (с 01.01)	2014 (с 01.07)	2015 (с 01.01)	2015 (с 01.07)
Одноставочный тариф в г. Улан-Удэ*	руб./ Гкал	1295.86	1423.17	1423.17	1461.32	1461.32	1532.2
Одноставочный тариф в п. Каменск*	руб./ Гкал	1396.54	1423.17	1423.17	1461.32	1461.32	1532.2

*-экономически обоснованный тариф для всех групп потребителей

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов станций ПАО «ТГК-14» в Республике Бурятия (без НДС)							
Тариф	Ед.изм.	2013 (с 01.01)	2013 (с 01.07)	2014 (с 01.01)	2014 (с 01.07)	2015 (с 01.01)	2015 (с 01.07)
Теплоноситель пар	руб./ Гкал	716.15	945.31	895.01	895.01	931.65	937.89
Теплоноситель вода	руб./ Гкал	657.91	899.2	746.26	746.26	755.07	757.80
Тимлюйская ТЭЦ	руб./ Гкал	1050.26	1443.14	1356.69	1356.69	1584.69	1584.69

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16 декабря 2014г. №2/129 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ОАО «ТГК-14» на территории Республики Бурятия».

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16 декабря 2014г. №2/123 «О тарифах на тепловую энергию (мощность) для потребителей, а также теплоснабжающих организаций, оплачивающих производство тепловой энергии (мощности) (получающих тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) ОАО «ТГК-14» («Генерация Бурятии» Тимлюйская ТЭЦ)».

Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16 декабря 2014г. №2/122 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии ОАО «ТГК-14» («Генерация Бурятии» Улан-Удэнская ТЭЦ-1)» с изменениями от 06 февраля 2015г. Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия №2/4.

РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



РАЗДЕЛ 5. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ГODOВАЯ КОМПЛЕКСНАЯ ПРОГРАММА ЗАКУПОК ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №14» НА 2015 ГОД (ДАЛЕЕ ПО ТЕКСТУ ГКПЗ НА 2015 Г.)

ГКПЗ на 2015 год предусмотрены процедуры закупок продукции (товаров, работ, услуг) по следующим направлениям:

- закупка топлива;
- закупка продукции (товаров, работ, услуг) по инвестиционной деятельности компании (ТПИР);
- закупка материалов на ремонтно-эксплуатационные нужды компании;
- закупка услуг для энергоремонтных нужд компании;
- закупка услуг для эксплуатационных нужд компании;
- закупка услуг в сфере управления собственностью;
- закупка прочей продукции (товаров, работ, услуг).

Программой закупок Общества за 2015 год предусматривалась подготовка и выполнение 589 регламентируемых закупок на общую стоимость 6 059,6 млн. рублей с применением следующих процедур:

Конкурентные процедуры – 379 процедур на сумму 5 601,3 млн. рублей, в том числе:

1. Запрос цен (упрощенная закупка) – 60 процедур на сумму 35,3 млн. руб.;

2. Открытые процедуры: 319 процедур на сумму 5 566,03 млн. руб. в том числе:

- открытые конкурентные переговоры – 10 процедур на сумму 3 746,8 млн. руб.

- открытые запросы предложений – 299 процедур на общую сумму 1 583,1 млн. руб.

- открытые конкурсы с квалификационным отбором – 10 процедур на общую сумму 236,13 млн. руб.

Закупка у единственного источника – 210 процедур на общую стоимость 458,3 млн. руб.

Фактическое исполнение ГКПЗ ПАО «ТГК-14» за 2015 год составило 1 439 единицы регламентируемых процедур на общую сумму 6 048,06 млн. руб.:

Конкурентные процедуры – 841 процедура на сумму 5 449,86 млн. рублей, в том числе:

1. Запрос цен (упрощенная закупка) – 506 процедур на сумму 107,7 млн. руб.;

2. Открытые процедуры: 335 процедур на сумму 5 342,1 млн. руб., в том числе:

- открытые конкурентные переговоры – 9 процедур на сумму 3 758,9 млн. руб.;

- открытый конкурс с квалификационным отбором – 10 процедур на сумму 163,24 млн. руб.;

- открытые запросы предложений – 316 процедур на сумму 1 419,96 млн. руб.;

Закупка у единственного источника – 597 процедур на сумму 598,2 млн. руб.

В течение 2015 года проведено 97 заседаний Центральной закупочной комиссии, рассмотрено 1 184 вопроса.

При планируемой стоимости закупок по состоявшимся конкурентным процедурам 1 706,79 млн. руб. итоговая стоимость данных закупок по выбору поставщиков /подрядчиков составила 1 584,6 млн. руб.

Эффективность выполненных и признанных состоявшимися регламентированных открытых процедур за 2015 год составила 7,3% или 122,1 млн. руб.

В течение 2015 года в состав ЦЗК Общества были внесены изменения:

- Март 2015г. - назначен новый секретарь ЦЗК.

- Декабрь 2015г. – изменен состав Центральной закупочной комиссии:
Лизунов А.А. - Заместитель генерального директора по технической политике - Технический директор, Председатель ЦЗК;

Соколов В.В. - Заместитель генерального директора по снабжению и закупочной деятельности, Заместитель Председателя ЦЗК;

Рыжков И.В. – Заместитель генерального директора по экономической безопасности и режиму;

Токмаков М.С. - Директор по капитальному строительству и инвестициям;

Вобликов А.Г. – Начальник отдела подготовки и проведения ремонтов.

В адрес закупочных органов ПАО «ТГК-14» в течение 2015 года поступило пять жалоб.

Информация по закупочной деятельности ПАО «ТГК-14» за 2015 год по разделам ГКПЗ:

1. Топливо

ГКПЗ ПАО «ТГК-14» на 2015 г. для обеспечения топливом подразделений ПАО «ТГК-14» планировалось выполнить 14 закупочных процедур на предварительную сумму 3 904,83 млн. руб. без НДС, в том числе:

1. Обеспечение углем:

- открытые конкурентные переговоры - 4 процедуры на сумму 3 720,9 млн. руб.;

2. Обеспечение мазутом:

- открытый конкурс с квалификационным отбором - 6 процедур на сумму 177,7 млн. руб. без НДС;

3. Обеспечение дизельным топливом:

- открытый конкурс с квалификационным отбором - 3 процедуры на сумму 2,16 млн. руб. без НДС.

4. Обеспечение газом (сжиженным):

- единственный источник - 1 процедур на сумму 4,06 млн. руб. без НДС.

Фактическое исполнение ГКПЗ за 2015г. составило 14 регламентированных закупок на итоговую стоимость 3 842,19 млн. руб. без НДС, в том числе:

1. Обеспечение углем:
 - открытые конкурентные переговоры – 4 процедуры на сумму 3 720,99 млн. руб. без НДС;
2. Обеспечение мазутом:
 - открытый конкурс с квалификационным отбором – 9 процедур на сумму 117,5 млн. руб. без НДС;
3. Обеспечение газом (сжиженным):
 - единственный источник – 1 процедура на сумму 3,7 млн. руб. без НДС.

2. Инвестиционная деятельность (ТПИР)

ГКПЗ ПАО «ТГК-14» на 2015 г. по программе ТПИР планировалось выполнить 134 регламентируемых закупок на предварительную сумму 950,65 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 14 процедур на сумму 4,95 млн. руб.;
- открытый запрос предложений – 115 процедур на сумму 896,19 млн. руб.;
- единственный источник – 5 процедур на сумму 49,51 млн. руб.

Фактическое исполнение составило 326 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 928,06 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 143 процедуры на сумму 42,19 млн. без НДС;
- открытые запросы предложений – 125 процедур на сумму 782 млн. руб. без НДС;
- единственный источник – 58 процедур на сумму 103,87 млн. руб. без НДС.

3. Материалы на ремонтно-эксплуатационные нужды

ГКПЗ ПАО «ТГК-14» на 2015 год на закупку материалов на ремонтно-эксплуатационные нужды планировалось проведение 132 регламентируемых закупок на предварительную сумму 640,56 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 19 процедур на сумму 20,39 млн. руб.;
- открытый запрос предложений – 102 процедуры на сумму 490,34 млн. руб.;
- открытый конкурс с квалификационным отбором – 1 процедура на сумму 56,25 млн. руб.;
- единственный источник – 11 процедур на сумму 73,58 млн. руб.

Фактическое исполнение составило 674 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 655,41 млн. руб., в том числе:

- открытый конкурс с квалификационным отбором – 1 процедура на сумму 45,74 млн. руб.;
- запрос цен (упрощенная закупка) – 328 процедур на сумму 54,55 млн. руб.;
- открытый запрос предложений – 102 процедуры на сумму 461,36 млн. руб.;
- единственный источник – 243 процедур на сумму 93,76 млн. руб.

4. Услуги по энергоремонту

В ГКПЗ ПАО «ТГК-14» на 2015 год для проведения услуг по энергоремонту планировалось выполнить 65 регламентируемых закупок на предварительную сумму 165,95 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 11 процедур на сумму 3,56 млн. руб.;
- открытый запрос предложений - 54 процедуры на сумму 162,39 млн. руб.

Фактическое исполнение составило 116 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 187,92 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 20 процедур на сумму 5,87 млн. руб.;
- открытый запрос предложений - 57 процедур на сумму 152,44 млн. руб.;
- единственный источник - 39 процедур на сумму 29,61млн. руб.

5. Услуги по эксплуатации

В ГКПЗ ПАО «ТГК-14» на 2015 год для проведения услуг по эксплуатации планировалось выполнить 208 регламентируемых закупок на предварительную сумму 312,35 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 11 процедур на сумму 4 млн. руб.;
- открытый запрос предложений - 27 процедур на сумму 32,48 млн. руб.;
- единственный источник - 170 процедур на сумму 275,87 млн. руб.

Фактическое исполнение составило 263 регламентируемых закупки на итоговую стоимость 327,05 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 15 процедур на сумму 5,14 млн. руб.;
- открытый запрос предложений - 29 процедур на сумму 17,05 млн. руб.
- единственный источник – 219 процедур на сумму 304,85 млн. руб.

6. Услуги в сфере управления собственностью

По закупкам в сфере управления собственностью для нужд Общества в 2015 году запланировано 3 регламентируемых закупки на предварительную сумму 1,7 млн. руб., в том числе:

- запрос цен (упрощенная закупка) – 1 процедура на сумму 0,5 млн. руб.;
- единственный источник – 2 процедуры на сумму 1,2 млн. руб.

Фактическое исполнение составило 2 регламентируемых закупок на итоговую стоимость 1,2 млн. руб., в том числе:

- единственный источник – 2 процедуры на сумму 1,2 млн. руб.

7. Прочие закупки

По прочим закупкам для нужд Общества в 2015 году в ГКПЗ запланировано проведение 32 регламентируемых закупок на предварительную сумму 83,6 млн. руб., в том числе:

- открытые конкурентные переговоры – 6 процедур на сумму 25,9 млн. руб.;
- открытый запрос предложений – 1 процедур на сумму 1,7 млн. руб.;
- запрос цен (упрощенная закупка) - 4 процедуры на сумму 1,9 млн. руб.
- единственный источник - 21 процедур на сумму 54,1 млн. руб.

Фактическое исполнение составило 43 регламентируемых закупки на итоговую стоимость 106,32 млн. руб., в том числе:

- открытые конкурентные переговоры – 5 процедур на сумму 38,00 млн. руб.;
- открытый запрос предложений – 3 процедуры на сумму 7,1 млн. руб.;
- единственный источник - 35 процедур на сумму 61,21 млн. руб.

РАЗДЕЛ 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ



Раздел 6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ТГК-14», ТЫС. РУБ.

Показатели	2014 год	2015 год	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	11 263 534	11 591 459	327 925	2,91
от продажи электроэнергии	2078839	2528552	449713	21.63
от продажи мощности	2129711	1770926	-358785	-16.85
от продажи теплоэнергии	6389487	6705173	315686	4.94
от продажи теплоносителя	127330	100252	-27078	-21.27
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	538167	486556	-51611	-9.59
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	-10 457 513	-10 920 150	462 637	4,42
от продажи электроэнергии	-2047954	-2273156	225203	11.00
от продажи мощности	-1363964	-1415682	51718	3.79
от продажи теплоэнергии	-6624885	-6908733	283848	4.28
от продажи теплоносителя	-205086	-141812	63274	-30.85
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	-215625	-180767	34858	-16.17
Прибыль (убыток) от продаж	806 021	671 309	-134 712	-16,71
Прочие доходы	458000	366 076	-91924	-20.07
Прочие расходы	-851908	-1018443	-166535	19.55
Прибыль (убыток) до налогообложения	412113	18942	-393171	-95.40
Чистая прибыль (убыток)	240234	10563	-229671	-95.60

Выручка ПАО «ТГК-14» за 12 месяцев 2015 года составила 11 591 459 тыс.руб., что на 327 925 тыс.руб. или 2,91% больше, чем за аналогичный период 2014 года. Рост выручки обусловлен ростом тарифов на тепловую энергию, а так же увеличением объема выработки электроэнергии и ростом цен на РСВ во второй ценовой зоне.

Выручка от реализации электрической энергии и мощности за 2015 год – 4 299 478 тыс. руб., в т.ч.

- выручка от реализации мощности – 1 770 926 тыс.руб., что меньше чем за соответствующий период 2014 года на 358 785 тыс. руб., снижение произошло в основном за счет исключения из тарифов выпадающих доходов прошлых лет в размере 415 млн. руб.

- выручка от реализации электроэнергии – 2 528 552 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии за 2015 год составила – 6 705 173 тыс.руб.

Выручка от продажи теплоносителя – 100 252 тыс. руб., что меньше на 27 078 тыс.руб., чем в 2014 году в основном за счет сокращения потребления теплоносителя из-за установки приборов учета.

Прочая выручка составила 486 556 тыс.руб.

Себестоимость проданных товаров, работ, услуг за 12 месяцев 2015 года составила 10 920 150 тыс. руб., что на 462 637 тыс. руб. или 4,42% больше, чем за аналогичный период 2014 года, в т.ч.:

- затраты на электроэнергию – 2 273 156 тыс. руб.,
- затраты на электрическую мощность 1 415 682 тыс. руб.
- затраты на тепловую энергию – 6 908 733 тыс. руб.
- затраты на теплоноситель – 141 812 тыс. руб.
- прочие затраты – 180 767 тыс. руб.

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 ПАО «ТГК-14» сформировалась за 12 месяцев 2015 года в сумме 671 309 тыс. руб., что на 134 712 тыс. руб. меньше, чем за аналогичный период 2014 года.

Сальдо прочих доходов и расходов составило за 2015 год – - 652 367 тыс. руб.

Основными доходными статьями являются:

- «Восстановление резерва дебиторской задолженности»;
- «Излишки ТМЦ, выявленные при инвентаризации»;
- «Штрафы, пени и неустойки»

Основные расходные статьи:

- «Убытки предшествующих периодов»;
- «Резерв по сомнительной дебиторской задолженности за тепловую энергию»;
- «Выплаты в соответствии с коллективным договором»;
- «Оплата госпошлины и прочих судебных издержек»
- «Услуги банков»;
- «Пени, штрафы и неустойки»;
- «Лизинговые платежи»

Прибыль до налогообложения под влиянием всех вышеперечисленных факторов сложилась за 2015 год в сумме 18 942 тыс. руб.

Чистая прибыль по итогам работы Общества за 2015 год составила 10 563 тыс. руб.

6.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 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 ПАО «ТГК-14» ЗА 2015 ГОД, ТЫС. РУБ.

Показатели	на 31.12.2015	на 31.12.2014	отклонение	
			тыс. руб.	в % к началу года
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	1 682	1 682	-	-
Результаты исследований и разработок	0	0	-	-
Основные средства	5 970 524	5 950 166	20 358	100.3
Незавершенные вложения в основные средства	1 860 734	1 777 463	83 271	104,7
Долгосрочные финансовые вложения	54 645	50 515	4 130	108.2
Отложенные налоговые активы	296 461	254 568	41 893	116.5
Прочие внеоборотные активы	1 751 672	1 590 517	161 155	110.1
<i>ИТОГО по разделу I</i>	<i>9 935 718</i>	<i>9 624 911</i>	<i>310 807</i>	<i>103.2</i>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	897 920	778 646	119 274	115.3
НДС по приобретенным ценностям	69 458	57 006	12 452	121.8
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	23 337	20 779	2 558	112.3
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 319 810	1 215 892	103 918	108.5
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	-	-
Денежные средства	285 767	582 354	-296 587	49.1
Прочие оборотные активы	83 319	94 578	11 259	88.1
<i>ИТОГО по разделу II</i>	<i>2 679 611</i>	<i>2 749 255</i>	<i>-69 644</i>	<i>97.5</i>
БАЛАНС	12 615 329	12 374 166	241 163	101.9

Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	1 357 946	1 357 946	-	100
Переоценка внеоборотных активов	1 215 907	1 215 907	-	100
Добавочный капитал (без переоценки)	3 731 271	3 731 271	-	100
Резервный капитал	22 257	22 257	-	100
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(381 908)	(392 471)	10 563	97.3
Итого по разделу III	5 945 473	5 934 910	10 563	100.2
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	0	600 000	-600 000	54.5
Отложенные налоговые обязательства	228 145	178 282	49 863	128.0
Оценочные обязательства	394 072	355 903	38 169	110.7
ИТОГО по разделу IV	622 217	1 134 185	-511 968	54.9
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	3 505 000	2 850 000	655 000	123.0
Кредиторская задолженность	2 180 195	2 137 430	42 765	102.0
Доходы будущих периодов	1 344	1 366	-22	98,4
Оценочные обязательства	327 321	291 897	35 424	112.1
Прочие краткосрочные обязательства	33 779	24 378	9 401	138.6
ИТОГО по разделу V	6 047 639	5 305 071	742 568	114.0
БАЛАНС	12 615 329	12 374 166	241 163	101.9

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 1,9%. При этом, размер внеоборотных активов увеличен на 310,8 млн. рублей (3,2%), основной рост произошел по статье «Незавершенные вложения в основные средства» и «Прочие внеоборотные активы».

Стоимость основных средств осталась практически на уровне прошлого года (+0,3%) при росте вложений в незавершенное строительство (+4,7%). Размер оборотных активов снизился и составил 97,5% к уровню на начало года. Наиболее существенное изменение в структуре оборотных активов произошло по статьям: «Денежные средства» (49,1% к уровню на начало года); «Запасы» (115,3%); «Прочие оборотные активы» (88,1% к уровню на начало года). Дебиторская задолженность выросла по сравнению с ее уровнем на начало года (+8,6%), при этом произошли изменения в структуре самой задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков практически не изменилась (+1,2%), значительно выросли «авансы выданные» (191,8%) и задолженности по налогам и сборам (149,6%) к уровню прошлого года.

Структура оборотных активов на конец отчетного года следующая: дебиторская задолженность на начало и конец года составила соответственно 45,0% и 50,1%, запасы - 28,3% и 33,5%, денежные средства -

21,2% и 10,7%, НДС по приобретенным ценностям - 2,1% и 2,6%, прочие оборотные активы - 3,4% и 3,1%. По-прежнему, наибольший удельный вес в структуре оборотных активов занимает дебиторская задолженность, ее оборачиваемость за рассматриваемый период снизилась с 9,1 до 8,6; период погашения задолженности вырос с 40,1 дня до 42,3 дней на конец года.

Уровень запасов на конец года увеличился и составил 115,3% к уровню на начало года. Основной рост произошел по статье «материалы» (167,6% к уровню на начало года), объем запасов угля и мазута снизился на 7%. В структуре оборотных активов на конец отчетного периода запасы составляют 33,5%, что на 5,2% выше уровня на начало года. Оборачиваемость запасов снизилась и на конец года составила 12,2 оборотов (на начало года - 13,4).

В структуре долгосрочных обязательств произошли изменения. Так, долгосрочные заемные средства снизились на 600 млн. рублей в связи с переводом этой задолженности в краткосрочную и на конец отчетного периода отсутствуют; размер оценочных обязательств вырос на 38,2 млн. рублей и составил 110,7% к базовому периоду.

Большая часть всех обязательств Общества (82,4%) приходится на краткосрочные и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года сумма указанных обязательств выросла на 14%, преимущественно за счет краткосрочных кредитов.

В структуре краткосрочных обязательств наибольший удельный вес занимают: задолженность по займам и кредитам, составляющая 58,0% (на начало года - 53,7%) и кредиторская задолженность - 36,0% (на начало года - 40,3%). В структуре кредиторской задолженности по-прежнему основную долю занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками (46,2%), задолженность по налогам (34,3%) и авансы полученные (23,8%).

Соотношение уровней краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженности на конец года увеличилось и составило 0,61 по сравнению с 0,57 на начало года.

В структуре капитала и резервов в 2015 наблюдается положительная динамика, незначительный рост собственного капитала произошел за счет получения прибыли по итогам года, в связи с чем изменение указанного раздела баланса составило 100,2% 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 5 946 817 тыс. рублей, что на 10 541 тыс. рублей или 0,2% больше соответствующего показателя на начало года. 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 4,38 раза.

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

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

АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ ПАО «ТГК-14»

Показатели	на 31.12.2015	на 31.12.2014
Показатели ликвидности и финансовой устойчивости		
Коэффициент текущей ликвидности (1.0 – 2.0)	0.47	0.55
Коэффициент срочной ликвидности (0.7- 0.8)	0.29	0.36
Коэффициент абсолютной ликвидности (0.2 – 0.5)	0.05	0.12
Показатели деловой активности (оборачиваемости)		
Коэффициент оборачиваемости запасов	12.16	13.43
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8.63	9.12
Период погашения дебиторской задолженности, дни	40.1	42.3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5.32	5.27
Средний срок оплаты кредиторской задолженности, дни	72.9	74.6
Показатели рентабельности, %		
Общая рентабельность	0.002	0.04
Рентабельность продаж	0.001	0.021

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Анализ финансовой отчетности за отчетный период показывает, что текущая и срочная платежеспособность Общества на конец года снизилась и находится ниже среднеотраслевых показателей и нормативных значений. Это связано, в первую очередь, со значительным объемом краткосрочных обязательств (кредитов и кредиторской задолженности). Текущие активы значительно ниже краткосрочных обязательств, что свидетельствует о сложностях проведения своевременных расчетов по своим счетам и об отсутствии достаточного объема свободных ресурсов, формируемых за счет собственных источников. В структуре активов Общества внеоборотные составляют 78,8%, оборотные – 21,2%. 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 (49,2%) и запасы (33,5%). Самые ликвидные активы – денежные средства составляют 10,7% в общем объеме оборотных активов; самые медленно реализуемые – НДС и долгосрочная дебиторская задолженность – 3,5% 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 0,2-0,5; по данным баланса ПАО «ТГК-14» - 0,05.

Коэффициент финансовой устойчивости ПАО «ТГК-14» на конец года составляет 0,52 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 2015 год можно сделать вывод о том, что динамика коэффициентов деловой активности практически не изменилась.

Оборачиваемость запасов за 2015 год незначительно снизилась с 13,43 до 12,16 оборотов в год. Такая динамика свидетельствует об излишнем отвлечении денежных средств в производственные запасы и, как следствие, о менее 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 2015 году наблюдалось снижение оборачиваемости дебиторской задолженности с 9,11 до 8,63 оборотов в год, что привело к росту периода ее инкассации по сравнению с уровнем на начало года (с 40,07 дня до 42,29 дня). Указанный фактор свидетельствует о снижении ликвидности дебиторской задолженности.

Период погашения кредиторской задолженности на конец года снизился с 74,6 дней до 72,9 дней. Сравнение сроков оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности позволяет сделать вывод о том, что Общество на протяжении всего периода использует более рациональный подход к ведению расчетов, который выражается в том, что сроки кредитования покупателей значительно ниже, чем отсрочка, предоставляемая поставщиками.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Показатели рентабельности характеризуют относительную доходность, измеряемую в процентах к затратам средств или имуществу. Все показатели рентабельности имеют положительное, но минимальное значение. В отчетном году по сравнению с прошлым годом показателей рентабельности значительно ниже, поскольку чистая прибыль Общества за 2015 год составила 10 563 тыс. рублей, что составляет всего 4,4% от уровня прошлого года.

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 акционерам 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 ПАО «ТГК-14» ориентирована на увеличение размера начисляемых акционерам дивидендов. При начислении и выплате дивидендов ПАО «ТГК-14» выполняет требования Федерального Закона «Об акционерных обществах» и Устава компании.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Период (за какой год)	Размер дивидендов за одну акцию
2014	0
2013	0
2012	0

В указанные периоды дивиденды не начислялись и не выплачивались

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ



РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ И ИННОВАЦИИ

Целевыми ориентирами стратегического развития ПАО «ТГК-14» являются рыночные позиции, операционная эффективность и инвестиционная привлекательность компании.

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

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

- обеспечение устойчивой и безопасной работы электростанций, котельных, тепловых сетей;
- повышение эффективности производства тепловой и электрической энергии;
- увеличение установленных тепловых и электрических мощностей;
- снижение негативного воздействия ТЭС на окружающую среду;
- обновление и модернизация основного оборудования ТЭЦ и тепловых сетей;
- повышение производительности труда и улучшение условий труда;
- снижение издержек на эксплуатацию и поддержание работоспособности энергообъектов.

КЛЮЧЕВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ, ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ НА 2015 ГОД В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО "ТГК-14"

Наименование инвестиционных проектов	Основные направления проекта	Сроки реализации
Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1	Проект направлен на поддержание в работе Читинской ТЭЦ-1.	2004-2020гг.
Реконструкция турбин ст. №1-4 с заменой машинного возбуждения на тиристорное	Проект направлен на повышение надежности работы генерирующего оборудования Читинской ТЭЦ-1	2009-2017гг.
Реконструкция котлоагрегатов ст. №1-13 с установкой мембранных экономайзеров и воздухоподогревателей	Проект направлен на повышение надежности работы Читинской ТЭЦ-1, улучшение технико-экономических показателей	2015-2018гг.
Реконструкция котлоагрегатов ст. №1-13 с заменой золоуловителей	Проект направлен на снижение экологических платежей	2010-2021гг.
Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-2	Проект направлен на поддержание в работе Читинской ТЭЦ-2	2009-2019гг.
Реконструкция турбины ст. №6 Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Проект направлен на снижение экологических платежей	2015-2020гг.
Реконструкция золоотвала ст. Тальцы Улан-Удэнской ТЭЦ-1	Проект направлен на поддержание в работе Улан-Удэнской ТЭЦ-1	2012-2025гг.
Реконструкция теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-2	Проект направлен на подключение потребителей к системе централизованного теплоснабжения	2009-2018гг.

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

Выполнение инвестиционной программы ПАО «ТГК-14» за 2015г. составило 622 201 тыс. руб., в том числе:

Структура капитальных вложений за прошедшие три года представлена в таблице:

№	Показатель	2013		2014		2015	
		тыс.руб.	%	тыс.руб.	%	тыс.руб.	%
1	Капвложения всего (Без НДС) в том числе:	851 626		584 348		622 201	
1.1.	Тех.переворужение и реконструкция	851 626	100	571 249	97.8	414 665	66.6
1.2.	Новое строительство					197 780	31.8
1.3.	Непроизводственные фонды						
1.4.	Прочие вложения			13 098	2.2	9 757	1.6

Всего инвестиционной программой ПАО «ТГК-14» в 2015г. планировалось освоить 867 690 тыс. руб. без НДС, в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 426 201 тыс.руб.;
- авансовое использование прибыли 39 416 тыс.руб., в том числе:
- прибыль в тарифе прошлых лет на электроэнергию 39 416 тыс.руб.;
- плата за присоединение тепловой мощности 402 074 тыс.руб.

Финансирование по программе планировалось в объеме 1 086 537 тыс. руб. с НДС, в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 493 579 тыс.руб.;
- авансовое использование прибыли 66 396 тыс.руб., в том числе:
- прибыль в тарифе прошлых лет на электроэнергию 66 396 тыс.руб.;
- плата за присоединение тепловой мощности 360 819 тыс.руб.;
- возврат НДС 165 743 тыс.руб.

План ввода основных фондов в 2015г. составляет 542 766 тыс. руб.

Фактическое выполнение инвестиционной программы ПАО «ТГК-14» за 2015г. составило 622 201 тыс. руб. (72% от плана), в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 310 411 тыс.руб. (73%);
- прибыль (инвестсоставляющая в тарифе прошлых лет на э/э) 35 866 тыс.руб. (91%);
- плата за присоединение тепловой мощности 275 924 тыс.руб. (69%).

Фактически профинансировано в 2015г. 862 631 тыс.руб. с НДС (79%), в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 368 266 тыс.руб. без НДС (75%);

- прибыль (инвестсоставляющая в тарифе прошлых лет на э/э) 42 510 тыс.руб. (64%);
- плата за присоединение тепловой мощности 320 268 тыс.руб. без НДС (89%);
- возврат НДС 131 588 тыс.руб.

Ввод основных фондов в 2015г. составил 530 069 тыс.руб.

Выполнение программы 2015г. составило 72%. Недовыполнение программы связано, в основном, с поздним и длительным проведением торгово-закупочных процедур, а так же снижением объемов присоединения к тепловым сетям в связи со снижением темпов нового строительства.

Выполнение программы 2015г. без учета присоединения при плане 433 318 тыс.руб. составило 348 257 тыс.руб. или 80%.

ОСНОВНЫЕ КРУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ:

1) ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ФИЛИАЛА "ЧИТИНСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ"

ЧИТИНСКАЯ ТЭЦ-1:

• 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. Остаточный срок заполнения существующего золоотвала в 2018 г.

В период 2002-2004г. ПАО «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. В 2013г. введен в эксплуатацию 2 этап строительства.

Всего на 01.01.2015г. отсыпка составила 1 675 тыс.м3, остаток сметной стоимости на 01.01.15г. составил 235 542 тыс. руб.

Завершение строительных работ и рекультивация существующего золоотвала планируются в 2020г.

Запланированные на 2015г. работы выполнены в полном объеме, выполнены земляные работы по выемке чаши №3, монтаж золопроводов от главного корпуса до багерной 2-го подъема, отсыпка дамбы №2 существующего золоотвала. План отсыпки 2015г. 69 тыс.м3, фактически отсыпка составила 69 тыс.м3.

План освоения в 2015г. 39 416 тыс.руб., финансирования 44 824 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 33 940 тыс.руб., финансирования 38 965 тыс.руб. с НДС.

- **Реконструкция турбины ст.№4 с заменой системы регулирования**

Инвестиционным проектом предусматривается выполнение реконструкции турбины ст.№4 Читинской ТЭЦ-1. В рамках реконструкции планируется выполнение работ по замене системы регулирования теплофикационного отбора турбины, замену паропроводов, регулирующих клапанов и трубных систем основных бойлеров. Реконструкция обеспечивает работу турбины в более широком диапазоне тепловых и электрических нагрузок, что приведет к увеличению тепловой установленной мощности.

В составе работ планируется демонтаж старой системы регулирования, установка системы автоматического регулирования, замена маслопроводов, установка сопловых аппаратов. Проектная документация разработана ранее на турбины ст. № 4, 5, 6. В 2012г. выполнена ее доработка с целью актуализации. В 2015г. планируется начало поставки оборудования с длительными сроками изготовления. Проведение работ и ввод в эксплуатацию планируется в 2016г.

В 2015г. предусмотрено выполнение работ по защите кабельных линий, разработка ПСД, заключение договоров на поставку оборудования с длительными сроками изготовления.

На разработку проектной документации заключен договор с ЗАО «Лонас-технология», основные технические решения получены, разработки завершение ПСД в марте 2016г. Проведены закупочные процедуры и заключены договоры на поставку оборудования и запасных частей на общую сумму 86 290,83 тыс.руб. с НДС, в том числе на поставку газоохладителя к генератору, компенсаторов, контактного кольца и поворотных затворов, клапанов, трубных пучков и т.д.

Объем работ запланированный в 2015г. выполнен в полном объеме.

План освоения в 2015г. 20 176 тыс.руб., финансирования 59 475 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 22 635 тыс.руб., финансирования 74 922 тыс.руб. с НДС.

- **Реконструкция котлов БКЗ-240-90 ст.№1-13 с заменой золоуловителей**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция котлов ст. №1-13 с заменой золоулавливающих установок.

В результате реконструкции планируется замена физически и морально устаревшего оборудования на более эффективное. Планируется установка ультразвуковых излучателей «Соловей» разработки Центра ультразвуковых технологий ООО «АлтГТУ».

Стоимость проекта по предварительной оценке составляет 73 565 тыс. руб.

Выполнение работ планируется поэтапно. В 2014г. выполнены проектно-конструкторские разработки, в 2015г. предусмотрена установка на котлы ст.№ 3,4,8, 10, далее ежегодно планируется замена ЗУУ на 2 –х котлах.

Кроме того, дополнительно в 2015г. планируется замена поврежденных поверхностей нагрева. Цель – повышение надежности работы и снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой и электрической энергии, снижение ремонтных затрат.

В связи с несвоевременной поставкой материалов и оборудования гра-

фик выполнения работ скорректирован.

Завершены работы по замене гибов на котлах ст.№3,4. На котле ст.№8 по вине подрядчика работы перенесены на 2016г. Работы по замене ЗУУ котлов №3,4,8 перенесены на 2016г. в связи с длительными сроками изготовления оборудования. Заключен договор на изготовление и поставку оборудования. Выполнена установка оборудования, поставленного в 2014г. на котел ст.№10.

План освоения в 2015г. 8 080 тыс.руб., финансирования 28 564 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 5 266 тыс.руб., финансирования 20 305 тыс.руб. с НДС.

• **Реконструкция котлов БКЗ-240-90 ст.№1-13 с установкой мембранных экономайзеров и воздухоподогревателей**

Проектом предусматривается реконструкция котлов ст. №1-13 с установкой мембранных (оребрённых) экономайзеров. Котлы ст.№1-13 введены в эксплуатацию в 1965-1978гг., в настоящее время котлы имеют значительный физический износ, что приводит к росту числа отказов оборудования, особенно в осенне-зимний максимум, снижению КПД котлов.

Реализация проекта планируется поэтапно. В 2013г. выполнены работы по замене ВЭК на котлах ст.№ 6,10, замена ВЗП на котлах ст.№ 3,8,11,13 (отметки 13,13,5,5 соответственно). В 2014г. выполнены работы по замене ВЭК на котлах ст.№ 2,7. В 2015г. выполнена замена ВЗП на котлах ст.№5,7,12 (отметки 5,21). На котле ст.№10 в связи с несвоевременной поставкой материалов и оборудования завершение работ перенесено на 2016г.

Далее планируется выполнение работ на трех котлах ежегодно. Завершение работ планируется в 2018г.

План освоения в 2015г. 22 692 тыс.руб., финансирования 59 746 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 29 667 тыс.руб., финансирования 43 055 тыс.руб. с НДС.

• **Монтаж установки для утилизации масло-нефте содержащих отходов на Читинской ТЭЦ-1**

Инвестиционным проектом предусматривается монтаж установки для утилизации масло-нефте содержащих отходов на Читинской ТЭЦ-1.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 1 360 тыс.руб., финансирования 1 605 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 087 тыс.руб., финансирования 0 тыс.руб. с НДС.

• **Реконструкция разогревающего устройства с установкой системы контроля автоматического отключения обогрева Читинской ТЭЦ-1**

Инвестиционным проектом предусматривается монтаж системы автоматического отключения обогрева разогревающего устройства вагонов Читинской ТЭЦ-1.

На поставку оборудования заключен договор с ЗАО «ТехноСистемы», поставка в начале декабря. Выполнение монтажа предусмотрено собственными силами до 30.12.2015г.

План освоения в 2015г. 2 667 тыс.руб., финансирования 3 147 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 3 048 тыс.руб., финансирования 746 тыс.руб. с НДС.

ЧИТИНСКАЯ ТЭЦ-2:

• Реконструкция золоотвала

Проектом предусматривается реконструкция с увеличением емкости чаши, монтажом переливных устройств, заменой оборудования насосной осветленной воды, рекультивацией золовых отложений. Перекладка с увеличением диаметра трубопроводов осветленной воды и шлама, замена золоуловителей марки БЦ-512 с $\eta = 86\%$ на котлах ст. № 4,5,6 на золоуловители марки МВ-ИРО с $\eta = 96-99\%$, реконструкция багерной насосной с заменой существующих насосов, расчет несущей способности вантового перехода в связи с перекладкой трубопроводов, мероприятия по снижению величины отложений в пульпопроводах, монтаж устройств, препятствующих пылению золоотвала. Реализация проекта направлена на снижение оплаты за сверхлимитные выбросы золы углей и устранение предписания надзорных органов. Существующий золоотвал находится в аварийном состоянии.

Сметная стоимость работ в текущих ценах составляет 330 400 тыс.руб. В 2011г. выполнена разработка проектно-сметной документации. В связи с изменениями в законодательстве в 2014г. в проект внесены изменения. В 2014г. начато выполнение СМР. Завершение работ планируется в 2019г.

Объем работ запланированный на 2015г. выполнен в полном объеме. План отсыпки на 2015г. 58,7 тыс.м3, фактически за 2015г. отсыпка составила 58,7 тыс.м3.

План освоения в 2015г. 10 380 тыс.руб., финансирования 12 248 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 9 140 тыс.руб., финансирования 12 529 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция котла ст.№ 4 с заменой ВЗП

Инвестиционным проектом предусмотрена замена ВЗП котла ст.№4 Читинской ТЭЦ-2.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 1 240 тыс.руб. Финансирование 1 463 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 289 тыс.руб., финансирования 1 105 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция котла Е-42-40 ст. №5 Читинской ТЭЦ-2 с заменой пароперегревателя

Проектом предусматривается проведение реконструкции котла с заменой пароперегревателя, которая позволит существенно повысить надёжность его работы и снизить затраты на проведение ремонтов.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 1 484 тыс.руб., финансирования 1 751 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения в 2015г. 1 585 тыс.руб., финансирования 1 598 тыс.руб. с НДС.

2) ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ФИЛИАЛА "ЧИТИНСКИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"

• Строительство скважины на водозаборе п.ГРЭС

Проектом предусматривается строительство дополнительной скважины взамен аварийной на водозаборе п.ГРЭС. В 2014г. выполнены инженерно-геологические изыскания и начата разработка проекта (ПСД). В 2015г. выполнены бурение скважины и установка необходимого оборудования.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 5 353 тыс.руб., финансирования 6 317 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 4 929 тыс.руб., финансирования 5 414 тыс.руб. с НДС.

• Строительство теплотрассы в районе стадиона СибВО. ПИР

Проектом предусматривается строительство тепловой сети в районе стадиона «СибВО» для закрытия котельных 41-й квартал «СибВО» и 61 военного городка с переключением потребителей на централизованное теплоснабжение, а также обеспечения подключения новых потребителей тепловой энергии в строящихся домах в районе стадиона «СибВО» г.Читы от теплотрассы «ТЭЦ-1-Город».

Стоимость проекта по предварительной оценке в текущих ценах составляет 188 003 тыс. руб. Финансирование планируется за счет долевого участия муниципального и федерального бюджетов и амортизации ПАО «ТГК-14», направленной на разработку проектно-сметной документации.

На разработку проектной документации заключен договор с НП «Читагражданпроект». Проектная документация в 2014г. получена и направлена на Госэкспертизу. В связи с необходимостью устранения замечаний, завершение экспертизы и подписание окончательных актов проектировщику в 2015г.

Проектные работы и экспертиза проекта завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 2 708 тыс.руб., финансирования 1 725 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 2 715 тыс.руб., финансирования 1 725 тыс.руб. с НДС.

• 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.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 50 757 тыс. руб. Выполнение работ планируется поэтапно. Разработка проектно-смет

ной документации выполнена в 2013г., в 2014г. выполнение начало строительно-монтажных работ по 1 этапу, в 2015г. планируется завершение 1 этапа и 2 этап. На выполнение работ заключены договора с ООО «Чита-ремстроймонтаж» на завершение работ по 1 этапу, ООО «Байкал-сервис» на выполнение 2 этапа. По вине подрядчика 2 этап строительства не выполнен, завершение работ перенесено на 2016г.

План освоения в 2015г. 39 741 тыс.руб., финансирования 36 914 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 15 037 тыс.руб., финансирования 38 156 тыс.руб. с НДС.

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

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

Стоимость проекта в текущих ценах составляет 86 400 тыс. руб. В 2011г. выполнена разработка проектно-сметной документации. В 2012г. выполнены работы по строительству теплосети. В 2013г. выполнены работы по благоустройству теплосети и строительство здания ПНС. В 2014г. выполнена установка основного оборудования ПНС, обвязка трубопроводами. В 2015г. завершены все строительно-монтажные работы, выполнено технологическое присоединение к электросетям и сетям водоснабжения. Получен допуск Роснадзора на временную эксплуатацию электрооборудования ПНС. Не получено разрешение на ввод от Росстройнадзора в связи с отсутствием договора аренды земли. Договор аренды земли будет заключен на основании судебного решения по выделению земель Федерального назначения под строительство в 2016г. В 2015г. осуществлен ввод 1 этапа строительства-тепловой сети.

План освоения 2015г. 17 220 тыс. руб. Финансирование 13 134 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 15 584 тыс.руб., финансирования 11 512 тыс.руб. с НДС.

• **Реконструкция системы отопления в 13 жилых домах в п. Каштак**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция системы отопления и горячего водоснабжения 13 жилых домов в п.Каштак.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 3 130 тыс.руб., финансирования 3 122 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 3 206 тыс.руб., финансирования 3 039 тыс.руб. с НДС.

• **Реконструкция теплотрассы от ТК-7-13 до ТК-8-27 с Ду500мм на Ду600мм ул. Красной Звезды**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция теплотрассы Ду500мм с увеличением диаметра до Ду600мм от ТК-7-13 до ТК-8-28 протяженностью 200 м по ул. Красной Звезды.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 993 тыс.руб., финансирования 2 861 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения за 2015г. 1 016 тыс.руб., финансирования 1 689 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция теплотрассы Ду500мм на Ду600мм от ТК-2-14 до ТК-9-3 ул. Богомякова.

Проектом предусматривается реконструкция теплотрассы Ду500мм на Ду600мм от ТК-2-14 до ТК-9-3 ул. Богомякова.

Стоимость реализации проекта 19 765 тыс.руб. Разработка проектно-сметной документации выполнена в 2014г., выполнение строительно-монтажных работ планируется поэтапно в 2015-2016г. В составе работ планируется разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительно-монтажные работы.

На выполнение работ заключен договор с ООО «Байкал сервис». Недовыполнение связано со срывом сроков работ подрядчиком. Продолжение работ планируется в 2016г.

План освоения в 2015г. 18 346 тыс.руб., финансирования 22 858 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 7 022 тыс.руб., финансирования 15 263 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция теплотрассы Ду800мм на Ду1000мм от П-2-7 до УРГ L=1650 и теплотрассы Ду600мм на Ду800мм от УРГ до ТК-2-27 L = 1370 по ул. Бабушкина

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция теплотрассы Ду800 мм от П-2-7 до УРГ на Ду1000мм протяженностью 1650 м по ул. Бабушкина и Ду500мм от УРГ до ТК-2-27 на Ду800мм протяженностью 1370 м.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 452 542 тыс.руб. Разработка проектно-сметной документации выполнена в 2014г., выполнение работ планируется поэтапно в 2015-2018гг.

На выполнение работ заключен договор с ООО «Байкал сервис». Недовыполнение связано со срывом сроков работ подрядчиком. Продолжение работ планируется в 2016г.

План освоения в 2015г. 33 547 тыс.руб., финансирования 39 317 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 4 981 тыс.руб., финансирования 32 692 тыс.руб. с НДС.

• Строительство теплосети Ду500мм от ТК-2-12 до ТК-10-9-3 ул. Кастринская

Инвестиционным проектом предусматривается строительство теплотрассы Ду500 мм от ТК-2-12 до ТК-10-9-3 протяженностью 1 095 м в районе улиц Генерала Белика – Ленина – Богомякова.

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 69 711 тыс.руб. В составе работ планируется разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительно-монтажные работы. Выполнение работ осуществляется поэтапно, в 2014г. выполнена разработка ПСД и начаты

строительные работы.

На выполнение работ в 2014г. заключен договор с ООО «Байкал сервис». На выполнение работ заключен договор с ООО «Байкал сервис». Недовыполнение связано со срывом сроков работ подрядчиком. Продолжение работ планируется в 2016г.

План освоения в 2015г. 58 998 тыс.руб., финансирования 43 600 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 11 216 тыс.руб., финансирования 17 742 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция теплосети Ду500мм на Ду600мм от П-2-7 до ТК-8-9 по ул. Шилова

Инвестиционным проектом предусматривается строительство теплосети Ду500мм от ТК-2-12 до ТК-10-9-3 (перемычка).

Стоимость реализации проекта по предварительной оценке 62 000 тыс.руб. В составе работ планируется разработка ПСД, поставка оборудования и материалов, строительные-монтажные работы.

На выполнение работ в 2015г. заключен договор с ООО «Байкал сервис». Подрядчиком нарушены сроки выполнения работ, выполнено 50% от запланированных объемов, завершение работ перенесено на 2016г.

План освоения в 2015г. 18 772 тыс.руб., финансирования 23 172 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 7 513 тыс.руб., финансирования 21 405 тыс.руб. с НДС.

• Строительство внутриквартальных тепловых сетей от точки подключения до ИТП объектов

Инвестиционным проектом предусматривается строительство в соответствии с ФЗ №190 внутриквартальных тепловых сетей до границ застройки объектов для подключения объектов нового строительства.

Выполнение мероприятия по строительству тепловых сетей от точки подключения до ИТП объектов, включенных в техническое задание необходимо для подключения объектов, подключаемых к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14».

Стоимость проекта в прогнозных ценах составляет 33 048 тыс.руб. с НДС. Работы осуществляются по мере обращения застройщиков, после заключения договоров на присоединение.

Запланированные в 2015г. работы выполнены не в полном объеме, недовыполнение связано с отказами застройщиков от подключения.

План освоения в 2015г. 33 048 тыс.руб., финансирования 20 652 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 29 119 тыс.руб., финансирования 30 878 тыс.руб. с НДС.

• Строительство внутриквартальных тепловых сетей от точки подключения до ИТП объектов, реконструкция тепловых сетей по индивидуальному тарифу

Проектом предусматривается подключение объектов капитального стро-

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

В 2015г. планируется завершение работ по подключению объектов строительства к системе теплоснабжения по тарифам установленным в 2012-2014г., а так же ожидаемое подключение по тарифам планируемым к утверждению в 2015г.

Работы осуществляются по мере обращения застройщиков, после заключения договоров на присоединение. Перевыполнение связано с обращениями застройщиков на подключение.

План освоения в 2015г. 44 851 тыс.руб., финансирования 48 598 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 60 810 тыс.руб., финансирования 89 482 тыс.руб. с НДС.

3) ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ФИЛИАЛА "ГЕНЕРАЦИЯ БУРЯТИИ"

УЛАН-УДЭНСКАЯ ТЭЦ-1:

• Техническое перевооружение подъездных путей Улан-Удэнской ТЭЦ-1

В 2015 г. предусмотрено выполнение работ по техническому перевооружению подъездных путей Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Реализация проекта запланирована на 2015-2020гг. пуск объекта в эксплуатацию планируется поэтапно. На 2015 год запланированы проектные работы и выполнение строительно-монтажных работ на 320м ж/д пути, расположенных на территории ТЭЦ-1, выполнение строительно-монтажных работ на 388м ж/д пути.

Стоимость работ по предварительной оценке составляет 26 700 тыс.руб.

Работы, запланированные в 2015г. выполнены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 5 669 тыс.руб., финансирования 5 669 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 4 364 тыс.руб., финансирования 2 861 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция автоматики выделения собственных нужд

Инвестиционным проектом планируется реконструкция автоматики выделения собственных нужд ТЭЦ-1. В 2010г. выполнена разработка проектно-сметной документации. В связи с изменением требований законодательства в 2014г. выполнена доработка проектно-сметной документации. Строительно-монтажные работы выполнены в 2015г.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 5 481 тыс.руб., финансирования 8 821 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 5 462 тыс.руб., финансирования 7 992 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение золоотвала ст. Тальцы

В 2012-2014 годах выполнены разработки вариантов реконструкции существующего золоотвала. В 2014г. принято решение о строительстве полигона сухого складирования и техническом перевооружении существующего золоотвала. В 2014г. заключен договор и начаты предпроектные проработки (ТЭО) варианта сухого складирования. В 2015г. планируется завершение ТЭО и разработка проектно-сметной документации. Выполнение строительно-монтажных работ планируется в 2016-2025гг.

Стоимость строительства по предварительной оценке составит 500 000 тыс.руб.

Завершена разработка ТЭО, получен положительное заключение экспертизы Роспотребнадзора. По результатам ТЭО заключен договор на разработку ПСД с АО ВНИИГ им.Веденеева. Завершение работ планируется в 2016г.

План освоения в 2015г. 4 925 тыс.руб., финансирования 3 622 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 4 304 тыс.руб., финансирования 5 176 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст.№ 9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с заменой ячеек КРУ 6,3 кВ

Реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст.№ 9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с заменой ячеек КРУ 6,3 кВ предусматривает замену физически и морально устаревшего оборудования КРУ котла ст. № 9 с последующей установкой АСУ ТП.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 33 806 тыс.руб., финансирования 39 892 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 31 056 тыс.руб., финансирования 34 220 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение котла БКЗ-75/39 ст. №1 Улан-Удэнской ТЭЦ-1

Проектом предусматривается техническое перевооружение котла БКЗ-75/39 ст. №1 Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с заменой правого блока задней стенки топки, заменой шахт мельниц, пароперегревателя.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 12 369 тыс.руб., финансирования 14 596 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 13 996 тыс.руб., финансирования 10 193 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение трассы гидрозолоудаления с заменой пульпопровода

Проектом предусматривается реконструкция участка трассы гидрозолоудаления от ТЭЦ-1 до буферного ЗШО протяженностью 1000 метров.

Реконструкция трассы ГЗУ предполагает произвести замену существующей физически устаревшей стальной трубы пульпопровода на гибкие на-

порные трубопроводы COMPOSIT. На участке трассы ГЗУ протяженностью 1 км предлагается смонтировать гибкий напорный трубопровод Φ 500 мм с резиновыми компенсаторными вставками и резиновыми отводами.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 15 660 тыс.руб., финансирования 18 479 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 14 117 тыс.руб., финансирования 12 225 тыс.руб. с НДС.

• **Реконструкция теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-1**

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационного оборудования Улан-Удэнской ТЭЦ-1. Стоимость проекта в текущих ценах составит 29 360 тыс. руб. без НДС. Реализация проекта предусмотрена поэтапно в 2014-2015 гг.

В 2014г. заключен договор с ЗАО «НВТ Автоматика», завершение работ по 1 этапу выполнено в 1 квартале 2015г. На выполнение 2 этапа заключены договоры с ЗАО «НВТ Автоматика», ООО «ТЭР».

В связи с длительными сроками поставки оборудования и началом отопительного сезона часть работ перенесена на 2016г.

План освоения в 2015г. 26 132 тыс.руб., финансирования 32 378 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 10 391 тыс.руб., финансирования 22 297 тыс.руб. с НДС.

• **Техническое перевооружение узлов коммерческого учета тепловой энергии Улан-Удэнской ТЭЦ-1**

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция системы автоматического сбора технологической информации ТЭЦ-1 с установкой узлов учета тепловой энергии.

На выполнение работ заключен договор с ООО «Байкалагропром». В августе-сентябре выполнены врезки в трубопроводы, завершение работ планируется в 2016г. после завершения отопительного сезона.

План освоения в 2015г. 5 075 тыс.руб., финансирование 5 989 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 983 тыс.руб., финансирования 4 323 тыс.руб. с НДС.

• **Реконструкция АТС Улан-Удэнской ТЭЦ- 1**

Проектом предусматривается реконструкция системы диспетчерского и технологического управления Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

В связи с длительными сроками поставки оборудования и началом отопительного сезона часть работ перенесена на 2016г.

План освоения в 2015г. 1 410 тыс.руб., финансирование 1 664 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 874 тыс.руб., финансирования 1 746 тыс.руб. с НДС.

УЛАН-УДЭНСКАЯ ТЭЦ-2:**• Техническое перевооружение подъездных путей Улан-Удэнской ТЭЦ-2**

В 2015 г. предусматривается выполнение работ по техническому перевооружению подъездных путей Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

Выполнение работ планируется поэтапно в 2015-2020гг. На 2015 год запланированы проектные работы и выполнение строительства новых путей 30 м на пути №14, расположенных на территории ТЭЦ-2.

Стоимость работ по предварительной оценке составит 99 000 тыс. руб.

Объем работ, запланированный на 2015г. выполнен в полном объеме.

План освоения в 2015г. 7 506 тыс.руб., финансирования 7 506 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 8 846 тыс.руб., финансирования 4 027 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение системы автоматического сбора технологической информации ТЭЦ-2 с установкой узлов коммерческого и технологического учета холодной воды

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция системы автоматического сбора технологической информации Улан-Удэнской ТЭЦ-2 с установкой узлов учета холодной воды.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 7 589 тыс.руб., финансирования 8 955 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 7 285 тыс.руб., финансирования 3 442 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция золошлакоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-2

В связи с невозможностью дальнейшего складирования золошлаковых отходов в существующий золоотвал Улан-Удэнской ТЭЦ-2 и необходимостью обеспечения работоспособности тепловой станции, необходимо строительство новой ёмкости и расширение золоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

По предварительной оценке стоимость реализации проекта в текущих ценах составит 500 000 тыс. руб. без НДС. В 2015г. планируется разработка ТЭО строительства золоотвала. В 2016г. планируется разработка ПСД. Выполнение СМР планируется в 2017-2027гг.

В 2015г. заключен договор с ПАО «ВНИИГ им.Б.Е. Веденеева» на разработку ТЭО. Завершение работ планируется в 2016г.

План освоения в 2015г. 1 619 тыс.руб., финансирования 1 910 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 292 тыс.руб., финансирования 565 тыс.руб. с НДС.

• Реконструкция теплофикационного оборудования

Проектом предусматривается реконструкция теплофикационных установок Улан-Удэнской ТЭЦ-2. Сметная стоимость проекта составляет по предварительной оценке 252 108 тыс.руб. В 2010-2011гг. ПАО «СибЭНТЦ» выполнена разработка ПСД на 1,2,3 этапы. В 2010-2014гг. выполнены поставка основного оборудования и материалов, монтаж сетевых насосов и другого оборудования по 1,2 этапам. Завершение работ планируется в

2018г. Так же в 2015г. планируется разработка проектной документации на 3 этап реконструкции.

Работы выполнены не в полном объеме, в связи с поздней поставкой оборудования и материалов и началом отопительного сезона часть работ перенесена на 2016г.

План освоения в 2015г. 9 711 тыс.руб., финансирования 7 567 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 11 086 тыс.руб., финансирования 8 981 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение ВКЭМ-10-1000(630)/31,5 КРУ-6кВ сек. № 3 с заменой масляных выключателей на вакуумные

Проектом предусматривается замена масляных выключателей на вакуумные. Стоимость работ по предварительной оценке в текущих ценах составляет 2 680 тыс. руб. Реализация инвестиционного проекта планируются в 2015г.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 2 680 тыс.руб., финансирования 3 162 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 2 640 тыс.руб., финансирования 3 068 тыс.руб. с НДС.

ТИМЛЮЙСКАЯ ТЭЦ:

• Техническое перевооружение КЛ-6кВ ГРУ-6кВ ТСН-3 Тимлюйской ТЭЦ

Проектом предусматривается техническое перевооружение КЛ-6 кВ ГРУ-6 кВ трансформаторов собственных нужд с заменой кабельных линий Тимлюйской ТЭЦ.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 850 тыс.руб., финансирования 1 003 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 825 тыс.руб., финансирования 1 043 тыс.руб. с НДС.

• Монтаж узлов коммерческого учета холодной воды Тимлюйской ТЭЦ

Проектом предусматривается оснащение Тимлюйской ТЭЦ современными средствами учёта потребления технической воды с установкой ультразвукового расходомера-счетчик жидкостей US-800.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 436 тыс.руб., финансирования 514 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 499 тыс.руб., финансирования 145 тыс.руб. с НДС.

4) ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ОБЪЕКТАМ ФИЛИАЛА

«УЛАН-УДЭНСКИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС»

• Строительство тепловой сети для подключения объектов капитального строительства к тепломгистрали №2: от ТК14-10 до ТК 14-16-4

Проектом предусматривается строительство участка тепловой сети от угла поворота ТК-14-10 до ТК-14-16-4 от пересечения улицы Коммунистическая - улицы Кирова до улицы Советская.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 5 601 тыс.руб., финансирования 6 236 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 3 053 тыс.руб., финансирования 4 822 тыс.руб. с НДС.

• **Техническое перевооружение тепломагистральной №2 от ТК-18 до ТК-18-14 по ул.Профсоюзная с выносом теплотрассы из здания по ул.Борсоева,7А**

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности трубопровода при замене трубы с 2Ду125 на 2Ду150, с 2Ду150мм на 2Ду200мм. Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 3 037 тыс.руб., финансирования 5 203 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 2 857 тыс.руб., финансирования 3 322 тыс.руб. с НДС.

• **Техническое перевооружение тепломагистральной №2 от ТК-28-1 до ТК-28-11 ул. Смолина**

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности трубопровода при замене трубы с 2Ду150мм на 2Ду200мм.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 3 863 тыс.руб., финансирования 4 358 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 3 356 тыс.руб., финансирования 4 034 тыс.руб. с НДС.

• **Техническое перевооружение тепломагистральной №2 от ТК14-16 до ТК14-16-3 и строительство участка от ТК14-16-3 до УТ1 ул. Советская, 23**

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности с заменой трубы диаметром с 2Ду100 на 2Ду300.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 6 138 тыс.руб., финансирования 6 925 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 4 679 тыс.руб., финансирования 4 963 тыс.руб. с НДС.

• **Техническое перевооружение тепломагистральной №4 от ТК-2а-5-3 до ТК-2а-5-3а улица Ботаническая**

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности с заменой трубы диаметром с 2Ду70 на 2Ду125.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 2 468 тыс.руб., финансирования 2 607 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 421 тыс.руб., финансирования 2 040 тыс.руб. с НДС.

• **Техническое перевооружение тепломагистральной №6 ул. Калашникова в Октябрьском районе г. Улан-Удэ**

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности с заменой трубы диаметром с 2Ду 50 на 2Ду200.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 5 433 тыс.руб., финансирования 5 664 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 5 284 тыс.руб., финансирования 5 097 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение тепловой сети от котельной от ТК-99 до ТК-101, от ТК-101 до ТК-102 ул. Лощенкова

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности с заменой трубы диаметром с 2Ду 150 на 2Ду200.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 5 516 тыс.руб., финансирования 6 175 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 5 547 тыс.руб., финансирования 4 881 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение участков тепловой сети от котельной Техзоны с заменой трубопровода коллектора на котельной

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности с заменой трубы диаметром с 2Ду 100 на 2Ду300.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 3 156 тыс.руб., финансирования 2 463 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 2 135 тыс.руб., финансирования 666 тыс.руб. с НДС.

• Техническое перевооружение участков тепловой сети от котельной Техзоны от ТК 31

Проектом предусматривается увеличение пропускной способности с заменой трубы диаметром с 2Ду 80 на 2Ду125.

Работы завершены в полном объеме.

План освоения в 2015г. 1 744 тыс.руб., финансирования 2 009 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 1 744 тыс.руб., финансирования 2 005 тыс.руб. с НДС.

• Строительство внутриквартальных тепловых сетей

Инвестиционным проектом предусматривается строительство в соответствии с ФЗ №190 внутриквартальных тепловых сетей до границ застройки объектов для подключения объектов нового строительства. Работы осуществляются по мере обращения застройщиков, после заключения договоров на присоединение. Запланированные в 2015г. работы выполнены не в полном объеме, невыполнение связано с отказами застройщиков от подключения.

План освоения в 2015г. 31 742 тыс.руб., финансирования 36 040 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 28 741 тыс.руб., финансирования 31 276 тыс.руб. с НДС.

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

Стоимость работ составляет 61 035 тыс. руб. Работы осуществляются по мере обращения застройщиков, после заключения договоров на присоединение. Запланированные в 2015г. работы выполнены не в полном объеме, невыполнение связано с отказами застройщиков от подключения.

План освоения в 2015г. 61 035 тыс.руб., финансирования 72 021 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения 2015г. 46 543 тыс.руб., финансирования 42 729 тыс.руб. с НДС.

5) ОБОРУДОВАНИЕ ВНЕ СМЕТ:

В 2015г. планировалось приобретение оборудования вне смет производственного характера на сумму 46 168 тыс. руб., финансирование 54 479 тыс.руб. с НДС.

Факт освоения составил 45 562 тыс.руб., финансирования 42 893 тыс.руб. с НДС.

7.2. ИСТОЧНИКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

**ИСТОЧНИКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ПАО «ТГК-14» В 2015 Г.**

Источник	Капвложения, тыс.руб. без НДС	
	План 2015г.	Факт 2015г.
Амортизация, в том числе:	426 201	310 411
Амортизация 2015г.	426 201	310 411
Плата за присоединение тепловой мощности	402 074	275 924
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе), в том числе:	39 416	42 510
Прибыль в тарифе прошлых лет на электроэнергию	39 416	42 510
Итого	867 690	622 201

7.3. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2015 ГОД И БОЛЕЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЛАНЫ

Всего инвестиционной программой ПАО «ТГК-14» в 2015г. планировалось освоить 867 690 тыс. руб. без НДС, в том числе по источникам финансирования:

- амортизация текущего года 426 201 тыс.руб.;
- авансовое использование прибыли 39 416 тыс.руб., в том числе:
- прибыль в тарифе прошлых лет на электроэнергию 39 416 тыс.руб.;
- плата за присоединение тепловой мощности 402 074 тыс.руб.

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

Инвестиционные проекты 2015г. в основном направлены на повышение надежности энергоснабжения, поддержание работоспособности основного оборудования, устранение 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 продолжение работ по реконструкции и расширению золоотвала, реконструкция котельного оборудования с заменой поверхностей нагрева и золоулавливающих установок, реконструкции турбин с заменой морально и физически устаревшего машинного возбуждения на тиристорное. Планируется начало работ по реконструкции турбины ст.№4 с заменой системы возбуждения, реконструкции турбины ст.№6 с заменой стопорного клапана. Планируется выполнение работ по реконструкции кровли здания главного корпуса.

На Читинской ТЭЦ-2 планируется продолжение работ по реконструкции золоотвала, реконструкция котлов Е-42-3,9 ст.№4,5 с заменой ВЗП. Планируется выполнение работ по реконструкции кровли здания главного корпуса.

На Улан-Удэнской ТЭЦ-1 планируется выполнение работ по техническому перевооружению подъездных путей, завершение проектных работ по реконструкции золоотвала ст.Тальцы, техническое перевооружение оборудования химводоочистки Улан-Удэнской ТЭЦ-1 с заменой гидразинной установки, реконструкция автоматики выделения собственных нужд, реконструкция котла БКЗ-220-100ф ст.№9, реконструкция теплофикационного оборудования ТЭЦ-1.

На Улан-Удэнской ТЭЦ-2 планируется выполнение работ по техническому перевооружению подъездных путей, продолжение работ по реконструкции ТФО, реконструкция информационной системы учета и сбора данных.

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.

В долгосрочной перспективе планируется продолжение работ по реализации долгосрочных инвестиционных проектов по реконструкции золоотва-

лов Читинских ТЭЦ-1,2, Улан-Удэнских ТЭЦ-1,2, Тимлюйской ТЭЦ.

Планируется продолжение работ по модернизации и замене поверхностей нагрева котельного оборудования.

В соответствии с планом мероприятий поэтапного снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в составе проекта разрешительной документации на предельно-допустимые выбросы (ПДВ), утвержденного Министерством природных ресурсов и Управлением Росприроднадзора по Забайкальскому краю, планируется продолжение работ по замене золоуловителей Читинской ТЭЦ-1 на установки с КПД не менее 98%.

С целью замены отработавших свой ресурс генерирующим мощностей планируется реконструкция с заменой турбины ст.№6 Улан-Удэнской ТЭЦ-1, реконструкция с заменой ЦВД турбины ст.№1 Читинской ТЭЦ-1.

РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



РАЗДЕЛ 8. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.

8.1. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО В 2015 ГОДУ

Основными задачами кадровой и социальной политики компании в 2015 году являлись:

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

2. 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 ПАО «ТГК-14».

3. 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 ПАО «ТГК-14» на 31 декабря 2015 года составила 5630 человек, в том числе:

- в Забайкальском крае – 3 006 человек (53,4%)
- в Республике Бурятия – 2 624 человек (46,6%).

Удельный вес персонала по категориям работающих в Обществе в 2015 году составил: рабочие - 70,3%, служащие - 0,8 %, специалисты - 16,2, руководители - 12,7%. В сравнении с прошлым годом увеличился удельный вес рабочих на 0,2 %, а руководителей - уменьшился на 0,2%. Удельный вес категорий «специалисты» и «служащие» не изменился. Изменение численности обусловлено организационно-штатными изменениями.

Работники (категория)	На 31 декабря 2013 года		На 31 декабря 2014 года		На 31 декабря 2015 года	
	человек	в %	человек	в %	человек	в %
Всего работающих,	5 665	100	5 646	100	5 630	100
из них: рабочих	4 008	70.8	3 957	70.1	3 958	70.3
служащих	53	0.9	45	0.8	43	0.8
специалистов	890	15.7	914	16.2	912	16.2
руководителей	714	12.6	730	12.9	717	12.7

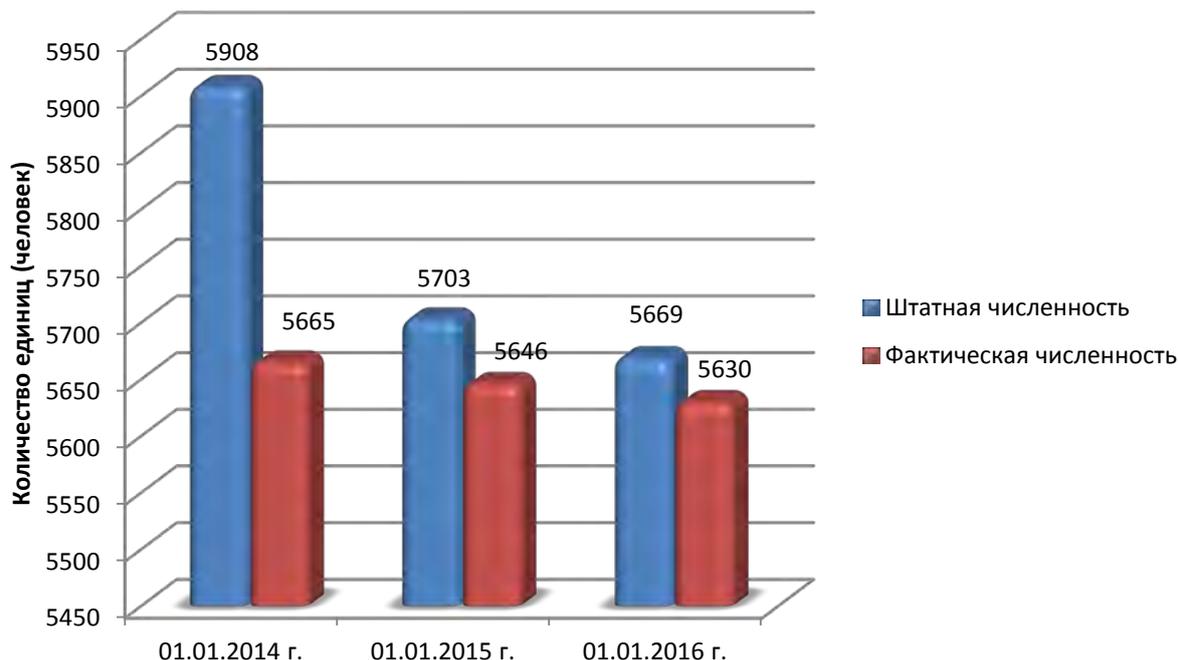
По состоянию на 01.01.2016 г. по сравнению с 01.01.2015 г. плановая (штатная) численность персонала уменьшилась на 0,59%, абсолютная доля снижения обусловлена сокращением персонала филиала «Улан-Удэнский энергетический комплекс» (21 единица) и аппарата управления Общества (16,5 единиц).

Фактическая численность уменьшилась на 16 человек (или на 0,3%). Отношение фактической численности к плановой численности составило:

- на 01.01.2015 года – 99,0 %
- на 01.01.2016 года – 99,3 %

Изменение численности обусловлено организационно-штатными изменениями.

ПЛАНОВАЯ И ФАКТИЧЕСКАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ЗА ПЕРИОД 2013-2015 ГГ.



ДВИЖЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ЗА ПЕРИОД 2013 - 2015 ГГ.

Категория движения	2013	2014	2015
Всего работающих	5 665	5 646	5 630
из них:			
рабочих	4 008	3 957	3 958
служащих	53	45	43
специалистов	890	914	912
руководителей	714	730	717
Принято всего:	1 089	807	666
в том числе, рабочих	795	624	496
служащих	26	17	13
специалистов	217	134	129
руководителей	51	32	28
Уволено всего:	990	826	682
в том числе, рабочих	744	644	479
служащих	24	20	9
специалистов	151	112	134
руководителей	71	50	60
Сменяемость, %	21.2	17.0	14.4
Уволено всего по текучести	798	529	435
в том числе, рабочих	626	430	319
служащих	11	5	4
специалистов	106	61	68
руководителей	55	33	44

из них уволено по собственному желанию, всего	642	423	360
в том числе, рабочих	473	329	247
служащих	11	5	4
специалистов	106	58	67
руководителей	52	31	42
уволено за нарушения, всего	156	106	75
в том числе, рабочих	153	101	72
служащих	0	0	0
специалистов	0	3	1
руководителей	3	2	2
Текучесть, %	14.5	9.5	7.8
в том числе, рабочих	11.4	7.7	5.7
служащих	0.2	0.1	0.1
специалистов	1.9	1.1	1.2
руководителей	1.0	0.6	0.8

В 2015 году, в сравнении с 2014 годом, снизилось количество работников, прекративших трудовые отношения с Обществом по тем или иным причинам, на 144 человека или 17,4%. По текучести было уволено 435 человек, против 529 в 2014 году, что на 17,8% меньше. По-прежнему, основными причинами увольнения являются: собственное желание работников (80%), связанное с неудовлетворенностью условиями труда и заработной платой, переходом на выше оплачиваемую работу в другие организации и отрасли, переездом в другую местность, а также нарушение трудовой дисциплины (20%).

В 2015 году по сравнению с 2014 годом снизился показатель текучести с 9,5% до 7,8 %, в том числе по категории «рабочие» уменьшился на 2,0 %, по категории «руководители» на 0,2%, по категории «специалисты» на 0,1%. Показатель сменяемости снизился с 17,0 % до 14,4%. За 2015 год показатель текучести снизился на 1,7%. Основными условиями, обеспечившими снижение уровня текучести кадров, стали антикризисные мероприятия, реализованные в течение 2013-2015 годов, направленные на своевременную индексацию и повышение заработной платы всем категориям персонала, усиление мотивации молодых работников, выполнение обязательств по социальным льготам, гарантиям и компенсациям, предусмотренных Коллективным договором Общества.

СТРУКТУРА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА ПО ВОЗРАСТНЫМ КАТЕГОРИЯМ

Возрастная категория	2013 год		2014 год		2015 год	
	Фактическая численность	Удельный вес	Фактическая численность	Удельный вес	Фактическая численность	
мужчины						
до 30 лет	898	15.9 %	882	15.6 %	864	15.3 %
31-35 лет	491	8.7 %	467	8.3 %	499	8.9 %
36-40 лет	543	9.6 %	552	9.8 %	561	10.0 %
41-45 лет	471	8.3 %	476	8.4 %	495	8.8 %
46-50 лет	460	8.1 %	440	7.8 %	440	7.8 %
51-55 лет	548	9.7 %	518	9.2 %	476	8.5 %
56 лет и старше	743	13.1 %	773	13.7 %	773	13.7 %
Всего мужчин	4 154	73.3 %	4108	72.8 %	4 108	73.0 %
женщины						
до 30 лет	313	5.5 %	329	5.8 %	306	5.4 %
31-35 лет	183	3.2 %	186	3.3 %	184	3.3 %
36-40 лет	168	3.0 %	175	3.1 %	183	3.3 %
41-45 лет	178	3.1 %	176	3.1 %	185	3.3 %
46-50 лет	190	3.4 %	183	3.2 %	191	3.4 %
51 и старше	479	8.5 %	489	8.7 %	473	8.4 %
Всего женщин	1 511	26.7 %	1 538	27.2 %	1 522	27.0 %
Итого	5 665		5 646		5 630	

Прослеживается динамика изменения численности персонала по возрастным категориям: снизилось число работников в возрасте старше 50 лет (на 1,0%) и в возрасте до 30 лет (на 0,7%); число работников, находящихся в самом трудоспособном возрасте от 30 до 50 лет увеличилось (на 1,8%).

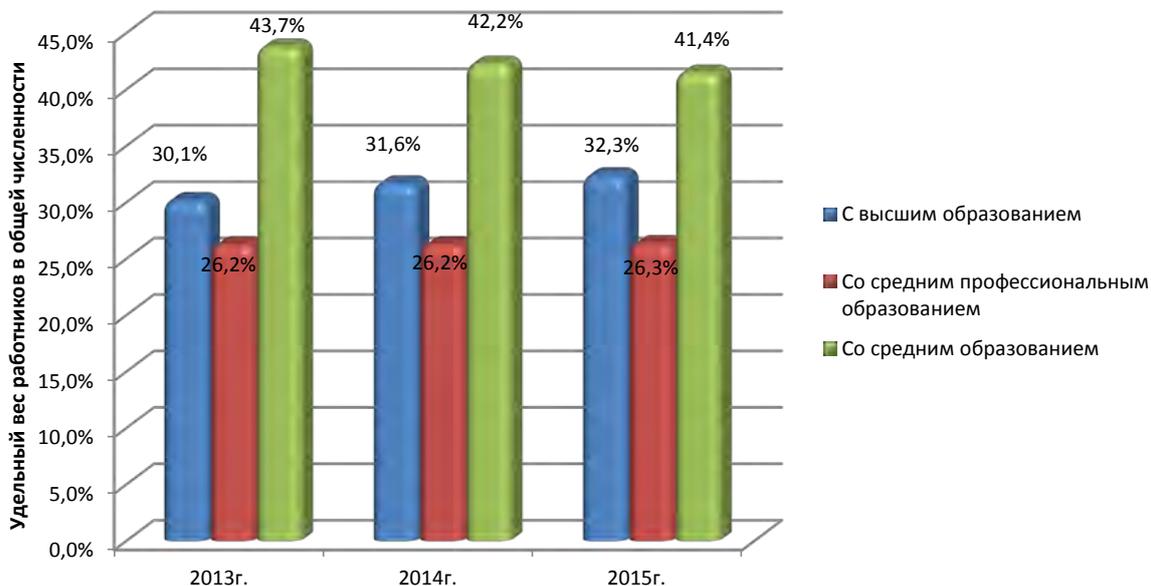
В 2015 году количество мужчин не изменилось, а количество женщин - уменьшилось.

В сравнении с данными на 01.01.2015г. доля работников с высшим образованием выросла на 0,7 % за счет снижения доли работников со средним образованием и сохранения доли работников со средним профессиональным образованием.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УРОВНЕ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА

Наименование показателя	2013 год		2014 год		2015 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	5665	100%	5 646	100%	5 630	100%
С высшим образованием:	1 706	30.1 %	1 785	31.6 %	1 821	32.3 %
в том числе:						
руководителей	528	9.3%	554	9.8 %	547	9.7 %
специалистов	716	12.6 %	740	13.1 %	743	13.2 %
служащих	34	0.6 %	23	0.4 %	30	0.5 %
рабочих	428	7.6 %	468	8.3 %	501	8.9 %
Со средним профессиональным образованием:	1482	26.2 %	1 477	26.2 %	1 480	26.3 %
в том числе:						
руководителей	150	2.7 %	144	2.6 %	141	2.5 %
специалистов	133	2.3 %	134	2.4 %	136	2.4 %
служащих	14	0.2 %	16	0.3 %	12	0.2 %
рабочих	1 185	20.9 %	1183	21.0 %	1 191	21.2%
Со средним образованием:	2 477	43.7 %	2 384	42.2 %	2 329	41.4%
в том числе:						
руководителей	36	0.6 %	32	0.6 %	29	0.5 %
специалистов	41	0.7 %	40	0.7 %	33	0.6 %
служащих	5	0.1 %	6	0.1 %	1	0 %
рабочих	2 395	42.3 %	2 306	40.8 %	2 266	40.2 %

УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА В 2013-2015ГГ.



Численность молодых специалистов – работников до 30 лет, вступивших в трудовую деятельность впервые и не отработавших в Обществе 3 года, на 01.01.2016 г. составила 42 человека, в то время как на 01.01.2015 г. численность была равна 53 человека. 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 2015 года среднемесячная заработная плата в целом по Обществу возросла на 7,5% в сравнении с 2014 годом и составила – 38 866 рублей. Рост средней заработной платы в 2015 г. обусловлен выполнением Соглашения «О сотрудничестве в области социальной политики» между Обществом и Советом представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ТГК-14» от 25.04.2013 г. о поэтапном доведении ММТС рабочего 1 разряда до уровня, соответствующего ОТС. Минимальная месячная тарифная ставка увеличена с 01.01.15 г. на 5% до уровня 5 800 руб. и с 01.07.2015 на 3,45% до уровня 6 000 руб. Ежеквартально выплачивается вознаграждение за выслугу лет. В апреле 2015 года выплачено вознаграждение по итогам 2014 года.

В 2015 году объем затрат компании на выплаты по Коллективному договору составили 289 996 тысяч рублей, что на 15,4 % больше аналогичных показателей 2014 года.

Средний размер ежемесячной премии за 2015 год составил 38,77 %.

В 2015 году Правлением Общества утверждены Регламенты о жилищной комиссии и корпоративной поддержке молодых специалистов в улучшении жилищных условий. Жилищными комиссиями Забайкальского края и республики Бурятия приняты решения о корпоративной поддержке 26 работников, в том числе 15- в РБ и 11 в ЗК). На эти цели в 2015 году израсходовано 11,33 млн. руб.

Более эффективной и разнообразной стала работа по укреплению внутрикорпоративных связей. Широкий спектр проводимых корпоративных мероприятий способствует повышению лояльности коллектива к компании, мотивирует сотрудников на более эффективную работу.

Способствуют этому, в том числе, различные физкультурно-массовые мероприятия, для организации и проведения которых Компания, в соответствии с Коллективным договором, выделяет финансовые средства в размере 0,15% окладной (тарифной) части фонда оплаты труда и полностью самостоятельно реализовывает это направление путём аренды спортивных залов, площадок, сооружений на территории Забайкальского края и Республики Бурятия. С каждым годом увеличивается количество арендованных площадок и число вовлечённых в занятия физкультурой и спортом работников: каждый третий работник компании участвует в физкультурно-спортивных мероприятиях.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Обучение персонала в 2015 году осуществлялось в соответствии с утвержденным планом. Основную долю затрат на обучение персонала ПАО «ТГК-14» составили затраты, связанные с обучением по программам повышения квалификации, подготовки, переподготовки кадров. В 2015 году на обучение затрачено 7447,0 тыс. руб. при плане 6621,5 тыс. руб.

Основное увеличение затрат вызвано дополнительным обучением по направлениям «Совершенствование эксплуатации и улучшение характеристик турбинного и станционного оборудования», Совершенствование и технология эксплуатации теплоэнергетического оборудования», обучением по программе «Zulu Termo» и охране труда работников филиалов, а также, внеплановым участием руководителей Общества во Всероссийских семинарах-совещаниях.

В 2015 году продолжена реализация программы сотрудничества Общества вузами Забайкальского края и Республика Бурятия по подготовке профессиональных кадров для предприятий теплоэнергетики по энергетическим специальностям. В рамках данной программы в 2015 году 37 работников Общества обучаются по Программе 50/50 (половину стоимости обучения возмещает Общество) в ФГБОУ ВПО «Забайкальский государственный университет» и ФГБОУ ВПО «Восточно-Сибирский государственный университет». Общая сумма заключенных договоров в 2015 году – 612,5 тыс. руб.

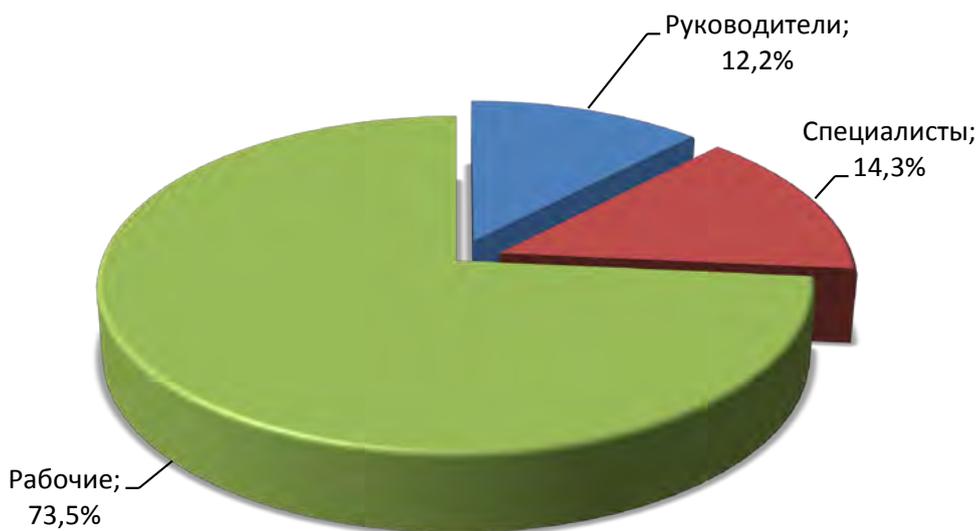
В 2015 году в Обществе продолжена работа по внедрению и развитию системы электронного дистанционного обучения, которая позволила минимизировать потери рабочего времени, связанные с обучением, освоить новые знания в привычной, комфортной обстановке и уменьшить затраты на обучение персонала. В 2015 г. дистанционно прошли обучение 37 работников Общества.

В 2015 году заместителями генерального директора, директорами по направлениям и специалистами структурных подразделений аппарата управления проведены 22 внутренних обучающих семинара.

В целях повышения уровня знаний работников по производственным,

экономическим и социальным вопросам, своевременного информирования работников о планах, экономической ситуации и результатах работы Общества, в 2015 году продолжено производственно – экономическое обучение персонала: руководителей, специалистов, рабочих. Всего обучение прошли 4 986 работников, из них руководителей – 663 чел., специалистов – 593 чел., рабочих – 3 730 чел.

ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБУЧЕНИЕ В 2015 Г.



МОРАЛЬНОЕ ПОощРЕНИЕ

В 2015 году на торжественных собраниях трудовых коллективов, проведенных в связи с празднованием 50-летия Читинской ТЭЦ-1 и Дня энергетика, 554 работника Общества удостоены заслуженных наград, в том числе: 23 чел. – почетными званиями, грамотами и благодарностями Министерства энергетики РФ; 82 чел. – почетными званиями, грамотами и благодарственными письмами исполнительной власти субъектов РФ (Забайкальский край и Республика Бурятия); 112 чел. – грамотами и благодарностями муниципальных органов власти (г. Чита и г. Улан-Удэ), а также 336 чел. – наградами компании. Высокой правительственной наградой был награжден Долматов Виктор Михайлович, заместитель начальника электрического цеха Читинской ТЭЦ-1, ему было присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

В ПАО «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 «Удан-Удэнский энергетический комплекс», филиала «Теплоэнергосбыт Бурятии», объединяющие работни-

ков компании, членов профсоюза на территории Республики Бурятия.

В 2015 году в компании действовал Коллективный договор, подписанный сторонами социального партнерства 20.08.2013г.

Работодателем соблюдаются права и гарантии деятельности профсоюза, в том числе работникам, участвующим в работе профсоюзного комитета, конференций, пленумов, собраний, сохраняется средняя заработная плата, оплачиваются командировочные расходы.

8.2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

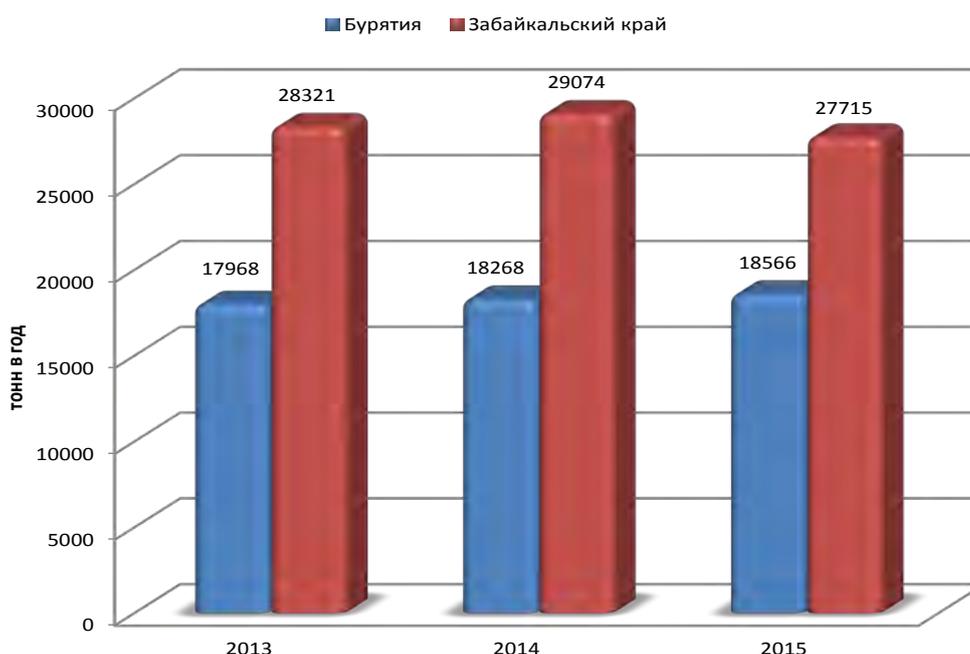
АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ ПАО "ТГК - 14" ПО ИТОГАМ 2015 Г.

Объем воздействия каждого объекта на окружающую среду зависит в первую очередь от количества сжигаемого угля в натуральном выражении. По итогам 2015 года расход натурального топлива, по обоим субъектам отличался незначительно, в филиале «Генерация Бурятии» общее количество сожженного угля было больше приблизительно на 4,0 % от годового расхода, в филиале «Читинская генерация» расход т.н.т. меньше приблизительно на 3,3 % от количества топлива сожженного в 2014 году.

ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Снижение количества выбросов вредных веществ по Забайкальскому краю и небольшое увеличение выбросов вредных веществ по Республике Бурятия напрямую зависит от количества сожженного топлива.

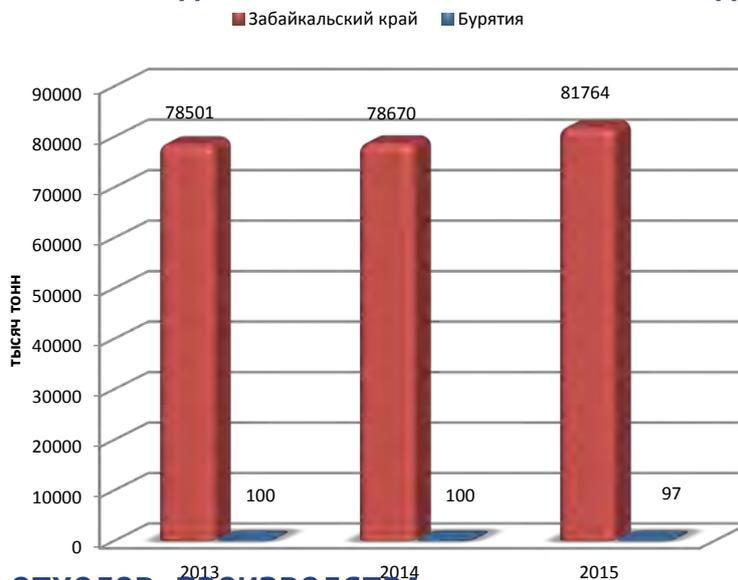
ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ, ТОНН В ГОД



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. Сброс в р. Уда осуществляется с чаши осветленной воды золошлакоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

ДИНАМИКА СБРОСА СТОЧНЫХ ВОД, ТЫСЯЧ ТОНН

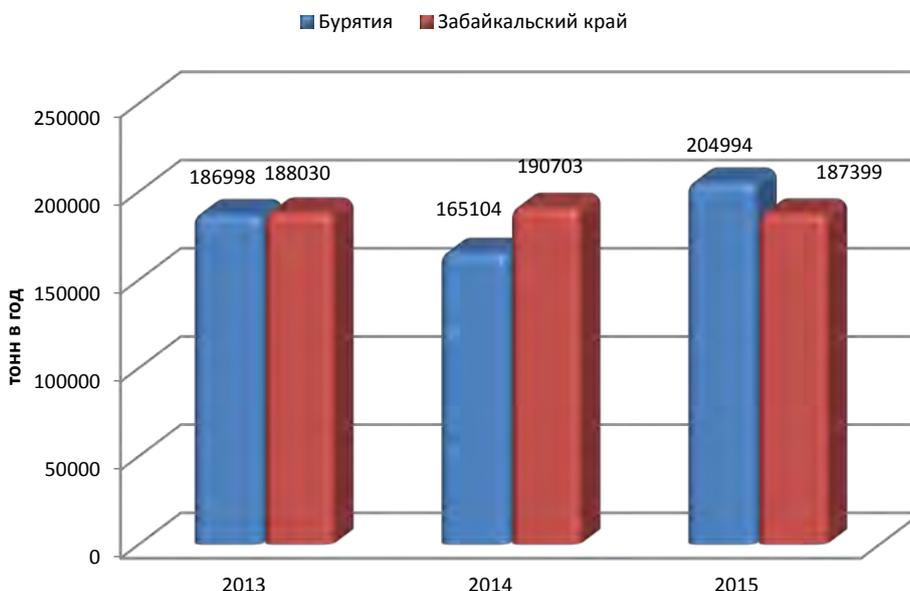


РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

На предприятиях ПАО «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 2015 год произошло снижение количества по Забайкальскому краю, за счет снижения сжигаемого топлива.

По Бурятии количество ЗШО увеличилось за счет увеличения количества сжигаемого топлива.

РАЗМЕЩЕНИЕ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ, ТОНН В ГОД



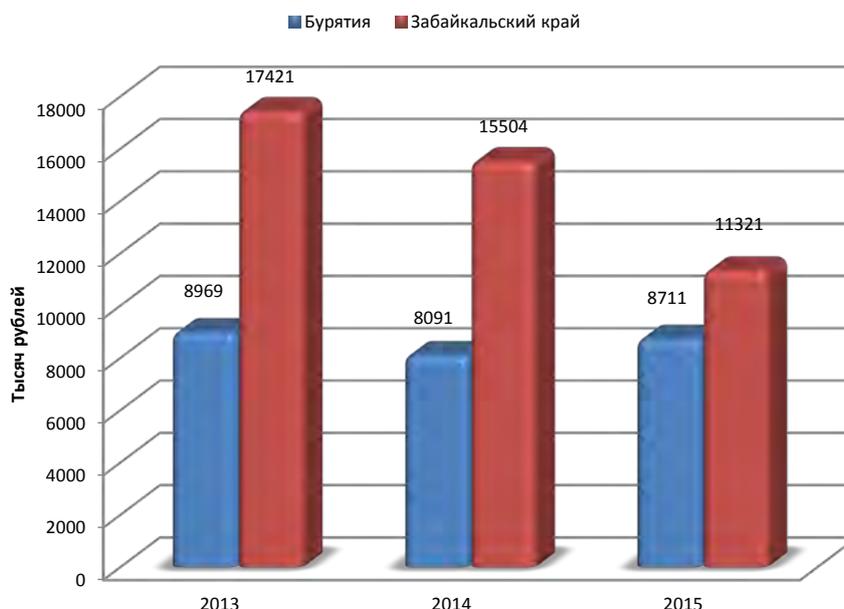
ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Платежи за негативное воздействие на окружающую среду по Забайкальскому краю в 2015-м году значительно снизились, не смотря на инфляционное повышение ставок платы в соответствии с ФЗ «О бюджете» на 5 %. Это объясняется выдачей новых нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по Читинской ТЭЦ-1 и Читинской ТЭЦ-2 и их перераспределением между ПДВ и ВСВ, где нормативы ПДВ значительно выше, чем предыдущие, что позволило считать выбросы по ставкам ПДВ.

Ставки платы, руб.	ПДВ	ВСВ
Зола углей	103	515
Диоксид азота	52	260

По Бурятии платежи за негативное воздействие на окружающую среду немного увеличились. Это объясняется увеличением расхода топлива на 4%, а также инфляционным увеличением ставок платы в соответствии с ФЗ «О бюджете» на 5 %.

ДИНАМИКА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПЛАТЕЖЕЙ, ТЫСЯЧ РУБЛЕЙ



ПРОВЕРКИ ОРГАНОВ ГОСКОНТРОЛЯ

В 2015 году на предприятиях ПАО «ТГК - 14» проведено 4 плановых проверок соблюдения природоохранного законодательства.

Внеплановых проверок по жалобам и инициативе различных контролирующих органов в области экологии было проведено 9. Из них 2 проверки было проведено органами санитарного контроля, 4 проверки органами Росприроднадзора, 1 проверка представителями по надзору за рыбными запасами и водными ресурсами. По инициативе природоохранной прокуратуры из них было проведено 2 проверки.

По результатам проверок было выявлено 8 нарушений природоохранного законодательства. Данные нарушения не обжаловались. Были предъявлены штрафы в размере 315 тыс.руб., из них 10 тыс.руб. за невыполнение предписания. По одному нарушению по ходатайству ПАО «ТГК-14» был снижен размер административного штрафа с 300 тыс.руб. до 150 тыс.руб. (ст.8.42 КоАП).

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Полное фирменное наименование общества:

Публичное 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: Мясник Виктор Чеславович

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: **Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ПвК 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

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».

Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Ведение реестра именных ценных бумаг ПАО «ТГК-14» осуществляется регистратором.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «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 АО «Регистратор Р.О.С.Т.» **Миронова Людмила Михайловна**

ПРИЛОЖЕНИЯ

***Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания №14»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2015 год



Аудиторское заключение

Акционерам публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14»:

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (сокращенное наименование – ПАО «ТТК-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

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «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 публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» (в дальнейшем – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 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.



Аудиторское заключение

Основание для выражения мнения с оговоркой

Руководство Общества не предоставило нам надлежащие заявления и документы, чтобы сделать вывод о том, существует ли у Общества контролирующий акционер и конечная контролирующая сторона. Мы не смогли получить надлежащих документов, чтобы сделать вывод о том, существует ли такая сторона. Мы не имели возможности получить необходимые подтверждения наличия или отсутствия у Общества конечной контролирующей стороны с помощью альтернативных аудиторских процедур. Как следствие, 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 другого аудитора в отношении бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год было модифицировано аналогичным образом.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество продолжало участвовать в ряде судебных разбирательств, связанных с договорами с ООО «Балтпром» и его правопреемниками. Общество не начислило резерв под невозмещаемую сумму аванса, выданного ООО «Балтпром», в результате чего по состоянию на 31 декабря 2015 года строки бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» завышены на 1 126 226 тыс. рублей (на 31 декабря 2014 года – на 1 126 226 тыс. рублей, на 31 декабря 2013 года – на 832 898 тыс. рублей). Также строка 2340 отчета о финансовых результатах за 2014 год «Прочие доходы» завышена на 130 958 тыс. рублей.

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.

Мнение

По нашему мнению, за исключением влияния и 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 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
26 февраля 2016 г.



А. Б. Фомин

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.**

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания №14"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/Частная
 собственность
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) г. Чита, ул. Профсоюзная 23

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
по ОКПО	74421763
ИНН	7534018889
по ОКВЭД	40 10 11
по ОКФС/ОКОФС	1 22 47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	1 682	1 682	1 682
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	7 831 258	7 727 629	7 803 664
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	54 645	50 515	51 420
3.10	Отложенные налоговые активы	1180	296 461	254 568	356 256
3.2	Прочие внеоборотные активы	1190	1 751 672	1 590 517	2 010 208
	Итого по разделу I	1100	9 935 718	9 624 911	10 223 230
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	897 920	778 646	979 362
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	69 458	57 006	67 688
3.5	Дебиторская задолженность	1230	1 343 147	1 236 671	1 252 938
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	285 767	582 354	207 311
	Прочие оборотные активы	1260	83 319	94 578	80 789
	Итого по разделу II	1200	2 679 611	2 749 255	2 588 088
	БАЛАНС	1600	12 615 329	12 374 166	12 811 318

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 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
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 215 907	1 215 907	1 217 015
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	(381 908)	(392 471)	(633 813)
	Итого по разделу III	1300	5 945 473	5 934 910	5 694 676
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	-	600 000	1 100 000
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	228 145	178 282	101 435
3.18	Оценочные обязательства	1430	394 072	355 903	386 398
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	622 217	1 134 185	1 587 833
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	3 505 000	2 850 000	2 600 000
3.9	Кредиторская задолженность	1520	2 180 195	2 137 430	2 611 786
	Доходы будущих периодов	1530	1 344	1 366	1 388
3.18	Оценочные обязательства	1540	327 321	291 897	289 683
	Прочие обязательства	1550	33 779	24 378	25 952
	Итого по разделу V	1500	6 047 639	5 305 071	5 528 809
	БАЛАНС	1500	12 615 329	12 374 166	12 811 318

Руководитель _____



26 февраля 2016 г.

Главный бухгалтер _____

Яковлев М.В.

**Отчет о финансовых результатах
за 2015 г.**

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания №14"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
по ОКПО	74421763
ИНН	7534018889
по ОКВЭД	40 10 11
по ОКOP/ОКОФС	1 22 47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
3.11	Выручка	2110	11 591 459	11 263 534
3.12	Себестоимость продаж	2120	(10 920 150)	(10 457 513)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	671 309	806 021
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	671 309	806 021
	Доходы от участия в других организациях	2310	615	-
	Проценты к получению	2320	37 087	9 989
3.8	Проценты к уплате	2330	(443 891)	(399 083)
3.14	Прочие доходы	2340	328 374	448 011
3.14	Прочие расходы	2350	(574 552)	(452 825)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	18 942	412 113
3.10	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	47 440	96 100
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(47 804)	(76 848)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 424)	(101 675)
	Прочее	2460	42 849	6 644
	Чистая прибыль (убыток)	2400	10 563	240 234

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	10 563	240 234
3.15	Базовая прибыль (убыток) на акцию, рублей	2900	0,000001	0,000177
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, рублей	2910	-	-

Руководитель _____

Мясник В.И.

26 февраля 2016 г.



Главный бухгалтер _____

Яковлев М.В.

**Заключение
ревизионной комиссии по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Территориальная
генерирующая компания № 14» за 2015 год**

«14» марта 2016 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 20.07.2015 № 1) ревизионной комиссией в составе председателя Акулова В.В., членов комиссии: Горячевой Л.В., Динера А.А., Евдокименко А.А. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» за 2015 год. Член ревизионной комиссии Балабаева Н.Л. не принимала участие в проведении проверки.

Краткие сведения об ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»:

Место нахождения ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»: 672090: г. Чита, ул. Профсоюзная, дом № 23;

Сведения о регистрации:

- Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 07.12.2004 № 1047550031242;

- ОГРН ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» 1047550031242, уведомление о постановке на учет ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 2 по г.Чите от 07.12.2004;

- ИНН ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» - 7534018889;

- КПП ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» – 753401001.

Информация об обособленных структурных подразделениях и филиалах Общества:

Улан-Удэнский энергетический комплекс, 670045 г. Улан-Удэ, ул. Тракторная, д.11, 28.09.2006;

Читинский Теплоэнергосбыт, 672090, г. Чита, ул. Профсоюзная, д.23, 28.09.2006;

Теплоэнергосбыт Бурятии, 672045, г. Улан-Удэ, ул. Тракторная, д.26, 28.09.2006;

Читинская Генерация, 672022 ,г.Чита, проспект Энергостроителей,д.1, 28.09.2006;

Генерация Бурятии, 670045, г. Улан-Удэ, ул. Шаляпина, д.41, 28.09.2006;

Читинский энергетический комплекс, 672020, г. Чита, ул. Лазо, д.1, 28.09.2006;

Московское представительство ПАО «ТГК № 14», 125047, г. Москва ул. 4 Лесной переулок, д.4, каб. 443, 16.01.2006.

Должностные лица, ответственные за ведение финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14»:

- генеральный директор ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» Кулаков А.С. с 30.04.2014 по 01.12.2015;

- генеральный директор ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» Мясник В.Ч. с 02.12.2015 по настоящее время;

- главный бухгалтер ПАО «Территориальная генерирующая компания № 14» Яковлев М.В. с 14.04.2014 по настоящее время.

Метод проверки: проверка данных бухгалтерского учёта, финансово-хозяйственной документации, бухгалтерской и налоговой отчётности Общества проводилась выборочным методом.

II. Аналитическая часть.

Анализ финансово-экономических показателей деятельности Общества.

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.

Актив баланса:

Наименование статей баланса	Величина показателя на 31 декабря 2015		Величина показателя на 31 декабря 2014		Изменение показателя	
	сумма, тыс. руб.		сумма, тыс. руб.		Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
	сумма, тыс. руб.	доля в валюте баланса	сумма, тыс. руб.	доля в валюте баланса		
1	2	3	4	5	6	7
Нематериальные активы	1 682	0,01%	1 682	0,01%	0	0%
Основные средства	7 831 258	62,08%	7 727 629	62,45%	103 629	1,34%
Финансовые вложения	54 645	0,43%	50 515	0,41%	4 130	8,18%
Отложенные налоговые активы	296 461	2,35%	254 568	2,06%	41 893	16,46%
Прочие внеоборотные активы	1 751 672	13,89%	1 590 517	12,85%	161 155	10,13%
Итого по разделу I	9 935 718	78,76%	9 624 911	77,78%	310 807	3,23%

Запасы	897 920	7,12%	778 646	6,29%	119 274	15,32%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	69 458	0,55%	57 006	0,46%	12 452	21,84%
Дебиторская задолженность	1 343 147	10,65%	1 236 671	9,99%	106 476	8,61%
в том числе: дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	23 337	0,18%	20 779	0,17%	2 558	12,31%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1 319 810	10,46%	1 215 892	9,83%	103 918	8,55%
Денежные средства и денежные эквиваленты	285 767	2,27%	582 354	4,71%	-296 587	-50,93%
Прочие оборотные активы	83 319	0,66%	94 578	0,76%	-11 259	-11,90%
Итого по разделу 2	2 679 611	21,24%	2 749 255	22,22%	-69 644	-2,53%
Баланс	12 615 329	100%	12 374 166	100%	241 163	1,95%

Существенное изменение в активе баланса за отчетный период произошло в составе:

- отложенных налоговых активов (увеличились на 16,46 % по сравнению с началом отчетного периода или на 41,9 млн. рублей);
- прочих внеоборотных активов (увеличились на 10,13 % по сравнению с началом отчетного периода или на 161,2 млн. рублей);
- запасов (увеличились на 15,32 % по сравнению с началом отчетного периода или на 119,3 млн. рублей);
- налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (увеличился на 21,84 % по сравнению с началом отчетного периода или на 12,5 млн. рублей);
- денежных средств и денежных эквивалентов (снизились на 50,93 % по сравнению с началом отчетного периода или на 296,6 млн. рублей);
- прочих оборотных активов (снизились на 11,90 % по сравнению с началом отчетного периода или на 11,3 млн. рублей).

По состоянию на 31.12.2015 основные средства составляют 62,08 % от валюты баланса.

Пассив баланса:

Наименование статей баланса	Величина показателя на 31 декабря 2015		Величина показателя на 31 декабря 2014		Изменение показателя	
	сумма, тыс. руб.		сумма, тыс. руб.		Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
	сумма, тыс. руб.	доля в валюте баланса	сумма, тыс. руб.	доля в валюте баланса		
1	3	4	5	6	7	8
Уставный капитал	1 357 946	10,76%	1 357 946	10,97%	0	0%

Переоценка внеоборотных активов	1 215 907	9,64%	1 215 907	9,83%	0	0%
Добавочный капитал (без переоценки)	3 731 271	29,58%	3 731 271	30,15%	0	0%
Резервный капитал	22 257	0,18%	22 257	0,18%	0	0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-381 908	-3,03%	-392 471	-3,17%	10 563	-2,69%
Итого по разделу 3	5 945 473	47,13%	5 934 910	47,96%	10 563	0,18%
Заемные средства долгосрочные	0	0%	600 000	4,85%	-600 000	-100%
Отложенные налоговые обязательства	228 145	1,81%	178 282	1,44%	49 863	27,97%
Оценочные обязательства	394 072	3,12%	355 903	2,88%	38 169	10,72%
Итого по разделу 4	622 217	4,93%	1 134 185	9,17%	-511 968	-45,14%
Заемные средства краткосрочные	3 505 000	27,78%	2 850 000	23,03%	655 000	22,98%
Кредиторская задолженность	2 180 195	17,28%	2 137 430	17,27%	42 765	2,00%
Доходы будущих периодов	1 344	0,01%	1 366	0,01%	-22	-1,61%
Оценочные обязательства	327 321	2,59%	291 897	2,36%	35 424	12,14%
Прочие обязательства	33 779	0,27%	24 378	0,20%	9 401	38,56%
Итого по разделу 5	6 047 639	47,94%	5 305 071	42,87%	742 568	14,00%
Баланс	12 615 329	100%	12 374 166	100%	241 163	1,95%

Существенное изменение в пассиве баланса за отчетный период произошло в составе:

- долгосрочных заёмных средств, так по состоянию на 31.12.2015 в балансе долгосрочные заёмные средства отсутствуют, снижение на 600,0 млн. рублей;

- отложенных налоговых обязательств – произошло увеличение на 27,97 % или на 49,9 млн. рублей;

- краткосрочных заёмных средств – произошло увеличение на 22,98 % или на 655,0 млн. рублей;

- оценочных обязательств, рост которых составил 12,14 % или 35,4 млн. рублей;

- прочих обязательств, увеличение составило 38,56% или на 9,4 млн. рублей.

Чистая прибыль Общества за отчётный период составила 10 563,0 тыс.рублей, со снижением к 2014 году на 229 671,0 тыс. рублей или в 22,7 раз. Снижение прибыли сопровождалось увеличением выручки в отчётном периоде на 327 925,0 тыс.рублей, при росте себестоимости продаж на 462 637,0 тыс.рублей. Выручка выросла на 2,9 %, себестоимость продаж выросла на 4,4 %.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2015 составили 5 946 817,0 тыс.рублей, с ростом на 0,2 % или на 10 541,0 тыс.рублей, по сравнению с началом отчётного периода. Чистые активы Общества больше величины уставного капитала на 4 588 871,0 тыс.рублей.

Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и амортизации (ЕБИТДА) за отчётный период составила 973 336,0 тыс.рублей, что меньше по сравнению с 2014 годом на 341 519,0 тыс.рублей.

Расходы Общества за 2015 год составили 10 920 150,0 тыс.рублей, что выше аналогичного периода 2014 года на 4,4 % или на 462 637,0 тыс.рублей.

ROIC – рентабельность инвестированного капитала на 31.12.2015 составила 1,03 %. Рентабельность инвестированного капитала является основным относительным показателем эффективности операционной деятельности Общества и показателем создания стоимости.

ROE – рентабельность собственного капитала на 31.12.2015 составила 0,18 %. 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 31.12.2015 составила 0,08 %. 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) за 2015 год составила 11 591 459,0 тыс.рублей, рост выручки по сравнению с аналогичным периодом 2014 года составил 2,9 % или 327 925,0 тыс.рублей.

Минимальная рентабельность продаж (отражает доход компании на каждый заработанный рубль) по состоянию на 31.12.2015 составила 5,79 %.

Соотношение собственных и заемных средств на 31.12.2015 составило 169,6%, что ниже показателя 2014 года на 1,2%.

Финансовый результат (убыток) от прочих доходов и расходов на конец отчетного периода составил (- 652 367,0) тыс.рублей.

Характеристика финансового состояния Общества.

Анализ оценки финансового состояния Общества проведен в соответствии с методикой оценки финансового состояния дочерних и зависимых обществ ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 01.04.2015 № 847р. Для расчета показателей использовались данные бухгалтерской отчетности на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К 1) по состоянию на 31.12.2015 составил 0,047. Исходя из этого, следует, что 4,7 % краткосрочных долговых обязательств Общества могут быть немедленно покрыты за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, то есть, практически абсолютно ликвидных активов. В данном случае за счёт денежных средств, составляющих 100 % абсолютно ликвидных активов Общества.

За год коэффициент снижен на 0,073.

Коэффициент срочной ликвидности (К 2) по состоянию на 31.12.2015 составил 0,265. Коэффициент показывает, что 26,5 % 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 и денежных средств, составляющих наиболее ликвидную часть оборотных средств.

За год коэффициент снижен на 0,0834.

Коэффициент текущей ликвидности (К 3) на 31.12.2015 составил 0,439. Коэффициент показывает, что 43,9 % краткосрочной задолженности может быть покрыт организацией за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов.

За год коэффициент снижен на 0,0752.

Коэффициент финансовой независимости (К 4) составил 0,471. Таким образом, активы Общества на 47,7 % профинансированы собственным капиталом. За год коэффициент снижен на 0,0086.

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 (К 5) на 31.12.2015 составила 5,8 %. Снижение рентабельности по сравнению с аналогичным периодом 2014 года составило 2,4 %.

Рентабельность собственного капитала (К 6) показывает эффективность использования капитала, инвестированного учредителями (участниками) Общества. На 31.12.2015 она составляет 0,2 %, снижение за год на 3,93 %.

Рентабельность активов (К 7) на 31.12.2015 составляет 5,4 %.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К 8) по состоянию на 31.12.2015 соотношение составляет 0,62, что говорит о дисбалансе обязательств и является негативным фактором. За год этот дисбаланс увеличился на 0,0414.

Соотношение оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности (К 9) по состоянию на 31.12.2015 составляет 1,78, что является отрицательным фактором, так как оборачиваемость кредиторской задолженности практически 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 (К 10) по состоянию на 31.12.2015 составляет 0,72, что показывает финансовый результат организации, исключая влияние структуры капитала (процентов, уплаченных по кредитам), налогов и начисленной амортизации. За анализируемый период соотношение ухудшилось на 0,2.

Расчёт общей суммы баллов:

Коэффициент		Группа	Баллы	Вес	Значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	K1	II	3,0	0,25	0,75
Коэффициент срочной ликвидности	K2	IV	1,0	0,50	0,50
Коэффициент текущей ликвидности	K3	IV	1,0	0,50	0,50
Коэффициент финансовой независимости	K4	IV	1,0	0,75	0,75
Рентабельность продаж, %	K5	II	3,0	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала, %	K6	III	2,0	0,50	1,00
Рентабельность активов, %	K7	II	3,0	0,50	1,50
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	K8	IV	1,0	0,25	0,25
Соотношение оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженности	K9	II	3,0	0,25	0,75
Соотношение роста прибыли до вычета расходов (ЕБИТДА) к росту выручки	K10	III	2,0	0,25	0,50
Итого сумма весов				4,00	7,25

Расчёт рейтинга кредитоспособности Общества:

Группа финансовой устойчивости общества	Рейтинг	Критерий присвоения рейтинга	Рейтинг Общества по 1-му условию
Общество с устойчивым финансовым состоянием	A1	15<R<=16	
	A2	14<R<=15	
	A3	13<R<=14	
Общество с удовлетворительным финансовым состоянием	B1	12<R<=13	
	B2	11<R<=12	
	B3	10<R<=11	
Общество с неудовлетворительным финансовым состоянием	C1	9<R<=10	
	C2	8<R<=9	
	C3	7<R<=8	7,25
Общество с критическим финансовым состоянием	D	R<=7	

Таким образом, Общество, исходя из своего финансового состояния, имеет рейтинг С3, что говорит о его неудовлетворительном финансовом состоянии.

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 ремонтных и строительно-монтажных работ, осуществления хозяйственных операций по учёту основных средств, материально-производственных запасов, формирования расходов по основной деятельности, расходов по заработной плате, расчётов с контрагентами и др.

Выявленные в процессе проверки недостатки и нарушения свидетельствуют о не достаточной эффективности функционирующей в Обществе системе внутреннего контроля.

На основании проведённой проверки Ревизионная комиссия подтверждает достоверность данных, содержащихся в годовой отчётности Общества.

Председатель ревизионной комиссии

18.03.2016
(дата)

В.В. Акулов


(Подпись)

Члены ревизионной комиссии

18.03.2016
(дата)

Л.В. Горячева


(Подпись)

(дата)

А.А. Динер


(Подпись)

(дата)

А.А. Евдокименко


(Подпись)

Должностные лица Общества

(дата)

В.Ч. Мясник


(Подпись)

(дата)

М.В. Яковлев


(Подпись)

Один экземпляр заключения получен

(дата)

В.Ч. Мясник


(Подпись)

ОТЧЕТ
о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления
(в соответствии с рекомендациями Распоряжения ФКЦБ России от 30.04.2003 № 03 849/р)

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<p>1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утверждающий общий список акционеров и регламентирующий процедуру проведения общего собрания.</p> <p>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «Горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>1. Данный критерий соблюдается Обществом: Устав Общества, а также Положение «О порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО «ТГК-14» от 09.06.2015 г. размещены на официальном сайте Общества www.tgk-14.com.</p> <p>2. На сайте Общества в разделе акционерам и инвесторам указаны контакты лица, с кем можно взаимодействовать по направлению вопросов в отношении повестки дня общего собрания акционеров.</p>
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>1. Данный критерий соблюдается в следующей редакции п. 11.5 ст. 11 Устава Общества, сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано, не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до даты его проведения. В указанный срок, сообщение о проведении общего собрания акционеров, должно быть размещено в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.tgk-14.com.</p>

1.1.3	<p>В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.</p> <p>Данный критерий содержится в Положении о подготовке и проведении общего собрания акционеров.</p> <p>2. Данный критерий закреплен п. 4.3 Положения о подготовке и проведении общего собрания акционеров ПАО «ТГК-14», в сообщении указывается дата и место проведения общего собрания акционеров.</p> <p>3. Информация о том кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию раскрывается на официальном сайте Общества в разделе акционерам и инвесторам, материалы, Общее собрание акционеров.</p>
				<p>1. Данный критерий закреплен п. 8.2, 8.3 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в следующей редакции: акционер, желающий выступить в прениях по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, должен в письменной форме направить соответствующее заявление Секретарю Общего собрания акционеров.</p>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				<p>Заявление должно содержать фамилию, имя, отчество (наименование) акционера (его представителя), адрес повестки дня, по которому акционер желает выступить, а также должно быть подписано акционером.</p> <p>Вопрос должен быть в письменной форме направлен Секретарю Общего собрания акционеров; помимо формулировки задаваемого вопроса акционер (представитель акционера) должен указать также фамилию, имя, отчество (наименование акционера – юридического лица), а также должен быть подписан акционером.</p> <p>Поступившие от акционеров заявления и вопросы Секретарь Общего собрания акционеров передает Председательствующему на Общем собрании акционеров.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол собрание мнения), по вопросу повестки общих собраний, предоставляется в виде проектов решений и размещается на официальном сайте в разделе акционерам и инвесторам</p> <p>3. Данный критерий закреплен пп.26.5 п. 26 ст. 26 Устава Общества ПАО «ТГК-14», где указано, что Общество обеспечивает акционерам доступ к документам, в том числе и спискам лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров. Данные списки, могут быть предоставлены Обществом по требованию лица, включенного в этот список и обладающего не менее чем 1 % голосов.</p>

				Списки представляются Обществом в течение 7 (Семи) дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества.
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не закреплен во внутренних документах Общества. Соответствующий критерий оценки принципа корпоративного управления планируется закрепить во внутренних документах Общества.
1.1.5	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. Данный критерий при проведении Общего собрания акционеров в 2015 году был соблюден, а также закреплен п. 5.3.1 Положения: лица, выступающие на Общем собрании акционеров, должны соблюдать следующий регламент выступлений: доклад по пунктам повестки дня - до 30 минут, содоклад - до 20 минут, выступления в прениях - 5 минут, выступления с вопросами, справками - по 2 минуты. Председательствующий на Общем собрании акционеров вправе увеличить приведенные в настоящем пункте сроки. 2. Кандидаты в органы управления контроля Общества, не присутствуют на Общем собрании акционеров.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов			3. Данный критерий оценки принципа корпоративного управления планируются закрепить во внутренних документах Общества.
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества используется показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. Внутренний документ, определяющий дивидендную политику Общества, не в полной мере соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Закрепление соответствующего принципа корпоративного управления во внутренних документах Общества планируется осуществить в 2016-2017 году. 2. Данный критерий соблюдается Обществом.
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не закреплён во внутренних документах Общества. Закрепление соответствующего принципа корпоративного управления во внутренних документах Общества планируется осуществить в 2016-2017 году.
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	

1.2.4	Общество стремится к исключению использования акциями иных способов получения прибыли (дохода) за счет об-щества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных споров получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существующими акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления (типа), включая миноритарных	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.		
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролируемых лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существующих акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Корпоративные конфликты в отчетном периоде отсутствовали
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Квазиказначейские акции отсутствуют
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1	Совет директоров осуществляет управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	<p>1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.</p> <p>2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	<p>1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<p>1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p> <p>2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>В обществе действует группа внутреннего аудита. Функции группы внутреннего аудита закреплены в «Положении о внутреннем аудите» утвержденном решением Совета директоров Протокол № 51 от 31.05.2007 г.</p>

2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. Данный критерий закреплён в Положении о выплате членам Совета директоров ПАО «ТГК-14» вознаграждения и компенсации, утвержденное на Общем собрании акционеров 21.05.2008 Вопрос о выплате годового вознаграждения генеральному директору и его заместителям рассматривается Советом директоров.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не закреплён во внутренних документах Общества. Закрепление соответствующего принципа корпоративного управления во внутренних документах Общества планируется осуществить в 2016-2017 году.
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не рассматривался на заседаниях Совета директоров Общества в отчетном году. В Обществе ведется работа по внедрению норм корпоративного управления.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и представляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. Данный критерий отражен в Годовом отчете за отчетный период. 2. В годовом отчете содержится информация о наиболее значимых вопросах, рассмотренных Советом директоров в отчетном году, а также о количестве проведенных заседаний и об участии членов Совета директоров в заседаниях.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления обществом, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представлений об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не соблюдается, в части предоставления информации о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса. В связи с отсутствием кандидатов в состав Совета директоров Общества, соответствующим критериям независимости. В Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	

2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существование миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не соблюдается Обществом. В 2015 году в составе Совета директоров не было независимых директоров. Акционерами общества представлены и рассмотрены Советом директоров кандидатуры независимых директоров на утверждение Общим собранием акционеров

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления 1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не соблюдается Обществом. В 2015 году в составе Совета директоров не было независимых директоров. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не соблюдается Обществом. В 2015 году в составе Совета директоров не было независимых директоров. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении общеправовых действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предвзвешенно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки представляются совету директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Данный критерий не соблюдается Обществом. В 2015 году в составе Совета директоров не было независимых директоров. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа

2.5	<p>Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.</p>			<p>Данный критерий не соблюдается Обществом. В 2015 году в составе Совета директоров не было независимых директоров.</p>
2.5.1	<p>Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор.</p>	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.</p>	<p>Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается</p>	
2.5.2	<p>Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.</p>	<p>1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.</p>	<p>Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается</p>	<p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.</p>
2.5.3	<p>Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного представления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по повесткам дня.</p>	<p>1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного представления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.</p>	<p>Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается</p>	
2.6	<p>Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осознанности.</p>			
2.6.1	<p>Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.</p>	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p>	<p>Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается</p>	<p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.</p>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Новым избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективность деятельности совета директоров.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.		Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	

2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	анный критерий закреплён п. 6.6.1 Положения о созыве и проведении заседаний Совета директоров Общества в следующей редакции: Уведомление о проведении заседания Совета директоров направляется Корпоративным секретарем каждому члену Совета директоров в письменной форме не позднее 11 (Одиннадцати) рабочих дней до даты проведения заседания Совета директоров (окончания срока приема опросных листов для голосования), за исключением случаев, предусмотренных настоящим Положением.
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам принимаются на заседаниях совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Советом директоров Общества был создан Комитет по аудиту. В его состав не входят независимые директора. Функции комитета по аудиту при Совете директоров не в полной мере соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Советом директоров Общества был создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. В его состав не входят независимые директора. Функции комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров не в полной мере соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членом которого являются независимыми директорами	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках этого комитета), большинство членом которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Советом директоров Общества создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. В его состав не входят независимые директора. Функции комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров не в полной мере соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества.	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Должностные лица комитета были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В Обществе действуют 4 Комитета: - Комитет по кадрам и вознаграждениям; - Комитет по бюджету и финансам; - Комитет по аудиту; - Комитет по надежности.

	Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).			
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительных рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	При рассмотрении вопросов Комитетами, составляется протокол заседания, который предоставляется Совету директоров Общества В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.
2.9	Совет директоров обеспечивает	проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.		
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизации работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Советом директоров Общества был создан Комитет по аудиту. В его состав не входят независимые директора. Функции комитета по аудиту при Совете директоров не в полной мере соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		<p>3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>		<p>В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.</p>
2.9.2	<p>Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).</p>	<p>1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>Советом директоров Общества был создан Комитет по кадрам и вознаграждениям. В его состав не входят независимые директора. Функции комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров не в полной мере соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления. В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.</p>
3.1	<p>Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.</p>			
3.1.1	<p>Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.</p>	<p>1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.</p> <p>2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>1. Положение о корпоративном секретаре, отвечающее требованиям Кодекса корпоративного управления планируется утвердить в 2016-2017 году. Соответственно внести в данное Положение все критерии отвечающие основным принципам корпоративного управления.</p> <p>2. В годовом отчете за отчетный период представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.</p> <p>Полномочия о корпоративном секретаре закреплены во внутренних документах Общества (Устав Общества, Положение о Совете директоров)</p>

3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлечь и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В 2015 году было принято Положение о премировании ключевых показателей эффективности Генерального директора и его Заместителей. Утверждены КРІ

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	
4.2	<p>Система вознаграждения членов общества обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>	<p>совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>		
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>Положением о выплате членам Совета директоров «Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №14» вознаграждений и компенсаций утвержденное Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-14» Протокол № 9 от 21.05.2008 Г., предусмотрено не выплачивать вознаграждение членам совета директоров в виде фиксированного годового вознаграждения.</p>

				<p>Вознаграждение члену Совета директоров выплачивается за каждое участие в заседании, а его общий размер зависит от количества заседаний в отчетном году</p> <p>В обществе не предусмотрено предоставление акций Общества членам совета директоров. Так же в обществе не внедрены правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>		
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не ослабляет права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>			
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>			
4.3	<p>Система вознаграждения членов общества от результата работы органов и их личного вклада в достижение этого результата.</p>	<p>исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата.</p>				
4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечить разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>1. В 2015 году было принято Положение о премировании ключевых показателей эффективности Генерального директора и его заместителей. Утверждены КРІ2.</p> <p>2. Отчет по исполнению КРІ за отчетный год будет рассматриваться в следующем году</p>		

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, непропорционально полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества. 1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В обществе не внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководителей работников общества с использованием акций общества.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководителей общества по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководителей работников общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Трудовыми контрактами ГД предусмотрены выплаты в случае досрочного расторжения контракта

5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.				
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирующей эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается		
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. В обществе отсутствует антикоррупционная политика Общества 2 В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В настоящее время в Обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления.	

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутренне-го аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. В обществе действует Положение о группе внутреннего аудита, в котором отражены общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.
6.1	Общество и его деятельность	являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.		
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. Положение об информационной политике ОАО «ТГК-14» утверждено решением Совета директоров Общества от 12.10.2006(протокол от 12.10.2006 № 34) в соответствии с акционерным законодательством и законодательством о рынке ценных бумаг. Текст Положения раскрыт на сайте Общества в сети Интернет: http://www.tgk-14.com/finances/files/docs/pologenie_informpolitika.pdf ; https://disclosure.1prime.ru/catalog/messages.aspx

6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	2. В настоящее время в обществе ведется работа по внедрению данного принципа корпоративного управления. 1. В соответствии с действующим законодательством Общество раскрывает информацию в виде существенных фактов, ежеквартальных отчетов на страницах в сети Интернет 2. В обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о составе членов Совета Директоров включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом Совета директоров статуса независимого директора, а так же об их членстве в комитетах совета директоров. 3. В обществе не раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего Общества
6.2	Общество своевременно раскрывает решения акционерами общества	Общество раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обо-	Соблюдается	
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярыности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	1. В п.5 Положения об информационной политике ОАО «ТГК-14» утвержденного решением Совета директоров Общества от 12.10.2006(протокол от 12.10.2006 № 34) определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. Ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных рынках

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		<p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>		<p>3. Иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций общества. В связи с этим, в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось только на русском языке.</p>
6.2.2	<p>Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.</p>	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>1. Общество раскрывает указанную отчетность вместе с аудиторским заключением на сайте общества, в составе ежеквартального отчета, а также в сети Интернет</p> <p>Общество раскрывает информацию о структуре капитала на сайте общества (http://www.tgk-14.com/finances/disclosures/quarterly-reports.php) в составе ежеквартального отчета, а также в сети Интернет (https://disclosure.lprime.ru/portal/documents.aspx)</p> <p>2. Информация о структуре капитала общества раскрывается частично.</p>
6.2.3	<p>Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.</p>	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	
6.3	<p>Общество предоставляет информацию</p>	<p>по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</p>		
6.3.1	<p>Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</p>	<p>1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления информации, в том числе информации о подконтрольных объектах юридическим лицам, по запросу акционеров.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	

6.3.2	<p>При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.</p>	<p>1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>В Положении об информационной политике отсутствует информация о конфиденциальности информации.</p>
7.1	<p>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</p>			
7.1.1	<p>Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.</p>	<p>1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров представляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>1. Уставом общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения, в случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров представляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесена реорганизация общества. Остальные существенные корпоративные действия в уставе определены и отнесены в соответствии с компетенцией органов управления.</p>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	В отчетном периоде независимых директоров не было. Акционерами общества представлены и рассмотрены Советом директоров кандидатуры независимых директоров на утверждение Общим собранием акционеров.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Устав общества не предусматривает более низкие критерии одобрения сделок, чем предусмотрено законодательством РФ
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Общество обеспечивает акционерам своевременно получение информации о таких действиях, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается Частично соблюдается Не соблюдается	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.

7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением общест- вом существенных корпора- тивных действий, закреплены во внутренних документах об- щества.</p>	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p>Соблюдается</p> <p>Частично соблюдается</p> <p>Не соблюдается</p>	<p>Внутренние документы общества не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>
-------	---	---	---	--

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
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
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 Фондовая биржа «Российская торговая система»
ПИР	Проектно-исследовательские 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

<p>Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)</p>	<p>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)</p>
<p>Единая энергетическая система России (ЕЭС России)</p>	<p>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</p>
<p>Завершение реорганизации</p>	<p>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</p>
<p>Оптовый рынок электрической энергии (мощности)</p>	<p>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</p>
<p>Потребительский (розничный) рынок тепловой энергии (мощности)</p>	<p>Сфера обращения тепловой энергии (мощности) с участием энергоснабжающих организаций и потребителей</p>

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)