

«ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН»
Исполнительным директором
по управлению
ОАО «Бийскэнерго»

Приказ № ___ от «___» _____ 2014 года

Исполнительный директор
по управлению ОАО «Бийскэнерго»

_____/Лымарев А.В./
подпись ФИО

«УТВЕРЖДЕН»
Решением Единственного акционера
ОАО «Бийскэнерго»

№ ___ от «___» _____ 2014 года

Генеральный директор ОАО «СИБЭКО»

_____/Пелипасов А.Н./
подпись ФИО

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «БИЙСКЭНЕРГО»
ЗА 2013 ГОД**

Достоверность данных, содержащихся в настоящем годовом отчете, подтверждена
Ревизионной комиссией ОАО «Бийскэнерго»

**Генеральный директор
ОАО «СИБЭКО»**

(подпись)

А.Н.Пелипасов

(И.О.Фамилия)

**Лицо, осуществляющее
функции главного бухгалтера
ОАО «Бийскэнерго»**

(по доверенности № 291 от 28.03.14 г.)

(подпись)

М.М. Худякова

(И.О.Фамилия)

**г. Бийск
2014 год**

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|------------|
| ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО УПРАВЛЕНИЮ | 3 |
| ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА | 5 |
| ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ | 6 |
| РАЗДЕЛ 1. КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ..... | 7 |
| РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ | 9 |
| РАЗДЕЛ 3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ | 24 |
| РАЗДЕЛ 4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ..... | 28 |
| РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ | 34 |
| РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВО..... | 44 |
| РАЗДЕЛ 7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ..... | 67 |
| РАЗДЕЛ 8. ИНВЕСТИЦИИ..... | 83 |
| РАЗДЕЛ 9. ЗАКУПКИ | 94 |
| РАЗДЕЛ 10. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ | 96 |
| РАЗДЕЛ 11. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ | 100 |
| РАЗДЕЛ 12. РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ..... | 102 |
| РАЗДЕЛ 13. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ НА 2014 ГОД..... | 107 |
| КОНТАКТЫ..... | 108 |
| ГЛОССАРИЙ | 109 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ №1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ..... | 111 |
| ПРИЛОЖЕНИЕ №2. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2013 ГОДУ | 127 |



ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПО УПРАВЛЕНИЮ ОАО «БИЙСКЭНЕРГО»

Уважаемые Акционеры!

Предлагаем Вашему вниманию отчет о работе ОАО «Бийскэнерго» за 2013 год.

В прошедшем 2013 году деятельность ОАО «Бийскэнерго» была ориентирована на реализацию приоритетной для компании задачи – обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, повышению эффективности производства и методов управления, а также реализацию масштабных инвестиционных проектов. Это потребовало от коллектива компании слаженных действий, профессионализма в решении возникающих проблем, работы с полной самоотдачей.

Нехарактерная для сибирского региона теплая зима 2013-2014 г.г. явилась причиной снижения потребления тепловой и электрической энергии. Но это стало для ОАО «Бийскэнерго» скорее плюсом, поскольку в таких условиях у нас появилась хорошая возможность наиболее эффективно распределить ресурсы.

Несмотря на влияние внешних факторов, по основным экономическим показателям, которые характеризуют рентабельность, в том числе – по прибыли, - мы превысили показатели 2012 года. Этому удалось добиться благодаря повышению производительности труда за счет сокращения постоянных и переменных издержек, успешно проведенной ремонтной кампании, а также существенному снижению штрафов по мощности: в 2013 году показатель готовности основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ «Бийскэнерго» в три раза выше, чем в 2012 году, а так же в полтора раза превысил рекордные цифры 2011 года.

В части реализации инвестиционной программы мы завершили и приступили к реализации целого ряда важнейших проектов, которые также повысят надежность работы всей производственной базы ОАО «Бийскэнерго».

В течение предыдущего года компании удалось значительно сократить банковскую задолженность, уменьшив количество заемных средств, снизить дебиторскую задолженность и вывести балансовые показатели ОАО «Бийскэнерго» на более высокий уровень.

С марта 2013 года в ОАО «Бийскэнерго» действует новая, унифицированная система оплаты труда. Благодаря эффективным управленческим решениям, принятым в рамках централизации функций, продолжению работ по совершенствованию бизнес-процессов, снижению расходов на собственные нужды у ОАО «Бийскэнерго» появились реальные финансовые рычаги к повышению уровня заработной платы наших работников, что позволило сделать его выше ранее запланированного.

Подводя итоги работы коллектива ОАО «Бийскэнерго» за 2013 год, мы можем с уверенностью сказать, что компания успешно справилась с главной задачей: наши потребители были в полном объеме обеспечены тепловой и электрической энергией, оборудование станций работало в штатном режиме, на протяжении всего года.

ОАО «Бийскэнерго» оставалось гарантом надёжности энергообеспечения регионов своей деятельности.

Выражаю искреннюю благодарность Управляющей компании - ОАО «СИБЭКО», менеджменту и всему трудовому коллективу компании за слаженную и продуктивную работу. И, конечно же, - искренняя признательность за сотрудничество и взаимопонимание нашим партнерам и всем, кто связан с деятельностью ОАО «Бийскэнерго».

Исполнительный директор по управлению
ОАО «Бийскэнерго»

А.В. Лымарев

ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА

ОАО «Бийскэнерго», входящая в группу компаний ОАО «СИБЭКО» - одна из крупнейших энергокомпаний Сибирского Федерального округа, расположенных на территории Алтайского края.

Основным активом ОАО "Бийскэнерго" является тепловая электростанция, обеспечивающая теплом и электроэнергией население и промышленные предприятия г. Бийска, а также ряд населенных пунктов Республики Алтай. Установленная энергетическая мощность ТЭЦ ОАО "Бийскэнерго" составляет 535 МВт, установленная тепловая мощность - 1115 Гкал/ч.

ОАО «Бийскэнерго» - это надежный поставщик тепла и электроэнергии, выполняющий все договорные обязательства перед потребителями и партнерами, обладающий необходимым запасом прочности для стабильной, безаварийной работы.

Это предприятие, на котором особое внимание уделяется надежности работы генерирующего и вспомогательного оборудования, и, соответственно, качеству предоставляемых услуг потребителю.

ОАО «Бийскэнерго» - эффективная компания, которая системно работает над оптимизацией затрат, и добивается высоких производственных и экономических результатов за счет качественного планирования своей деятельности. В компании внедряются современные управленческие технологии, реализуется политика постоянных улучшений.

Основными направлениями деятельности ОАО «Бийскэнерго» являются:

- производство и реализация тепловой и электрической энергии;
- надежное и безаварийное снабжение тепловой энергией промышленных предприятий, жилищно-коммунальных объектов и населения г. Бийска;
- выполнение диспетчерского графика поставки электрической энергии на федеральный оптовый рынок электроэнергии (мощности);
- обеспечение графика теплоснабжения потребителей в зимний период, надежности и устойчивости работы энергосистемы в летний период.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

| Наименование показателя | Ед.изм. | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|-------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Выручка | тыс. руб. | 4 970 577 | 5 371 365 | 5 204 184 |
| ЕВИТДА | тыс. руб. | 578 595 | 760 502 | 849 660 |
| Чистая прибыль | тыс. руб. | 273 870 | 392 547 | 448 236 |
| Чистые активы | тыс. руб. | 1 023 709 | 1 113 372 | 2 004 128 |

РАЗДЕЛ 1. КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ

| ПЕРИОД | СОБЫТИЕ |
|--------------------|--|
| I КВАРТАЛ | <ul style="list-style-type: none"> • С января 2013 года ОАО «Бийскэнерго» обеспечило ежемесячное получение статуса «Электростанция, работающая в вынужденном режиме», что позволило обеспечить продажу всего объема электроэнергии по установленному тарифу. • Начата реализация крупномасштабного инвестиционного проекта по реконструкции угольного склада со строительством дополнительного подземного конвейера. • Утверждена Комплексная система управления персоналом ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» № 21 от 06.02.2013). • Утверждена Программа стратегического управления на 2013 год (включая управление стратегическими проектами и задачами) (приказ Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» от 15.01.2013 № 12). • Принята новая унифицированная система оплаты труда работников ОАО «Бийскэнерго». |
| II КВАРТАЛ | <ul style="list-style-type: none"> • Решением №1 от 24.06.2013 Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» утвержден Устав ОАО «Бийскэнерго» в новой редакции. • Утвержден внутренний документ Общества, регулирующий стандарты раскрытия и предоставления информации на рынке ценных бумаг в соответствии с требованиями законодательства. • Утвержден скорректированный Единый бизнес-план ОАО «Бийскэнерго» на 2014 год (в том числе ключевые показатели эффективности, спецпроекты и спец задачи на 2013 год). • Одобрено соглашение между Администрацией Алтайского края и ОАО «Бийскэнерго» о сотрудничестве в области сохранения природных ресурсов в 2013 году (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» № 8 от 16.09.2013). |
| III КВАРТАЛ | <ul style="list-style-type: none"> • Утвержден план принятия решений Единственным акционером Общества на 2013 год в новой редакции. • Рейтинговое агентство «Эксперт РА» присвоило рейтинг кредитоспособности Бийскэнерго на уровне А+ (очень высокий уровень кредитоспособности). • В рамках рабочего визита на Алтай 15 августа 2013 года, Полномочный представитель Президента РФ в СФО Виктор Толоконский посетил ОАО «Бийскэнерго». В поездке его сопровождал губернатор Алтайского края Александр Карлин. |

| | |
|--------------------------|--|
| | <p>Полпред Президента РФ и губернатор вручили Диплом краевой администрации и переходящий флаг Алтайского края коллективу станции, который второй год подряд стал победителем конкурса «Лучшее промышленное предприятие Алтайского края» в номинации «Предприятия по производству и распределению электроэнергии, газа и воды (численность - более 250 человек)». Данный конкурс является признанием высокой эффективности деятельности предприятия по следующим аспектам: итоги финансовой деятельности за предстоящий год, технико-экономические показатели, качество производимой продукции, уровень заработной платы и соблюдение социальных гарантий в отношении работников предприятия.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Утвержден внутренний документ Общества «Арендная политика ОАО «Бийскэнерго», определяющий условия и порядок заключения договоров аренды (субаренды) в Обществе (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» № 11 от 15.10.2013). • Постановлением администрации города Бийска №2911 от 19.09.213 года утверждена Схема теплоснабжения города Бийска с перспективой до 2030 года. |
| <p>IV КВАРТАЛ</p> | <ul style="list-style-type: none"> • В конкурсе «Лучшая производственная мастерская», проводимого среди группы компаний ОАО «СИБЭКО», победил участок погрузочно-разгрузочных материалов отдел материально-технического снабжения ОАО «Бийскэнерго». • Выполнена установка шариковой очистки конденсаторов турбин. Установка нового оборудования позволила снизить затраты на очистку трубок конденсаторов турбин, что привело к повышению вакуума и увеличению выработки электрической энергии. • Внедрена установка пожарной автоматики тракта топливоподачи. • Завершено техническое перевооружение системы пожаротушения кабельных каналов. • Заместитель директора департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго РФ П.М. Бобылев 30 октября 2013 года вручил Паспорт готовности ОАО «Бийскэнерго» к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2013 – 2014 г.г. исполнителю директору по управлению ОАО «Бийскэнерго» А.В. Лымареву. • На конференции работников ОАО «Бийскэнерго» приняты изменения и дополнения в действующий Коллективный |

| | |
|--|----------------------------|
| | договор ОАО «Бийскэнерго». |
|--|----------------------------|

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

2.1. Принципы корпоративного управления

В основе деятельности органов управления Общества и взаимодействия Общества со всеми заинтересованными лицами лежат следующие принципы, некоторые из которых зафиксированы в Кодексе корпоративного поведения, одобренном на заседании Правительства РФ 28.11.2001 (протокол № 49) и рекомендованном к применению Распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного поведения»:

- ✓ *Обеспечение органам управления Общества возможности осуществлять эффективное руководство деятельностью Общества.*

В Обществе утверждены следующие внутренние документы, содержащие правила и нормы корпоративного управления, обеспечивающие эффективную работу органов управления:

1. Устав ОАО «Бийскэнерго»;
2. Стандарты Успешного корпоративного секретаря в составе следующих документов:
 - 2.1. Стандарта подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров Общества;
 - 2.2. Стандарта одобрения сделок;
 - 2.3. Стандарта оформления, учета и хранения корпоративных документов Общества;
 - 2.4. Стандарт раскрытия и предоставления информации на рынке ценных бумаг в соответствии с требованиями законодательства ОАО «Бийскэнерго»;
 - 2.5. Стандарт корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами ОАО «Бийскэнерго»;
 - 2.6. Стандарт взаимодействия с государственными органами по вопросам корпоративной работы ОАО «Бийскэнерго»;
 - 2.7. Стандарт осуществления платежей ОАО «Бийскэнерго»;
3. Положение о Ревизионной комиссии;
4. Положение о требованиях к форме, структуре и содержанию годового отчета;
5. План принятия решений Единственным акционером ОАО "Бийскэнерго" на очередной период.

Исполнительный орган действует в соответствии с финансово-хозяйственным планом общества (Единым бизнес-планом Общества).

- ✓ *Обеспечение эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.*

В Обществе создана эффективно функционирующая система ежедневного контроля за его финансово - хозяйственной деятельностью, в лице финансового контролера Общества.

В Обществе избрана Ревизионная комиссия и утвержден независимый Аудитор.

- ✓ *Совершенствование информационной политики и повышение уровня информационной прозрачности.*

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе.

Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями законодательства. Раскрытие информации осуществляется путем ее размещения на официальном сайте Общества в сети Интернет: <http://www.biyskenergo.ru>, а также в ленте новостей уполномоченного информационного агентства ЗАО «АЭИ «ПРАЙМ».

В Обществе введен в действие режим конфиденциальности (Приказ от 20.03.2012 №161 «Об организации конфиденциального информирования в Обществе»).

Обществом также ведется работа по совершенствованию информационной политики и повышению уровня информационной прозрачности, в том числе, в Обществе утвержден Стандарт раскрытия и предоставления информации на рынке ценных бумаг в соответствии с требованиями законодательства (входит в состав Стандартов успешного корпоративного секретаря Общества), что обеспечивает своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе для всех заинтересованных лиц.

- ✓ *Обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях Общества и ДЗО.*

Единообразное понимание и применение всех утверждаемых в Обществе и ДЗО внутренних документов, обеспечивает четкое разграничение обязанностей структурных подразделений и слаженную работу Общества в целом.

- ✓ *Обеспечение эффективного долгосрочного сотрудничества с органами государственной власти и местного самоуправления по вопросам социально-экономического сотрудничества.*

Примерами тесного сотрудничества с органами местного самоуправления является взаимодействие Общества в рамках Соглашения о сотрудничестве в области сохранения природных ресурсов в 2013 году с Администрацией Алтайского края. Так же Общество осуществляет благотворительную деятельность, в целях развития спорта в регионе и за его пределами.

Положения Кодекса корпоративного поведения носят рекомендательный характер и исходя из своей организационно-правовой формы, отраслевой принадлежности, структуры капитала и других особенностей, общество вправе использовать те рекомендации Кодекса, которые оно сочтет для себя приемлемыми. Информация о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения представлена в Приложении №1 к годовому отчету.

В отчетном году в Обществе не имели места корпоративные конфликты, связанные с ненадлежащим исполнением Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения.

2.2. Развитие корпоративного управления

В 2013 году перед Обществом были поставлены и выполнены следующие задачи по совершенствованию корпоративного управления:

1) Повышение дисциплины в Обществе по соблюдению внутренних документов Общества по корпоративному управлению.

Утвержденные внутренние документы размещаются на общесетевом ресурсе Общества для ознакомления и применения, а так же назначаются ответственные лица за исполнение требований утвержденных внутренних документов.

2) Разработка и внедрение методологии по корпоративной работе на 2013 год.

Совершенствование корпоративного управления в Обществе осуществлялось путем внедрения разработанной на 2012 год методологии, базирующейся на двух подходах:

- ТРАДИЦИОННОМ - повышение эффективности работы органов управления и контроля, а так же соблюдение законности в области раскрытия Обществом обязательной информации, за счет утверждения новых редакций внутренних документов Общества, отвечающих требованиям законодательства и корпоративной практики.

- ИННОВАЦИОННОМ – проведение совещаний, заседаний в режиме видео и аудио конференцсвязи.

3) Актуализация сайта Общества и внутренних документов, принятых в 2012 году.

✓ В отчетном году был утвержден, и в последующем зарегистрирован новая редакция Устава Общества (решение Единственного акционера №1 от 24.06.2013). Кроме того, было разработано, утверждено и внедрено Положение о требованиях к форме, структуре и содержанию годового отчета ОАО «Бийскэнерго» в новой редакции (решение единственного акционера №23 от 28.02.2013).

✓ Сайт Общества в течении всего отчетного года отвечал требованиям законодательства и лучшим практикам по раскрытию информации для всех заинтересованных лиц.

4) Установление новых требований к порядку заключения Обществом отдельных видов сделок:

В отчетном году были утверждены и введены в действие Положение о кредитной политике Общества (решение единственного акционера №16 от 16.12.2013) и Арендная политика Общества (решение единственного акционера №11 от 15.10.2013).

Задачи на 2014 год по совершенствованию корпоративного управления в Обществе:

1) Разработка и внедрение новых, а также совершенствование уже существующих методологических документов Общества и ДЗО Общества на 2014 год, составляющих основу корпоративного управления ОАО «СИБЭКО».

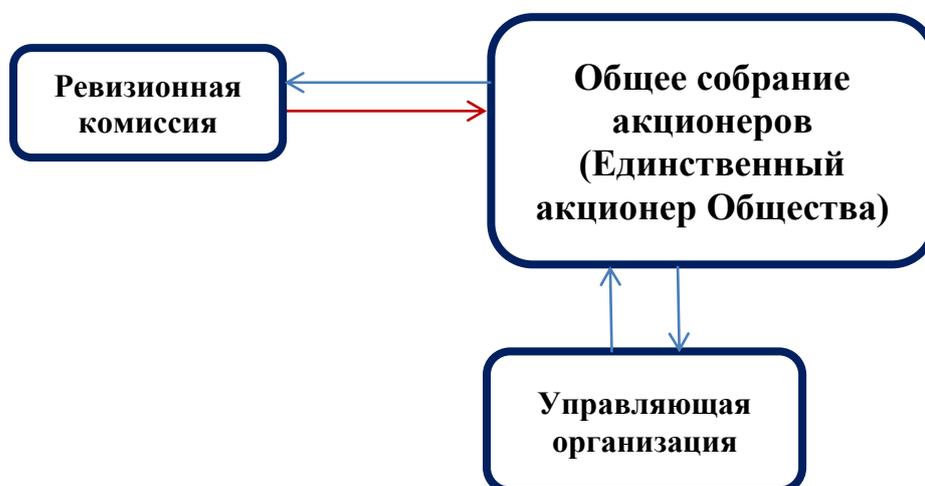
2) Своевременное предоставление качественной информации и материалов в ОАО «СИБЭКО» по вопросам, связанным с осуществлением прав акционера

Общества, а так же в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

- 3) *Подготовка качественного годового отчета за 2014 год.*
- 4) *Повышение дисциплины в Обществе по подготовке материалов выносимых на рассмотрение единственного акционера Общества, а так же по исполнению корпоративных решений.*

2.3. Органы управления и контроля

Схема органов управления и контроля Общества в 2013 году



2.3.1. Общее собрание акционеров

По состоянию на 31.12.2013 все голосующие акции Общества принадлежат единственному акционеру. В соответствии с положениями п. 3 ст. 47 ФЗ «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно.

В отчетном году единственным акционером Общества были приняты решения по следующим вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «Бийскэнерго»:

- 1) Об утверждении годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2012 финансовый год.
- 2) О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2012 финансового года.
- 3) Об избрании членов Совета директоров Общества.
- 4) Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
- 5) Об утверждении аудитора Общества.
- 6) Об утверждении Устава Общества в новой редакции.

В связи с тем, что полномочия членов Совета директоров ОАО «Бийскэнерго» прекращены в полном составе, функции Совета директоров осуществляет Общее собрание акционеров (единственный акционер) ОАО «Бийскэнерго».

В 2013 году Единственным акционером Общества было принято 29 решений и рассмотрено 81 вопрос. Все решения единственного акционера, можно структурировать по следующим тематическим блокам:



Ключевые решения единственного акционера Общества за 2013 год:

- 1) Утвержден План принятия решений единственного акционера Общества на 2013 год (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» №20 от 30.01.2013).
- 2) Утверждены условия дополнительного соглашения с регистратором ОАО «Бийскэнерго» (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» №17 от 30.12.2013).
- 3) Предварительно одобрены изменения коллективного договора ОАО «Бийскэнерго» (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» №14 от 29.11.2013).
- 4) Утверждено Положение о требованиях к форме, структуре и содержанию годового отчета Общества в новой редакции (решение Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» №24 от 15.03.2013).
- 5) Утверждены новые условия договора, заключаемого ОАО «Бийскэнерго» с управляющей организацией ОАО «СИБЭКО» (решение №17 от 30.12.2013).
- 6) Утвержден скорректированный Единый бизнес-план ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год в составе форм Единого бизнес-плана ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год,

Ключевых показателей эффективности, спецзадач и спецпроектов ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год, Сетевого графика спецзадач и спецпроектов ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год (решение №29 от 30.05.2013).

- 7) Утвержден Единый бизнес-план ОАО «Бийскэнерго» на 2014 год (решение №15 от 16.12.2013).

2.3.2. Совет директоров

Единственным акционером ОАО «Бийскэнерго» 24.06.2013 принято решение членом Совета директоров Общества не избирать (решение №1 от 24.06.2013).

Согласно п.8.3 ст.8 Устава ОАО «Бийскэнерго», в связи с тем, что Совет директоров ОАО «Бийскэнерго» не избран, его функции осуществляет Общее собрание акционеров (единственный акционер) ОАО «Бийскэнерго».

2.3.2.1. Комитеты Совета директоров

Решением единственного акционера Общества №1/1 от 25.01.2012 комитеты Совета директоров Общества были упразднены.

2.3.3. Генеральный директор (Управляющая организация)

Решением единственного акционера №1 от 25.01.2012 полномочия Генерального директора Лымарева А.В. прекращены, с 01.02.2012 функции единоличного исполнительного органа переданы Управляющей организации – Открытому акционерному обществу «Сибирская энергетическая компания» (ОАО «СИБЭКО»).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется Управляющей организацией в соответствии с решениями единственного акционера Общества и с условиями договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

К компетенции Управляющей организации относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров (единственного акционера) и Совета директоров Общества.

| | |
|---|--|
|  | <p>Пелипасов Александр Николаевич Генеральный директор ОАО «СИБЭКО» - управляющей организации ОАО «Бийскэнерго»</p> |
| <p>Год рождения</p> | <p>1969</p> |
| <p>Образование</p> | <p>Высшее</p> |
| <p>Должности за последние 5 лет</p> | <p>Период: 2012-настоящее время Организация: ОАО «СИБЭКО» Должность: Генеральный директор</p> |

| | |
|---|--|
| | Период: 2007-2011 Организация: ОАО «Новосибирскэнерго» Должность: Генеральный директор |
| Гражданство | РФ |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Доли в уставном капитале Общества не имеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Обыкновенных акций Общества не имеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году | Такие сделки не совершались |
| Информация о наличии либо отсутствии предъявленных исков. | Такие иски отсутствуют |

2.3.4. Ревизионная комиссия

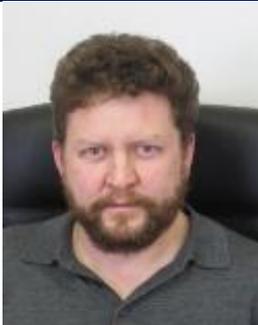
Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Основным внутренним документом, определяющим задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии ОАО «Бийскэнерго», является Положение о Ревизионной комиссии Общества, утвержденное 31.05.2011 (решение единственного акционера №1 от 31.05.2011).

В соответствии с п.21.1. ст.21 Устава Общества количественный состав ревизионной комиссии Общества составляет 3 (три) члена.

Действующий состав Ревизионной комиссии ОАО «Бийскэнерго» был избран единственным акционером Общества 24.06.2013 (решение №1 от 24.06.2013).

Информация о членах Ревизионной комиссии

| | |
|---|---|
|  | Лавров Михаил Владиславович Председатель Ревизионной комиссии |
| Год рождения | 1966 |
| Образование | Высшее |
| Должности за последние 5 лет | Период: 2009 - настоящее время Организация: ООО «РУ-КОМ» |

| | |
|---|---|
| | <p>Должность: Заместитель директора по внутреннему контролю</p> <p>Период: 2006 -2009 Организация: ЗАО «КЭС» Должность: Начальник отдела финансового аудита</p> |
| Гражданство | РФ |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Доли в уставном капитале Общества не имеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Обыкновенных акций Общества не имеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году | Такие сделки не совершались |

| | |
|---|---|
|  | <p>Усов Алексей Викторович Член Ревизионной комиссии</p> |
| Год рождения | 1977 |
| Образование | Высшее |
| Должности за последние 5 лет | <p>Период: 2011 –настоящее время Организация: ОАО «СИБЭКО» Должность: Начальник контрольно-ревизионного управления</p> <p>Период: 2009 -2011 Организация: ООО «АльфаАудит» Должность: консультант по бизнес-процессам</p> |
| Гражданство | РФ |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Доли в уставном капитале Общества не имеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Обыкновенных акций Общества не имеет |

| | |
|---|-----------------------------|
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году | Такие сделки не совершались |
|---|-----------------------------|

| | |
|---|--|
|  | Хабиров Малик Мирсаидович Член Ревизионной комиссии |
| Год рождения | 1963 |
| Образование | Высшее |
| Должности за последние 5 лет | Период: 2011- настоящее время Организация: ООО «РУ-КОМ» Должность: Главный эксперт по внутреннему контролю Период: 2008- 2011 Организация: ООО «Петротек Менеджмент» Должность: Заместитель директора внутреннего аудита и контроля |
| Гражданство | РФ |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Доли в уставном капитале Общества не имеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Обыкновенных акций Общества не имеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году | Такие сделки не совершались |

2.3.5. Финансовый контролер

В целях формирования в ОАО «Бийскэнерго» института финансового контролера в организационную структуру Общества с 17.04.2009 была введена должность Финансового контролера (протокол Совета директоров ОАО «Бийскэнерго» №б/н от 17.04.2009). Со 2 сентября 2013 года должность переведена в исполнительный аппарат, Контрольно-ревизионного управления ОАО «СИБЭКО».

К основным функциям Финансового контролера относятся:

- ✓ контроль и согласование процедуры совершения Обществом сделок;
- ✓ контроль и согласование актов выполненных работ, оказанных услуг по заключенным сделкам Общества;
- ✓ контроль всех платежей Общества.

Функции Финансового контролера Общества, его права и обязанности, а так же порядок взаимодействия с подразделениями Общества определяются Положением о Контрольно-ревизионном управлении, утвержденным Приказом Генерального директора ОАО «СИБЭКО» № 733 от 01.12.2011.

Функции Финансового контролера в ОАО «Бийскэнерго» по состоянию на 31.12.2013 исполнял Финансовый контролер Сектора Финансового контроля Контрольно-ревизионного управления ОАО «СИБЭКО» Кочкин Николай Юрьевич.

На рассмотрение единственного акционера Общества регулярно представляются Отчеты Финансового контролера Общества по итогам работы за каждый прошедший месяц.

2.4. Вознаграждения и компенсации членам органов управления и контроля Общества

2.4.1. Вознаграждения и компенсации членам органов управления

Вознаграждения и компенсации Управляющей организации

Вознаграждения и компенсация расходов, выплаченных в течение отчетного 2013 года Управляющей организации производилась в соответствии с договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа №1206 от 30.01.2012.

2.4.2. Вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии

В 2013 году членам Ревизионной комиссии Общества выплат вознаграждений и компенсаций не производилось.

2.5. Корпоративный секретарь Общества

В соответствии с п. 18.1. ст. 18 Устава Общества, в целях надлежащего соблюдения в Обществе порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров, деятельности Совета директоров Общества, Советом директоров Общества избирается Корпоративный секретарь Общества.

Решением единственного акционера Общества Корпоративным секретарем ОАО «Бийскэнерго» избрана Дубровская Наталья Владимировна.

| | |
|---|---|
|  | Дубровская Наталья Владимировна |
| Год рождения | 1975 |
| Образование | Высшее |
| Должности за последние 5 лет | <p>Период: 2011- настоящее время Организация: ОАО «СИБЭКО» Должность: Начальник Управления корпоративных отношений</p> <p>Период: 2008- 2011 Организация: ОАО «Новосибирскэнерго» Должность: Начальник Управления корпоративных отношений</p> |
| Дата избрания | 29.02.2012 (решение №4 от 29.02.2012) |
| Гражданство | РФ |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Доли в уставном капитале Общества не имеет |
| Доля принадлежащих акций Общества | Обыкновенных акций Общества не имеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году | Такие сделки не совершались |

В соответствии с п.18.13 ст.18 Устава Общества, на период временного отсутствия Корпоративного секретаря Общества (командировка, отпуск, болезнь, увольнение Корпоративного секретаря) его функции осуществляет лицо, уполномоченное на это решением Совета директоров Общества (исполняющий обязанности Корпоративного секретаря).

Лицо, исполняющее обязанности Корпоративного секретаря, наделяется всеми правами и обязанностями Корпоративного секретаря Общества, предусмотренными настоящим Уставом и иными внутренними документами Общества.

Решением единственного акционера Общества исполняющим обязанности Корпоративного секретаря ОАО «Бийскэнерго» избрана Кузнецова Наталья Викторовна.

| | |
|---|--|
|  | Кузнецова Наталья Викторовна |
| Год рождения | 1985 |
| Образование | Высшее |
| Должности за последние 5 лет | <p>Период: 2010 – настоящее время Организация: ОАО «СИБЭКО» Должность: ведущий специалист отдела корпоративных процедур.</p> <p>Период: 2009 - 2010 Организация: Территориальное управление Федеральной службы финансово-бюджетного надзора в Новосибирской области Должность: специалист юридического отдела.</p> |
| Дата избрания | 29.02.2012 (решение №4 от 29.02.2012) |
| Гражданство | РФ |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Доли в уставном капитале Общества не имеет |
| Доля принадлежащих акций Общества | Обыкновенных акций Общества не имеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества, совершенных в отчетном году | Такие сделки не совершались |

2.6. Аудитор Общества

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества, Общее собрание акционеров ежегодно избирается Аудитор Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства РФ и на основании заключаемого с ним договора.

Решением единственного акционера Общества Аудитором ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год утверждено Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит» (решение №1 от 24.06.2013).

Информация об аудитор

| | |
|---|--|
| Полное и сокращенное фирменные наименования | Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») |
| Место нахождения аудиторской организации | 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский вал, д.10 |
| Номер телефона и факса, сайт | Телефон: (495) 967-60-00 Факс: (495) 967-60-01 Сайт: www.pwc.ru |
| Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор эмитента | Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), регистрационный номер 870. Место нахождения саморегулируемой организации: 105120, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок, д.3/9, строение 3 |
| Общий размер оплаты услуг аудитора, включая информацию об органе управления Общества, утвердившем размер оплаты услуг аудитора | Определение размера оплаты услуг Аудитора относится к компетенции Совета Общества. Размер вознаграждения устанавливается соглашением сторон. |

2.7. Ценные бумаги Общества и структура акционерного капитала

Размер уставного капитала Общества составлял 304 000 000 (триста четыре миллиона) рублей.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,25 (ноль целых двадцать пять сотых) рубля каждая, в количестве 1 216 000 000 (один миллиард двести шестнадцать миллионов) штук.

Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-13007-F от 03.03.2011.

Все размещенные обыкновенные именные акции Общества принадлежат единственному акционеру Общества.

В течение 2013 года размер уставного капитала не менялся.

Общество за отчетный период собственных акций не приобретало.

2.8. Дивидендная история
2.8.1. Распределение прибыли Общества за финансовый год:

| Направления использования чистой прибыли | Собрание по итогам 2011 года | Собрание по итогам 2012 года | Собрание по итогам 2013 года |
|--|------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Нераспределенная прибыль (тыс. руб.) | 11 383 | 381 265 | 392 547 |
| Резервный фонд (тыс. руб.) | - | - | - |
| Фонд накопления (тыс. руб.) | - | - | - |
| Дивиденды (тыс. руб.): | - | - | 176 911 |
| Прочие цели | 11 383 | 2 044 | 235 895 |

2.8.2. Информация о принятии общим собранием акционеров Общества решения о выплате промежуточных дивидендов по акциям Общества

Решением единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» №10 от 30.09.2013 было принято решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам 1 полугодия 2013 финансового года.

2.8.3. Информация о фактической выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества в отчетном году

В отчетном периоде Обществом начислено и выплачено дивидендов по акциям:

| Период начисления дивидендов | Остаток невыплаченных дивидендов на начало периода, тыс.руб. | Начислено за отчетный период | | Удержан о налога у источника выплаты, тыс.руб. | Выплачено за отчетный период, тыс.руб. | Списано, тыс.руб. | Остаток невыплаченных дивидендов на конец периода, тыс.руб. |
|------------------------------|--|------------------------------|----------------------------------|--|--|-------------------|---|
| | | Всего, тыс.руб. | На одну обыкновенную акцию, руб. | | | | |
| до 2011 | - | 98 530 | 0,081 | - | 98 530 | - | - |
| 2012 | - | 125 972,5 | 0,103 | - | 125 972,5 | - | - |
| за 1 пол-е 2013 | - | 199 995,5 | 0,164 | - | 199 995,5 | - | - |
| Итого | - | 424 498 | 0,348 | - | 424 498 | - | - |

2.9. Крупные сделки и сделки, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных Обществом в отчетном году, содержится в Приложении №2 к Годовому отчету

2.10. Участие Общества в иных организациях

2.10.1. Структура Общества и его ДЗО

| Доля Общества в уставном капитале компании (в%) | Название компании | Информация |
|---|----------------------------------|--|
| 100% | ОАО «БийскэнергоТеплоТранзит» | ОГРН 1112204005100 ИНН 2204056968 Юридический адрес: Российская Федерация, 659336, Алтайский край, г. Бийск, территория ТЭЦ-1 Телефон/факс: (3854) 43-22-48 Генеральный директора – Тяглов Д.А. |

2.10.2. Участие Общества в некоммерческих организациях

ОАО «Бийскэнерго» участвует в следующих некоммерческих организациях (информация приводится по состоянию на 31.12.2013).

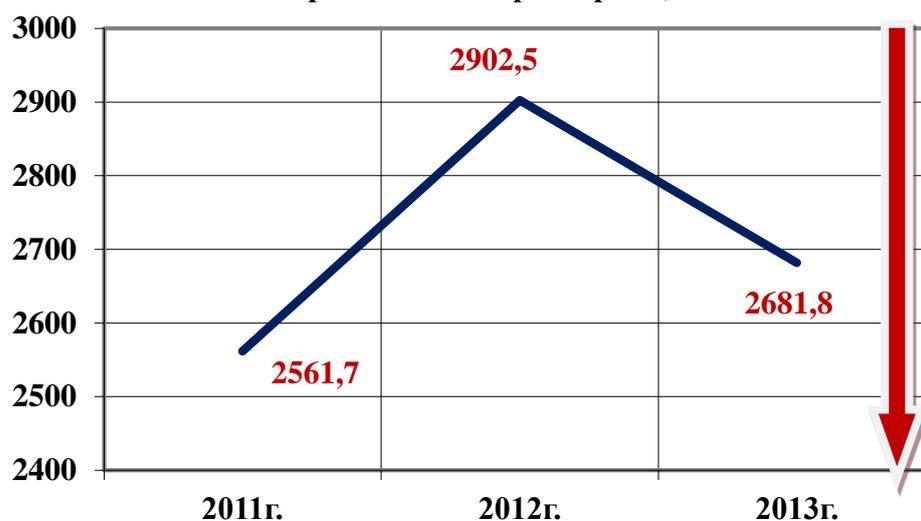
- ✓ Некоммерческое партнерство «Совет рынка»;
- ✓ Некоммерческое партнерство «Центр энергоаудита».

РАЗДЕЛ 3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- ✓ Увеличение производства электроэнергии и теплоэнергии за счет инвестирования в модернизацию и ремонт оборудования и машин Общества с повышением надежности оборудования и снижением затрат.

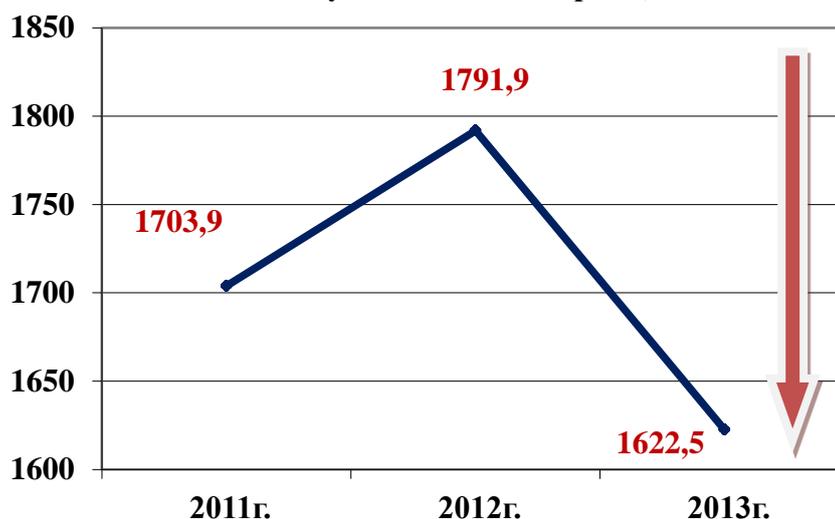
Выработка электроэнергии, млн. кВтч

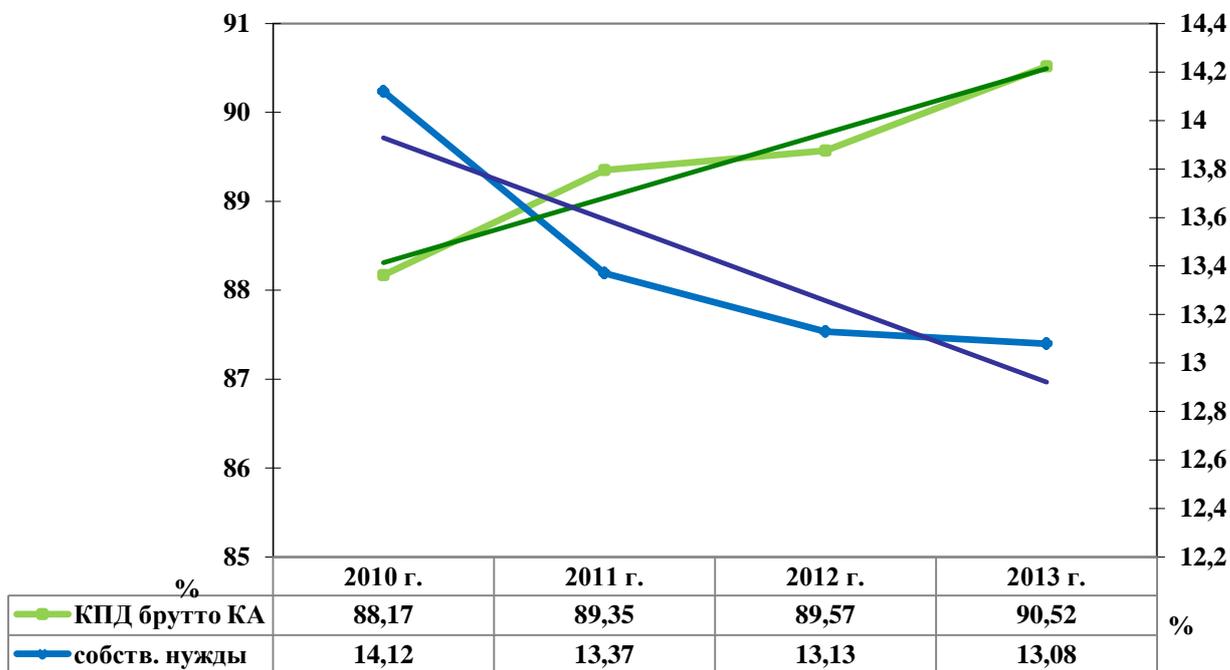
Против
2012 года
выработка
электроэнергии
уменьшилась
на **7,6%**



Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

Против
2012 года
отпуск тепла
снизился на
9,5%



Динамика изменения КПД brutto котлоагрегатов, собственных нужд, %


На диаграмме видно, что наблюдается устойчивая тенденция увеличения КПД brutto котлоагрегатов и снижения затрат электроэнергии на собственные нужды ОАО «Бийскэнерго».

3.1. Приоритетными направлениями деятельности Общества в отчетном году в соответствии с утвержденным единым бизнес-планом и ключевыми показателями эффективности (КПЭ) являлись:

- Производство электрической и тепловой энергии;
- Продажа электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии;
- Продажа тепловой энергии конечным потребителям;
- Инвестирование в модернизацию и ремонт оборудования Общества с повышением надежности и снижением затрат;
- Внедрение системы менеджмента качества.

Для обеспечения эффективности реализации приоритетных направлений деятельности для ОАО «Бийскэнерго» на 2013 год были установлены следующие КПЭ:

1 уровня:

- Выручка;
- Чистая прибыль;
- EBITDA;
- Чистый Денежный Поток (Денежный поток) по операционной деятельности.

2 уровня:

- Величина ссудной задолженности;

- Коэффициент надежности генерирующего оборудования;
- Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- Уровень оплаты тепловой энергии, % к объему продаж;
- Получение Паспорта готовности в установленный срок.

Спецзадачи:

- Выполнение Программы повышения эффективности управления оборотным капиталом Общества на 2013 год;
- Получение ОАО «Бийскэнерго» статуса единой теплоснабжающей организации;
- Удержание долгосрочного статуса: «Мощность в вынужденном режиме», «Электроэнергия в вынужденном режиме».

Спецпроекты:

- Внедрение системы постоянного совершенствования в ОАО «Бийскэнерго»;
- Перевод станции на более дешевые виды топлива;
- Приобретение муниципального имущества «Тепловые сети».

3.2. Общая оценка результатов развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в отчетном году:

Поставленные задачи по приоритетным направлениям деятельности Общества в вопросах развития в отчетном году были выполнены.

Спецзадача «Выполнение Программы повышения эффективности управления оборотным капиталом Общества на 2013 год», Спецпроект «Перевод станции на более дешевые виды топлива» завершились в установленные сроки без отклонений от планов – графиков, запланированные результаты достигнуты.

В части решения Спецзадачи «Получение ОАО «Бийскэнерго» статуса единой теплоснабжающей организации» была разработана и утверждена схема теплоснабжения г. Бийска с присвоением ОАО «Бийскэнерго» статуса единой теплоснабжающей организации (постановление администрации г. Бийска №2911 от 19.09.2013).

Спецзадача «Удержание долгосрочного статуса: «Мощность в вынужденном режиме», «Электроэнергия в вынужденном режиме»:

- В 2013 году на все 12 месяцев был получен статус ЭВР (объект, продающий электроэнергию в вынужденном режиме), позволивший продавать электроэнергию по тарифу;
- В результате прохождения конкурентного отбора мощности на 2014 год для ОАО «Бийскэнерго» подтвержден статус МВР (объект, продающий мощность в вынужденном режиме), позволяющий в 2014 году продавать мощность по тарифу, установленному Федеральной службой по тарифам, а не по более низким прайс-кэпу или цене мощности по КОМ.

Реализацию Спецпроекта «Приобретение муниципального имущества «Тепловые сети»» планируется продолжить в 2014 году. Данный Спецпроект включен в перечень спецпроектов и спецзадач Общества на 2014 год.

Спецпроект «Внедрение системы постоянного совершенствования в ОАО «Бийскэнерго»» и другие проекты, нацеленные на развитие современных систем управления, в отчетном году были реализованы в рамках утвержденных планов – графиков, в результате чего достигнуты следующие поставленные цели:

-
- Управление рисками позволило минимизировать вероятность возникновения рисков не достижения запланированных показателей деятельности компании и возможных потерь, связанных с возникновением этих рисков;
 - Экономический эффект от реализации проектов, разработанных в рамках Системы менеджмента качества, составил 127,5 млн. руб. и более 78 тыс. чел/час;
 - комплексная программа развития персонала позволила объединить и регламентировать все процессы управления персоналом в Обществе;
 - В 2013 году были завершены работы по внедрению следующих блоков Microsoft Dynamics AX: «Бухгалтерский и налоговый учет», «Управление кадрами», «Расчет зарплаты».

РАЗДЕЛ 4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

4.1. Отрасль

Электростанция ОАО «Бийскэнерго», являющаяся производственной базой Общества, представляет собой электростанцию высокого давления с поперечными связями, имеющая в своем составе две группы основного оборудования с давлением 90 кгс/см² и 130 кгс/см². На станции установлены 16 энергетических котлов общей паропроизводительностью 4110 т/ч, пять водогрейных котлов общей теплопроизводительностью 500 Гкал/ч, восемь турбинных установок общей электрической мощностью 535 МВт.

Общество осуществляет свою деятельность в энергетике, одной из самых стабильных базовых отраслей, которая на протяжении последних лет демонстрирует развитие и является основой роста и конкурентоспособности российской экономики, одной из самых энергоемких в мире.

ОАО «Бийскэнерго», как и все компании энергетической отрасли России, находится в рыночных условиях, регулируемых принятыми Правительством РФ Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (ПП 1172 от 27.12.2010). Деятельность Общества в части объемов поставки электроэнергии также регулируется государством.

Перспектива отрасли определена решением поставленных задач:

Первая задача: обеспечение заданных Правительством РФ уровней энергопотребления (1426 млрд. кВтч в базовом варианте и 1600 млрд. кВтч в максимальном варианте) к 2015 году с достижениями – 1710 млрд. кВтч, к 2020 году – 2000 млрд. кВтч.

Вторая задача: вывод электроэнергетики России на новый технологический уровень с увеличением среднеотраслевого коэффициент полезного действия, обеспечение надежности и повышение технической готовности оборудования, развитие в направлении энергоэффективности и энергосбережения на всех стадиях: от производства до потребления.

Третья задача: оптимизация структуры топливообеспечения электроэнергетики с учетом согласования со схемами развития топливных и транспортных отраслей.

Четвертая задача: максимизация отдачи от существующих мощностей (устранение узких мест и модернизация имеющихся мощностей), повышение операционной эффективности за счет развития необходимых функциональных навыков и внедрения систем управления эффективностью (развитие навыков в области закупок, проектирования и реализации крупномасштабных проектов; принципы «бережливого производства»; повышение внимания к эффективности в работе).

4.2. География

ОАО «Бийскэнерго» расположено в юго-западной части г. Бийска, в его промышленной зоне.

Город Бийск расположен в центре крупнейшего материка Евразия на юго-восточной окраине Западно-Сибирской равнины. Координаты города - 52° 30' с.ш. и 84°55'- 85°20' в.д.

Город Бийск находится в долинах рек Бия и Обь, протягивается вдоль них с юго-запада на северо-восток на 34 км, включает в себя левобережную часть долины Бии, начиная от объездного моста на северо-востоке до дачных участков у п. Усть-Катунь на юго-западе.

Город соединен с транссибирской магистралью железнодорожной веткой и автомобильной трассой.

Численность населения города Бийска составляет 214,3 тыс. чел.

Город Бийск – второй по величине город Алтайского края и самый крупный наукоград России, созданный по Именному Указу царя Петра Первого в 1709 году. Город с богатой историей, настоящим сибирским характером и своей особой миссией. Ему принадлежит одна из ключевых ролей в развитии Алтайского края.

Основу промышленности города Бийска составляют 46 крупных и средних предприятий, как например - ЗАО «Алтайвитамины», ЗАО «Эвалар», ОАО «Бийскэнерго», ФКП «Бийский олеумный завод», ОАО «ФНПЦ «Алтай», ЗАО «Алтайский бройлер», ОАО «БПО «Сибприбормаш», ОАО «Бийский котельный завод», ЗАО «Бийский маслоэкстракционный завод» и др.

Карта Алтайского края



Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами в 2013 году в городе Бийске по итогам 2013 года составил 37,1 млрд. рублей с темпом роста 101,1% в действующих ценах.

В том числе:

- по крупным и средним организациям - в сумме 32,3 млрд. руб. с темпом роста в действующих ценах 102,1% (87,1% в общем объеме);
- по малым предприятиям, включая индивидуальных предпринимателей – 4,8 млрд. руб. с темпом роста по кругу наблюдаемых предприятий 94,7% (12,9% в общем объеме производства).

Выпуск промышленной продукции в отчетном периоде осуществляли 129 организаций, из них: 43 – крупные и средние, 86 - малые.

По итогам года сложились следующие темпы роста объема производства промышленной продукции по отраслям:

- обрабатывающие производства – 108,1%;
- производство пищевых продуктов, включая напитки – 107,5%;
- текстильное и швейное производство – 92,1%;
- обработка древесины и производство изделий из дерева – 112,7%;
- целлюлозно-бумажная и полиграфическая деятельность – 92,1%;
- химическое производство – 91,3%;
- производство резиновых и пластмассовых изделий – 124%;
- производство прочих неметаллических минеральных продуктов – 123,1%;
- металлургическое производство – 130,4%;
- производство готовых металлических изделий – 130,6%;
- производство транспортных средств и оборудования – 213,3%;
- производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 101,8%.

Удельный вес в объеме отгруженной промышленной продукции:

- обрабатывающих производств – 74,3%, из них 36,4% - производство пищевых продуктов, включая напитки;
- производства и распределения электроэнергии, газа и воды – 25,7%.

Индекс промышленного производства за 2013 год составил 99,8% (соответствующий период прошлого года – 108,9%).

По кругу наблюдаемых крупных и средних предприятий и организаций города получена балансовая прибыль в сумме 3466,8 млн. руб. (82,3% к 2012 году).

Прибыль прибыльных организаций по кругу крупных и средних предприятий составила 3950,4 млн. руб. (92,3% к 2012 году).

Удельный вес прибыльных организаций всех видов экономической деятельности по кругу крупных и средних – 80% (2012 год – 88,6%).

Доходная часть бюджета города за 2013 год исполнена в сумме 2772,7 млн. руб. или 101,7% к соответствующему периоду прошлого года.

Фактическое поступление собственных доходов бюджета за 2013 год составило 1439,8 млн. руб., 109,3% к соответствующему периоду прошлого года.

По безвозмездным поступлениям из других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации наблюдается спад на 1,8%.

Налоговые и неналоговые доходы бюджета на душу населения за 2013 год составили 6719,8 руб. с темпом роста 110,5%.

Расходы бюджета города за отчетный период составили 2792,7 млн. руб., снижение к соответствующему периоду прошлого года – 93,1%.

Расходы бюджета на душу населения – 13033,5 руб. (93,7% к 2012 году).

Недоимка по местным налогам и сборам 45,3 млн. руб. (105,3% к аналогичному периоду прошлого года).

4.3. Конкуренция

С 01.09.2006 произошел переход к новой модели оптового рынка электроэнергии, которая позволила достичь целевой структуры полностью конкурентного оптового рынка.

Все субъекты в новой модели стали участниками единого рынка и конкурируют за полный объем выработки электроэнергии на основе поданных ими ценовых заявок.

Переход к полностью либерализованному рынку осуществился 01.01.2011, при этом, объемы электроэнергии для населения торгуются по регулируемым ценам (тарифам).

С января 2013 года ОАО «Бийскэнерго» обеспечило ежемесячное получение статуса «Электростанция, работающая в вынужденном режиме», что позволило обеспечить продажу всего объема электроэнергии по установленному тарифу.

Непокрытые договорами объемы электроэнергии торгуются по свободным нерегулируемым ценам.

Доля ОАО «Бийскэнерго» на оптовом рынке электрической мощности составляет 0,24 %.

Общество по итогам 2013 года заняло 5 место в рейтинге «Готовность генерирующего оборудования к производству электрической энергии», а также 6 место в рейтинге «Генерирующие компании: эффективность работы генерирующего оборудования». Данные опубликованы на сайте НП «Совет рынка».

На рынке продажи тепловой энергии потребителям города Бийска сформировалось монопольное положение Общества, поэтому конкурентов в этой сфере деятельности у него нет. Передача тепловой энергии осуществляется по тепловым сетям, принадлежащим ОАО «БийскэнергоТеплоТранзит» (100% акций которого принадлежит ОАО «Бийскэнерго»), и по тепловым сетям, арендуемым ОАО «БийскэнергоТеплоТранзит» у ООО «Тепловые сети».

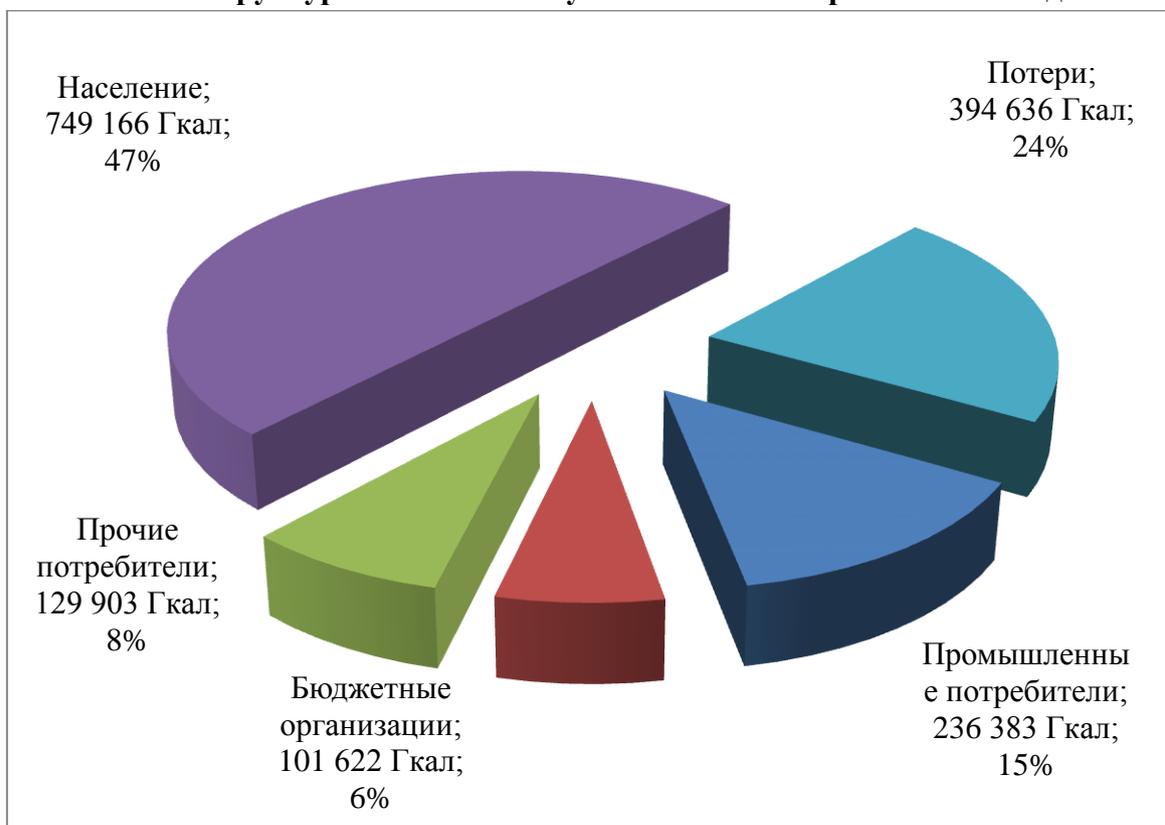
4.4. Партнеры

ОАО «Бийскэнерго» осуществляет продажу электрической энергии и мощности на свободный рынок и по тарифам (по регулируемым договорам).

Основными партнерами являются: ОАО «ЦФР», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Алтайкрайэнерго», ОАО «Барнаульская горэлектросеть», ЗАО «МАРЭМ+», ОАО «РУСАЛ Братск», ОАО «РУСАЛ Красноярск», ОАО «РУСАЛ Саяногорск», ООО «Иркутскэнергосбыт», ОАО «Новосибирскэнергосбыт».

По поставкам тепловой энергии основными партнерами ОАО «Бийскэнерго» являются:

- ОАО «БийскэнергоТеплоТранзит» (оказывает услуги по транспорту тепловой энергии).
- ФКП «Бийский олеумный завод» (потребитель тепловой энергии, пара и прочей продукции).

Структура полезного отпуска тепловой энергии за 2013 год.


Основными потребителями тепловой энергии, отпускаемой ОАО «Бийскэнерго» являются группы потребителей «Население» (доля 47%), «Промышленные потребители» (доля 15%), «Прочие потребители» (доля 8%), «Бюджетные организации» (доля 6%).

Группа «Бюджетные организации»

| № п/п | Наименование |
|-------|--|
| 1 | ФГБОУ ВПО "Алтайская государственная академия образования имени В.М. Шукшина |
| 2 | ГКГБОУ СПО "Бийский государственный колледж" |
| 3 | Войсковая часть 3484 |
| 4 | МБУ СК "Заря" |
| 5 | Бийский технологический институт |

Группа «Промышленные потребители»

| № п/п | Наименование |
|-------|------------------------------|
| 1 | ФКП "Бийский олеумный завод" |
| 2 | ОАО ФНПЦ "Алтай" |
| 3 | ЗАО "Алтайский бройлер" |
| 4 | ООО "Теплосеть" |

| | |
|---|------------------|
| 5 | ООО "Бия-Синтез" |
|---|------------------|

Группа «Прочие потребители»

| № п/п | Наименование |
|-------|---------------------------------------|
| 1 | МУП г. Бийска "Трамвайное управление" |
| 2 | ООО Пищепродукт "Солнечный" |
| 3 | ОАО "Бийский котельный завод" |
| 4 | ОАО "Комбинат хлебопродуктов" |
| 5 | ОАО "Ростелеком" |

РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ**5.1. Оценка результатов деятельности и финансового состояния ОАО «Бийскэнерго» за период 2011-2013гг.**

| Наименование показателя | Ед.изм. | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|-------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Выручка | тыс. руб. | 4 970 577 | 5 371 365 | 5 204 184 |
| ЕВИТДА | тыс. руб. | 578 596 | 760 502 | 849 660 |
| Чистая прибыль | тыс. руб. | 273 870 | 392 547 | 448 236 |
| Чистые активы | тыс.руб. | 1 023 709 | 1 113 372 | 2 004 128 |

За 2013 год ОАО «Бийскэнерго» была получена выручка в размере 5 204 184 тыс. руб., что на 167 181 тыс. руб. или 3 % меньше, чем за предшествующий год, и на 233 607 тыс. руб. или 5 % больше относительно 2011 года.

По показателю ЕВИТДА рост относительно 2012 года составил 89 158 тыс. руб. или 12 %, относительно 2011 года рост 271 065 тыс. руб. или 47 %.

Финансовым результатом 2013 года является прибыль в размере 448 236 тыс. руб., что на 55 689 тыс. руб. больше по отношению к 2012 году и на 174 366 тыс. руб. больше показателя 2011 года.

Прирост чистых активов в 2013 году относительно 2012 года сложился в сумме 890 756 тыс. руб., относительно 2011 года 980 419 тыс. руб. главным образом за счет роста показателя ЧП, а также за счет переоценки основных средств.

5.2. Основные положения учетной политики ОАО «Бийскэнерго»

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом РФ от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н.

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств проводится в соответствии со ст. 11 Закона РФ «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, а также на основании Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина РФ от 13.06.95 № 49. Количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, перечислены в приложении № 3 к Положению по учетной политике ОАО «Бийскэнерго».

К основным средствам и доходным вложениям относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, определенные пунктом 4 ПБУ 6/01 (Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче в эксплуатацию, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств или доходных вложений.

Амортизация по объектам основных средств и доходных вложений начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования, определяемых на основании «Справочника сроков полезного использования». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах

амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Оценка сырья, основных и вспомогательных материалов, покупных полуфабрикатов и комплектующих изделий, запчастей, строительных материалов и конструкций, топлива, приобретаемой тары, в т.ч. и товаров для перепродажи, осуществляется по фактической себестоимости приобретения, в которую включаются следующие затраты:

а) стоимость самих материальных ресурсов по цене поставщика без НДС и иных возмещаемых налогов;

б) наценки (надбавки), уплаченные снабженческим организациям и предприятиям;

в) комиссионное вознаграждение и стоимость услуг бирж и др. посредников;

г) таможенные пошлины;

д) расходы по транспортировке, доставке, погрузке, разгрузке, хранению силами сторонних организаций и лиц, с учетом особенностей, связанных с выделением данных расходов в документах поставщика;

ж) суммы, уплачиваемые организациями за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением материально-производственных запасов.

Доходы от обычной деятельности (выручка) признаются в бухгалтерском учете в соответствии с условиями, определенными п. 12 ПБУ 9/99 (Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации»). Учет выручки от продажи продукции, товаров и услуг ведется по видам деятельности.

Порядок ведения налогового учета и исчисления налогов содержится в учетной политике для целей налогообложения.

Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, т.е. в соответствии с Приказом Министерства Финансов РФ от 02.07.2010 г. № 66н.

5.3. Анализ финансового состояния ОАО «Бийскэнерго» за период 2011-2013 гг.

| Актив | Код строки | на 31.12.11 | на 31.12.12 | на 31.12.13 |
|---|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| Основные средства | 1150 | 976 366 | 1 170 016 | 1 786 375 |
| Незавершенное строительство | 1155 | 22 380 | 32 762 | 36 817 |
| Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | 1 956 | | |
| Финансовые вложения | 1170 | 180 978 | 180 958 | 181 258 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 24 214 | 22 737 | 6 916 |
| Прочие внеоборотные активы | 1190 | | 9 589 | 7 919 |
| И т о г о по разделу I | 1100 | 1 205 894 | 1 416 062 | 2 019 285 |
| II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| Запасы в т.ч.: | 1210 | 510 591 | 580 917 | 592 042 |
| сырье, материалы и другие | 1211 | 505 379 | 577 241 | 590 244 |

| | | | | |
|--|-------------|------------------|------------------|------------------|
| аналогичные ценности | | | | |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 1213 | 2 723 | 800 | |
| товары отгруженные | 1214 | | | 800 |
| прочие | | 2 489 | 2 876 | 998 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 370 | 370 | 1 475 |
| Дебиторская задолженность в т. ч.: | 1230 | 755 748 | 696 328 | 588 442 |
| покупатели и заказчики | 1234 | 629 429 | 561 880 | 552 474 |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 203 085 | 181 522 | |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 234 367 | 57 760 | 1 990 |
| Прочие оборотные активы | 1260 | 3 | 664 | 205 |
| И т о г о по разделу II | 1200 | 1 704 164 | 1 517 561 | 1 184 154 |
| Б А Л А Н С | 1600 | 2 910 058 | 2 933 623 | 3 203 439 |

| Пассив | Код строки | на 31.12.11 | на 31.12.12 | на 31.12.13 |
|---|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| Уставный капитал | 1310 | 304 000 | 304 000 | 304 000 |
| Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 316 075 | 313 507 | 952 874 |
| Резервный капитал в т. ч.: | 1360 | 40 000 | 40 000 | 15 200 |
| резервы, образованные в соответствии с законодательством | 1361 | 15 200 | 15 200 | 15 200 |
| резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | 1362 | 24 800 | - | - |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 363 634 | 455 865 | 732 054 |
| И т о г о по разделу III | 1300 | 1 023 709 | 1 113 372 | 2 004 128 |
| IV ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| Заемные средства | 1410 | 200 000 | - | 300 000 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 16 197 | 39 986 | 33 628 |
| Прочие обязательства | 1450 | 112 623 | 96 723 | 80 824 |
| И т о г о по разделу IV | 1400 | 328 820 | 136 709 | 414 452 |
| V КРАТКОСРОЧНЫЕ | | | | |

| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
|--|-------------|------------------|------------------|------------------|
| Заемные средства | 1510 | 1 205 000 | 1 050 000 | 118 865 |
| Кредиторская задолженность | 1520 | 333 144 | 603 692 | 635 561 |
| поставщики и подрядчики | 1521 | 195 026 | 464 434 | 405 426 |
| задолженность перед персоналом организации | 1522 | 19 720 | 26 721 | 33 433 |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1523 | 8 503 | 3 048 | 13 112 |
| задолженность по налогам и сборам | 1524 | 89 503 | 81 332 | 152 183 |
| прочие кредиторы | 1526 | 20 392 | 28 157 | 31 407 |
| Оценочные обязательства | 1540 | 19 385 | 29 850 | 30 433 |
| И т о г о по разделу V | 1500 | 1 557 529 | 1 683 542 | 784 859 |
| БАЛАНС | 1700 | 2 910 058 | 2 933 623 | 3 203 439 |

Общее увеличение **внеоборотных активов** по сравнению с прошлым годом составляет 603 223 тыс. руб., что составляет 43 %. По основным средствам рост 616 359 тыс. руб.: ввод 126 425 тыс. руб., переоценка 642 548 тыс. руб., амортизация составила 147 430 тыс. руб., списание в связи с продажей и износом составило 5 184 тыс. руб. Незавершенное строительство относительно прошлого отчетного периода в результате капитальных вложений по инвестиционной программе выросло на 4 055 тыс. руб. Финансовые вложения выросли на сумму 300 тыс. руб. в результате дооценки теплосети переданной в УК ОАО БЭТТ. Отложенные налоговые активы снизились относительно прошлого отчетного периода на 15 821 тыс. руб. в результате списания актива по убытку по столовой и актива расходов по амортизации. В строке прочие внеоборотные активы отражено списание программного обеспечения АСУП «Энергия» на сумму 1 670 тыс. руб.

По **оборотным активам** годовое снижение составило 333 407 тыс. руб. По статье запасы рост составил 11 125 тыс. руб. за счет прироста остатков по углю 15 141 тыс. руб., снижения по ТМЦ 2 138 тыс. руб.; списано РБП (ПО менее года) на сумму 1 878 тыс. руб. НДС по приобретенным ценностям прирост на 1 105 тыс. руб. в результате отражения непредъявленного НДС по поставленному топливу. Краткосрочная дебиторская задолженность на конец отчетного периода составила 588 442 тыс. руб., в том числе 552 474 тыс. руб. по покупателям и заказчикам. Сумма краткосрочных финансовых вложения на конец отчетного периода снизилась на 181 522 тыс. руб. преимущественно в связи с погашением ЗАО «Инвестресурс» займа, списания ДЗ и формирования резерва под обесценение финансовых вложений. Остаток денежных средств на конец года составил 1 990 тыс. руб., что ниже соответствующего периода прошлого года на 55 770 тыс. руб. в связи с погашением кредитов в последний день года. Прочие оборотные активы снизились по отношению к 2012 году на 459 тыс. руб.

Итого **балансовая стоимость активов** по состоянию на 31.12.2013. составила 3 203 439 тыс. руб., что на 269 816 тыс. руб. больше чем на 31.12.2012.

Стоимость **чистых активов** на конец года составила 2 004 128 тыс. руб. против 1 113 372 тыс. руб. на начало года. Прирост чистых активов за отчетный период составил

890 756 тыс. руб. в том числе рост добавочного капитала за счет переоценки основных средств и прибыли 2013 года за минусом выплаченных дивидендов.

Долгосрочные обязательства на 31.12.2013 составляют 414 452 тыс. руб. Рост относительно начала отчетного периода составил 277 743 тыс. руб. в связи с привлечением долгосрочных кредитов в сумме 300 000 тыс. руб., отложенные налоговые обязательства и прочие долгосрочные обязательства снизились за год на сумму 22 257 тыс. руб. в связи с погашением обязательств по сроку в соответствии с договорами покупки теплосети у ОАО «Кузбассэнерго» № 274/53 и № 275/53 от 28.12.2009. и формированием обязательств на величину резерва по сомнительным долгам.

Снижение по статье **краткосрочные обязательства** сложилось в сумме 898 683 тыс. руб. относительно начала года. По краткосрочным заемным средствам снижение 931 135 тыс. руб. в связи с досрочным погашением обязательств по кредитам. Прирост кредиторской задолженности за отчетный период составил 31 869 тыс. руб., в т.ч.: снижение по поставщикам и подрядчикам 59 008 тыс. руб.; задолженность перед персоналом выросла на 6 712 тыс. руб. в связи с ростом оплаты труда по категории рабочие, указанная задолженность является текущей; задолженность по налогам и сборам на конец отчетного периода выросла на 80 915 тыс. руб., указанная задолженность является текущей; по прочим кредиторам прирост за отчетный период составил 3 250 тыс. руб. По статье оценочные обязательства отражен резерв по отпускам, сформированный в соответствии с учетной политикой для целей бухгалтерского учета, прирост за отчетный период составил 583 тыс. руб.

5.4. Анализ динамики результатов деятельности ОАО «Бийскэнерго»

5.4.1. Анализ динамики основных показателей отчета о прибылях и убытках ОАО «Бийскэнерго» за период 2011-2013гг.

| Показатель | код | 2011 год | 2012 год | 2013 год | Отклонение 2013-2012 абс. | Отклонение 2013-2012 относительное |
|--|------|------------------|------------------|------------------|---------------------------|------------------------------------|
| Доходы и расходы по обычным видам деятельности Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 2110 | 4 970 577 | 5 371 365 | 5 204 184 | - 167 181 | -3 |
| Основная деятельность | | 4 949 863 | 5 358 120 | 5 194 743 | -163 377 | -3 |
| электроэнергия и мощность | | 3 789 030 | 4 157 498 | 4 031 008 | -126 490 | -3 |
| теплоэнергия | | 1 097 350 | 1 133 307 | 921 450 | - 211 857 | -19 |
| прочая продукция | | 63 483 | 67 315 | 242 285 | 174 970 | 260 |
| Неосновная деятельность | | 20 714 | 13 245 | 9 442 | -3 803 | -29 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 2120 | 3 434 833 | 3 787 057 | 4 272 086 | 485 029 | 13 |
| Основная деятельность | | 3 404 011 | 3 775 595 | 4 263 328 | 487 733 | 13 |

| | | | | | | |
|---|-------------|------------------|------------------|----------------|-----------------|-------------|
| электроэнергия и мощность | | 2 634 835 | 2 915 552 | 2 899 927 | - 15 625 | -1 |
| теплоэнергия | | 710 711 | 790 819 | 944 970 | 154 151 | 19 |
| прочая продукция | | 58 465 | 69 224 | 418 431 | 349 207 | 504 |
| Неосновная деятельность | | 30 822 | 11 462 | 8 759 | - 2 703 | -24 |
| Валовая прибыль | 2100 | 1 535 744 | 1 584 308 | 932 098 | -652 210 | -41 |
| Основная деятельность | | 1 545 852 | 1 582 525 | 931 415 | -651 110 | -41 |
| электроэнергия и мощность | | 1 154 195 | 1 241 946 | 1 131 081 | -110 865 | -9 |
| теплоэнергия | | 386 639 | 342 488 | - 23 520 | -366 008 | -107 |
| прочая продукция | | 5 018 | -1 909 | -176 146 | -174 237 | -9 127 |
| Неосновная деятельность | | -10 108 | 1 783 | 683 | -1 100 | -62 |
| Коммерческие расходы | 2210 | 527 931 | 530 797 | 25 739 | -505 058 | -95 |
| Управленческие расходы | 2220 | 452 422 | 354 503 | | -354 503 | -100 |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 555 391 | 699 008 | 906 359 | 207 351 | 30 |
| Проценты к получению | 2320 | 11 035 | 12 973 | 6 599 | -6 374 | -49 |
| Проценты к уплате | 2330 | 122 120 | 100 730 | 66 740 | -33 990 | -34 |
| Доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - | - | | |
| Прочие доходы | 2340 | 227 617 | 110 302 | 103 516 | -6 786 | -6 |
| Прочие расходы | 2350 | 329 013 | 172 771 | 307 621 | 134 850 | 78 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 342 910 | 548 782 | 642 113 | 93 331 | 17 |
| Отложенные налоговые активы | 2450 | 1 402 | -1 420 | 2 854 | 4 274 | 201 |
| Отложенные налоговые обязательства | 2430 | -1 083 | 646 | -6 798 | -7 444 | - 1 252 |
| Налог на прибыль | 2410 | -72 802 | - -127 688 | - 178 648 | -50 960 | -40 |
| Налог на прибыль прошлых лет | | | - | - | | |
| Обязательные платежи из прибыли | 2460 | 3 443 | -27 773 | -11 285 | 16 488 | 59 |
| Чистая прибыль (убыток) отчетного года | 2400 | 273 870 | 392 547 | 448 236 | 55 689 | 14 |
| СПРАВОЧНО Постоянные налоговые обязательства (активы) | | 3 899 | 18 705 | 54 170 | 35 465 | 190 |
| ЕВИТДА | | 578 595 | 760 502 | 849 660 | 89 158 | 12 |

Финансовым результатом отчетного периода является прибыль в размере 448 236 тыс. руб., что выше показателя 2012 года на 55 689 тыс. руб., и выше показателя 2011 года на 174 366 тыс. руб.

Рост показателя чистая прибыль произошел по причине опережающего снижения себестоимости с учетом управленческих и коммерческих расходов над снижением выручки.

Средств на оплату процентов за пользование кредитными ресурсами было затрачено на 33 990 тыс. руб. меньше, чем в предыдущем отчетном периоде, что связано со снижением кредитного портфеля Общества.

Основным фактором роста прочих расходов по отношению к 2012 году является формирование резерва по сомнительным долгам и под обесценение финансовых вложений в бухгалтерском учете в 2013 году.

5.4.2. Анализ динамики бюджета продаж ОАО «Бийскэнерго» за период 2011-2013гг.

| Наименование | Ед.изм. | 2011 год | 2012 год | 2013 год | Удельный вес 2011 год (%) | Удельный вес 2012 год (%) | Удельный вес 2013 год (%) |
|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Электроэнергия | тыс. руб. | 3 789 030 | 4 157 498 | 4 031 008 | 77 | 78 | 77 |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 1 097 350 | 1 133 307 | 921 450 | 22 | 21 | 18 |
| Прочая продукция | тыс. руб. | 63 483 | 67 315 | 242 285 | 1 | 1 | 5 |
| Итого: | | 4 949 863 | 5 358 120 | 5 194 743 | 100 | 100 | 100 |

Наибольший удельный вес в структуре выручки занимает реализация электроэнергии и мощности 77 % в 2013 году, 78 % в 2012 году и 77 % в 2011 году. Согласно представленному анализу можно сделать вывод, что динамика от года к году без существенных изменений.

| Наименование | Ед.изм. | 2011 год | 2012 год | 2013 год | Откл.абс.2013/2012(тыс.руб.) | Откл.отн. (%) |
|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------------------------|---------------|
| Электроэнергия | тыс. руб. | 3 789 030 | 4 157 498 | 4 031 008 | -126 489 | -3 |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 1 097 350 | 1 133 307 | 921 450 | -211 856 | -19 |
| Прочая продукция | тыс. руб. | 63 483 | 67 315 | 242 285 | 174 971 | 260 |
| Итого: | | 4 949 863 | 5 358 120 | 5 194 743 | -163 376 | -3 |

Снижение выручки по электроэнергии и мощности составляет 126 489 тыс. руб. (3%), в том числе за счет роста тарифов на 83 819 тыс. руб., за счет снижения объемов 210 309 тыс. руб. (3%). По тепловой энергии общее снижение составило 211 857 тыс. руб. (19%), в т.ч. за счет снижения цен 18 771 тыс. руб. (2%), за счет снижения объемов 193 087 тыс. руб. (17%). Снижение объема продажи тепловой энергии связано с изменениями тарифной политики по горячей воде, согласно которой в цену горячей воды включена стоимость подогрева 1 м³ теплоносителя. Таким образом, часть объема

тепловой энергии отнесено на прочую продукцию в составе горячей воды. По прочей продукции, соответственно, увеличение относительно показателя 2012 года, которое составило 174 971 тыс. руб.

Себестоимость

| Наименование | Ед. изм. | 2011 год | 2012 год | 2013 год | Откл. абс. 2013/2012 (тыс.руб.) | Откл. отн. (%) |
|---------------------------------|-----------|------------------|------------------|------------------|---------------------------------|----------------|
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 1 994 687 | 2 355 265 | 1 972 679 | -382 586 | -16 |
| Покупные энергоресурсы | тыс. руб. | 401 369 | 481 761 | 425 041 | -56 721 | -12 |
| МТР на собственные нужды | тыс. руб. | 230 837 | 189 518 | 161 515 | -28 002 | -15 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 529 282 | 500 555 | 485 938 | -14 617 | -3 |
| Отчисления на соц. нужды | тыс. руб. | 146 228 | 131 258 | 139 067 | 7 809 | 6 |
| Услуги по передаче энергии | тыс. руб. | 477 218 | 475 425 | 507 817 | 32 392 | 7 |
| Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 423 665 | 325 276 | 364 647 | 39 371 | 12 |
| Амортизация | тыс. руб. | 124 544 | 123 890 | 145 790 | 21 900 | 18 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 87 357 | 89 409 | 95 331 | 5 922 | 7 |
| Итого: | | 4 415 186 | 4 672 357 | 4 297 825 | -374 532 | -8 |

Фактическая себестоимость производства основной продукции составила 4 297 825 тыс. рублей, по сравнению с фактом прошлого года снизилась на 374 532 тыс. рублей. По элементам затрат наибольшая экономия по статьям:

- топливо - 382 586 тыс. руб.,
- покупные энергоресурсы - 56 721 тыс. руб.,
- МТР на собственные нужды - 28 002 тыс. руб.,
- заработная плата с ЕСН - 6 808 тыс. руб.

Экономия по статье топливо и покупные энергоресурсы произошла в результате снижения выработки электрической энергии по заданию системного администратора. Снижение затрат по оплате труда и отчислениям с оплаты труда связано с проведением мероприятий по оптимизации численности.

Рост затрат по передаче энергии сложился за счет роста объема мощности в 2013 году по присоединенным потребителям и роста тарифа относительно 2012 года.

Структура затрат

| Наименование | Ед.изм. | Сумма затрат, тыс. руб. | Структура затрат % | Сумма затрат, тыс. руб. | Структура затрат % | Сумма затрат, тыс. руб. | Структура затрат % |
|---------------------------------|-----------|-------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | | 2011 год | | 2012 год | | 2013 год | |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 1 994 687 | 45 | 2 355 265 | 50 | 1 972 679 | 46 |
| Покупные энергоресурсы | тыс. руб. | 401 369 | 9 | 481 761 | 10 | 425 041 | 10 |
| МТР на собственные нужды | тыс. руб. | 230 837 | 5 | 189 518 | 4 | 161 515 | 4 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 529 282 | 12 | 500 555 | 11 | 485 938 | 11 |
| Отчисления на соц. нужды | тыс. руб. | 146 228 | 3 | 131 258 | 3 | 139 067 | 3 |
| Услуги по передаче энергии | тыс. руб. | 477 218 | 11 | 475 425 | 10 | 507 817 | 12 |
| Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 423 665 | 10 | 325 276 | 7 | 364 647 | 8 |
| Амортизация | тыс. руб. | 124 544 | 3 | 123 890 | 3 | 145 790 | 3 |
| Прочие затраты | тыс. руб. | 87 357 | 2 | 89 409 | 2 | 95 331 | 2 |
| Итого: | тыс. руб. | 4 415 186 | 100 | 4 672 357 | 100 | 4 297 825 | 100 |

В структуре затрат в 2013 году наибольший удельный вес занимают:

- топливо - 46 %;
- услуги по передаче энергии - 12%;
- заработная плата - 11 %;
- покупные энергоресурсы -10%

5.5. Основные финансовые коэффициенты

Коэффициентный анализ финансовых показателей проведен по данным бухгалтерского баланса за 2013 год

| Наименование коэффициента | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|---|----------|----------|----------|
| Коэффициент быстрой ликвидности | 0,77 | 0,56 | 0,75 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 1,09 | 0,90 | 1,51 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях | 51,78 | 49,47 | 45,05 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях | 19,03 | 31,92 | 43,46 |
| Оборачиваемость запасов в днях | 34,96 | 37,19 | 41,13 |
| Коэффициент автономии (финансовой независимости) | 0,35 | 0,38 | 0,63 |
| Рентабельность продаж | 0,11 | 0,13 | 0,17 |
| Норма чистой прибыли | 0,06 | 0,07 | 0,09 |
| Рентабельность собственного капитала | 0,31 | 0,37 | 0,29 |
| Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin) | 0,12 | 0,14 | 0,16 |

На основании расчета коэффициентов наблюдается снижение оборачиваемости дебиторской задолженности, рост сложился по коэффициентам быстрой и текущей ликвидности, оборачиваемости кредиторской задолженности, коэффициента автономии, рентабельности продаж, нормы чистой прибыли, рентабельности по EBITDA, что является положительными моментами.

5.6. Динамика изменения стоимости чистых активов

| Наименование | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|--------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Чистые активы, тыс. руб. | 1 023 709 | 1 113 372 | 2 004 128 |

За последние 3 года динамика чистых активов положительная. Рост по отношению к предыдущему году составляет 80 %, к 2011 году 96 %.

РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВО**6.1. Краткая характеристика состояния и стоимости основных фондов. Анализ технического уровня и качества продукции**

| Вид имущества | Место нахождения | Балансовая стоимость (тыс. руб.) |
|--|-------------------------|---|
| Здания | ОАО "Бийскэнерго" | 316 230 |
| Сооружения | ОАО "Бийскэнерго" | 416 231 |
| Передаточные устройства | ОАО "Бийскэнерго" | 40 912 |
| Машины и оборудование | ОАО "Бийскэнерго" | 981 917 |
| Транспортные средства | ОАО "Бийскэнерго" | 17 773 |
| Инструмент и инвентарь (производственный и хозяйственный) | ОАО "Бийскэнерго" | 13 312 |
| ИТОГО | | 1 786 375 |

Показателем технического уровня является готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии. Имеет место рост коэффициента готовности по итогам прошедшего года снижение времени unplanned простоев оборудования. Фактов неучастия в оперативном первичном регулировании частоты и фактов неисполнения команд не было.

Показатели готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.



Рост коэффициента готовности оборудования к выработке электрической энергии против 2011 и 2012 годов обусловлен снижением количества unplanned ремонтов оборудования.

Качество отпускаемой тепловой энергии определяется параметрами теплоносителя. Отклонений от задаваемых значений температуры и давления теплоносителя в отчётном году и за последние три года не было.

6.2. Структура, объемы и динамика производства продукции, использование производственных мощностей

Установленная электрическая мощность станции на начало, и конец отчетного периода составила 535 МВт.

Располагаемая мощность на начало и конец отчетного периода составила 535 МВт.

Рабочая мощность на начало и конец отчетного периода составила 498,77 МВт и 533,01 МВт соответственно.

Установленная тепловая мощность станции на начало и конец отчетного периода составила 1113,5 Гкал/ч, в том числе: в горячей воде 911,5 Гкал/ч, в паре 202 Гкал/ч (280 т/ч).

Располагаемая тепловая мощность станции на начало и конец отчетного периода составила 1113,5 Гкал/ч, в том числе в горячей воде 911,5 Гкал/ч.

Величина присоединенной тепловой нагрузки (при средней нагрузке ГВС) - 552,8 Гкал/ч. Резерв тепловой мощности составляют 358,7 Гкал/ч. Отпуск тепла в горячей воде осуществляется в тепловые сети г. Бийска и предприятиям города. Учёт отпущенной тепловой энергии осуществляется по приборам учёта, установленным на выходе тепловых сетей с ОАО «Бийскэнерго» а также границе раздела балансовой принадлежности между ОАО «Бийскэнерго» и прямыми потребителями.

Отпуск внешним потребителям тепла в паре производится от коллектора пара 10-16 кгс/см² с распределением его в паропроводы потребителей в паровом распредустройстве. Отпуск пара на собственные нужды осуществляется от коллектора пара 10-16 кгс/см². Возврат конденсата от потребителей отсутствует. Отпуск пара потребителям летом достигал 18 т/ч, зимой - 29 т/ч. Потребление пара на собственные нужды летом - до 40 т/ч, зимой - до 80 т/ч.

В 2013 году из эксплуатации выведены котлы ст. № 1-6.

6.2.1. Выработка электроэнергии.

| Выработка электроэнергии | 2011 год | | 2012 год | | 2013 год | |
|----------------------------|-----------|-----|-----------|-----|-----------|-----|
| | Млн. кВтч | % | Млн. кВтч | % | Млн. кВтч | % |
| Всего | 2562 | 100 | 2903 | 100 | 2682 | 100 |
| В том числе: | | | | | | |
| По теплофикационному циклу | 777 | 30 | 799 | 28 | 711 | 27 |
| По конденсационному циклу | 1785 | 70 | 2104 | 72 | 1971 | 73 |

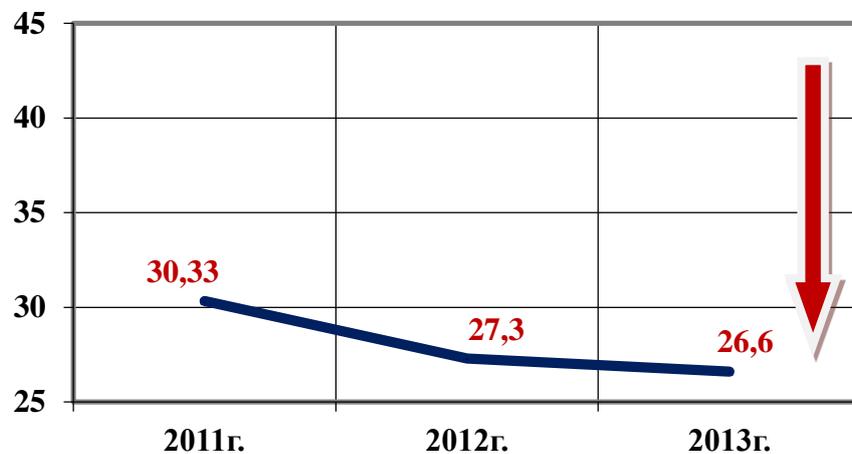
Выработка электроэнергии, млн. кВтч

Против 2012 года выработка электроэнергии уменьшилась на **7,6%**



Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, %

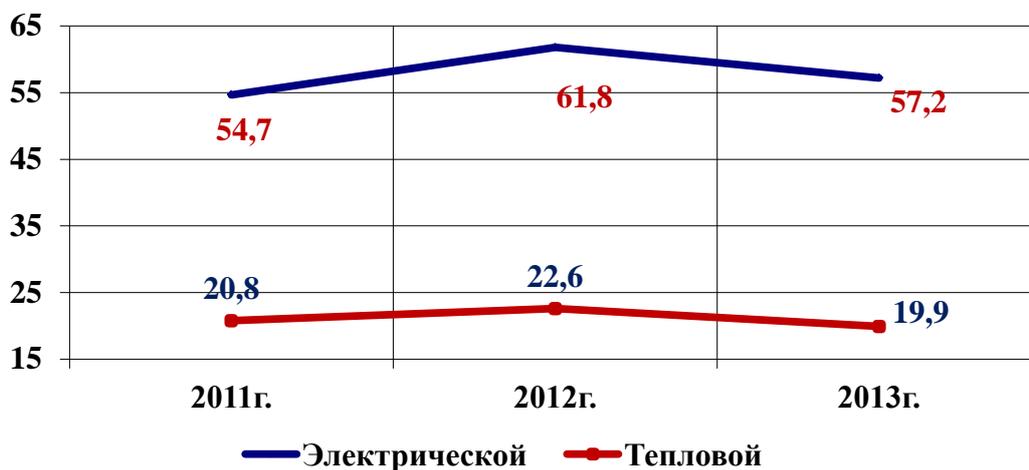
Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу снизилась против 2012 года на **2,56 %**.


6.2.2. Отпуск тепловой энергии.

Против 2012 года отпуск тепла снизился на **9,5%**



Структура отпуска тепловой энергии потребителям неизменна. Имеет место снижение против 2012 года отпуска тепловой энергии на 9,5 %. за счёт более тёплых погодных условий в 2013 году против 2012 года.

6.2.3. Использование производственных мощностей
Коэффициент использования мощности турбин


| | Коэффициент использования мощности турбин, % | | | | | | | |
|--------------|--|----------|----------|--------------------------|----------|----------|----------|--------------------------|
| | Электрической | | | | Тепловой | | | |
| | 2011 год | 2012 год | 2013 год | Изм. к 2012 году % /абс. | 2011 год | 2012 год | 2013 год | Изм. к 2012 году % /абс. |
| Всего по ТЭЦ | 55 | 62 | 57 | -8,1/-5 | 21 | 23 | 20 | -13,0/-3 |

Снижение коэффициента использования электрической мощности в 2013 году по сравнению с 2012 годом явилось следствием снижения выработки электроэнергии на 220,7 млн. кВтч или 7,6 %.

Коэффициент использования тепловой мощности в 2013 году ниже по сравнению с 2012 годом в связи со снижением общего отпуска тепловой энергии с коллекторов на 169,4 тыс. Гкал или 9,5 %.

6.3. Ремонтная деятельность

Внутренние документы Общества, регулирующие ремонтную деятельность:

Приказ Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» №670 от 13.08.2012 «О подготовке отчетной информации»

Приказ Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» № 21 от 22.01.2013 "О назначении комиссий по приемке из ремонтов оборудования, зданий и сооружений".

Приказ Генерального директора ООО «Бийскэнерго» № 346 от 22.06.2009 "О регламентах ремонта".

Регламент организации проведения ремонта оборудования, зданий, сооружений, т/с ООО "Бийскэнерго" на основании СО 34.04.181-2003.

Цеховые электронные журналы дефектов.

Приказ Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» № 843 от 05.10.2012 "О листе регистрации прохождения акта выполненных работ".

Распоряжение Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» № 45 от 21.05.2013 «О закреплении бланка для приема оборудования, смонтированного подрядной организацией»

Распоряжение Генерального директора ООО «Бийскэнерго» № 43 от 30.09.2010 « О введении типового бланка технического задания на выполнение работ подрядным способом».

Приказ Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» № 1113 от 10.12.2012 "О регламентах ремонта", с утверждением Графика № 3.

В утвержденных графиках № 1, № 2, № 3 исполнители и сроки подготовки к ремонтам 2014 года, подготовка документов и работ в течение 2013 г.

Распоряжение Генерального директора ОАО «Бийскэнерго» № 10 от 11.02.2011 «О разработке и использовании технологических карт при выполнении ремонтных работ».

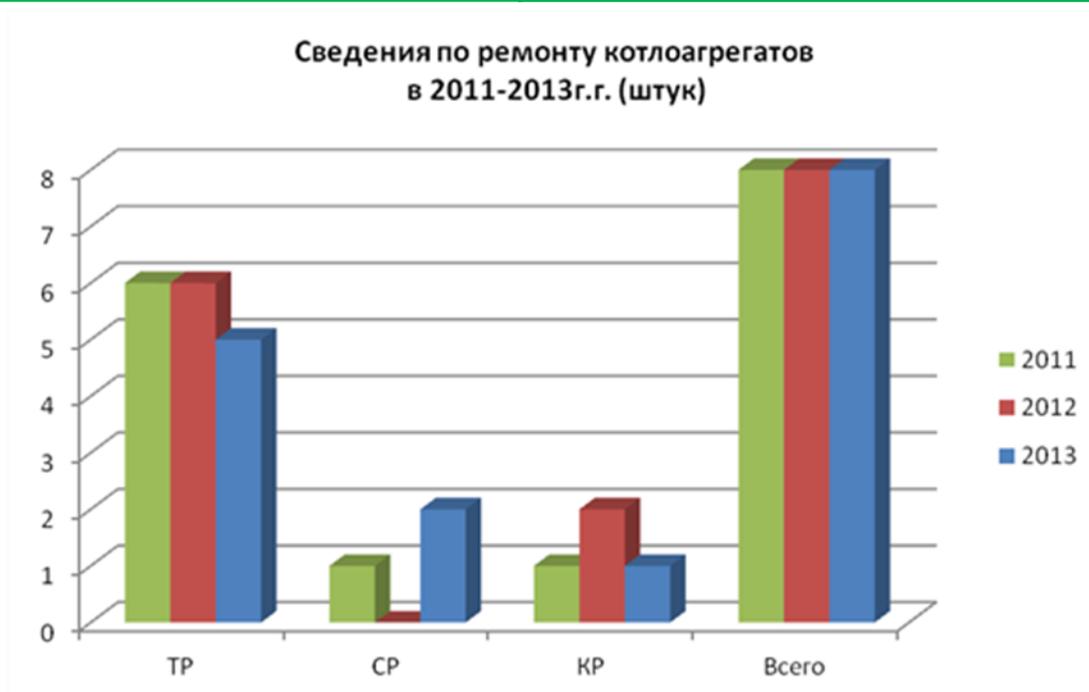
«Методические указания к формированию ежемесячного плана графика работ технической дирекции» РД 123-069-2011.

Распоряжение №50 от 10.05.2012 «О введении в действие Перечней отчетной документации».

Распоряжение Генерального директора ОАО «Бийскэнерго» №75 от 12.07.2011 «О дополнении к Распоряжению №50 от 10.05.12г, дополнить перечни отчетной документации Аналитической запиской по ремонту установок».

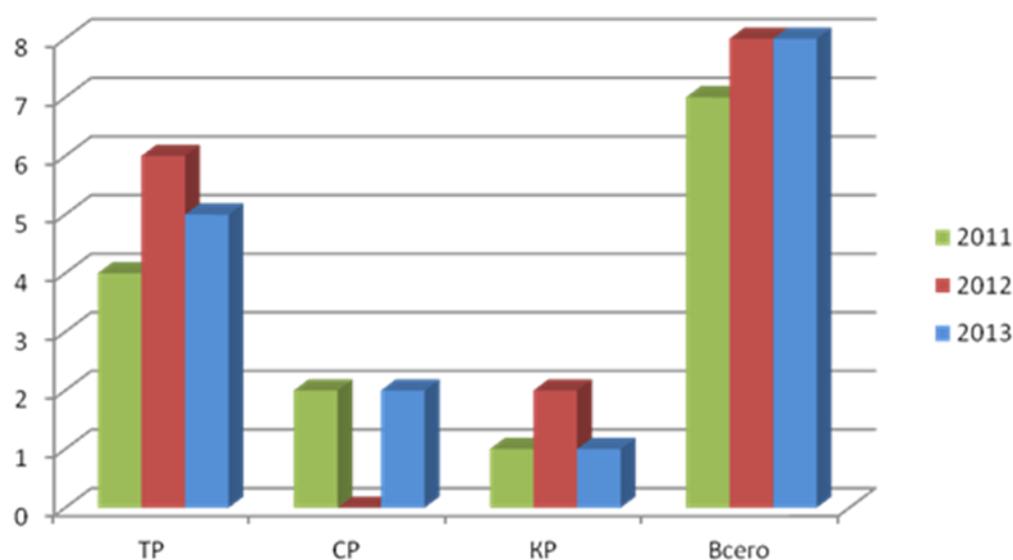
Распоряжение Генерального директора ОАО «Бийскэнерго» № 03 от 13.01.2012 «О проведении тематических совещаний технической дирекции».

Распоряжение Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» № 75 от 03.09.2012 «О проведении ежедневных планерных совещаний технической дирекции».



Выполнены: капитальный ремонт котлоагрегата ст.№15; средний ремонт котлоагрегатов ст.№7,16; текущий ремонт котлоагрегатов ст.№10,11,12,13,14

**Сведения по ремонту турбоагрегатов
в 2011-2013г.г. (штук)**



Выполнены: капитальный ремонт турбоагрегата ст.№7; средний ремонт турбоагрегатов ст.№5,6; текущий ремонт турбоагрегатов ст.№1,2,3,7,8

Приоритетными направлениями ремонтной деятельности являются:
- Расширение компетенции собственного ремонтного персонала:

Путем исключения производства работ подрядным способом, все ремонты основного оборудования котельного и турбинного цеха в 2013 году выполнены хозяйственным способом без привлечения подрядных организаций. Качество ремонта хозяйственным способом постоянно повышается и совершенствуется в ремонтных операциях.

Проанализировав вышепредставленные диаграммы, ОАО «Бийскэнерго» планомерно расширяет компетенцию собственного ремонтного персонала, и в настоящее время выполняет 90 % всех ремонтных работ собственным персоналом.

- Контроль и диагностирование:

Данное направление имеет очень высокий статус и интенсивно развивается в связи с выявленными проектными ошибками и несоответствиями проектных решений и фактического состояния.

- Ремонт зданий и сооружений:

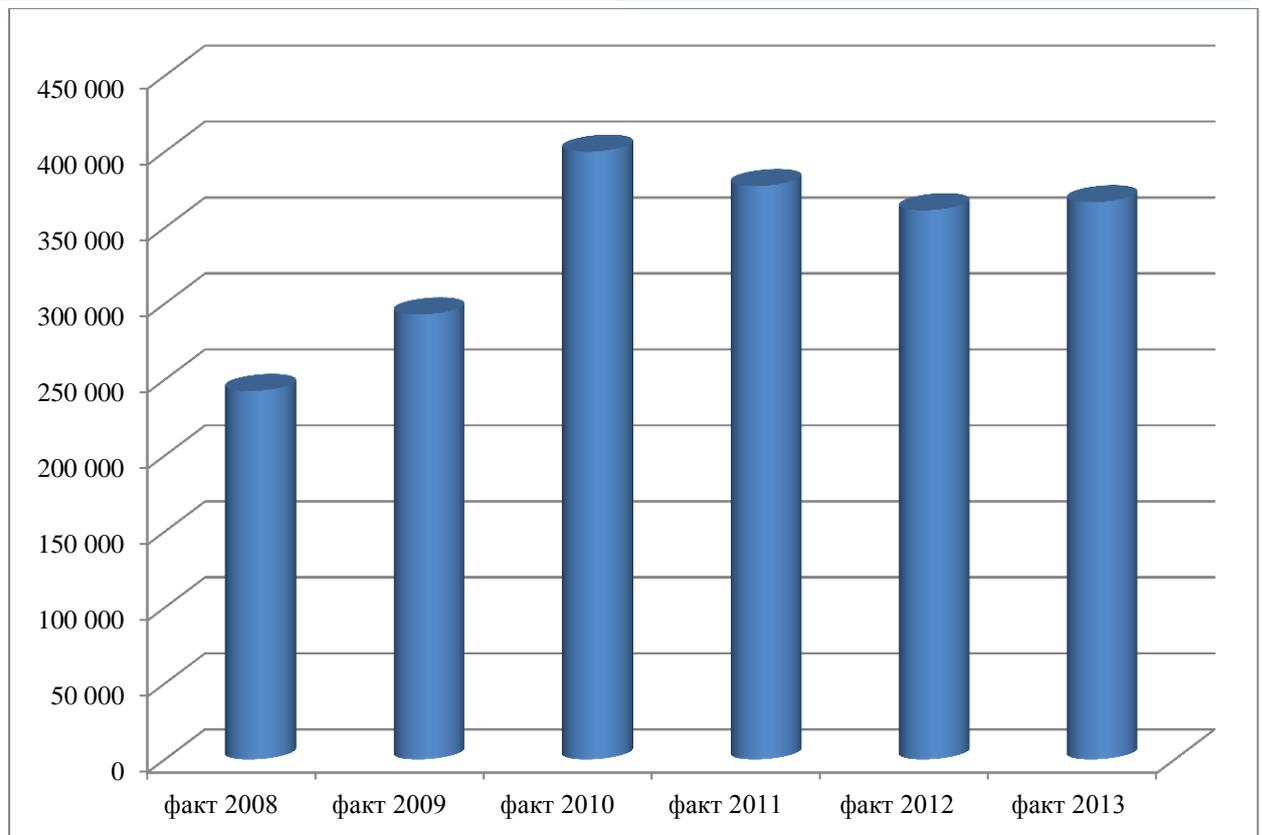
По результатам проведенных обследований зданий и сооружений экспертной организацией выданы замечания и рекомендации, на основании которых разработана программа устранения дефектов и усиление конструкций.

**Выполнение основных показателей ремонтной программы
ОАО «Бийскэнерго»**
Бюджет ремонтов ОАО «Бийскэнерго»

Основные производственные фонды подразделений ОАО «Бийскэнерго», а именно основное и вспомогательное оборудование, здания и сооружения, запланировано отремонтировать в 2013 году на общую сумму 409 406 тыс. руб., фактические затраты составили – 366 758 тыс. руб., выполнение составило 90%.

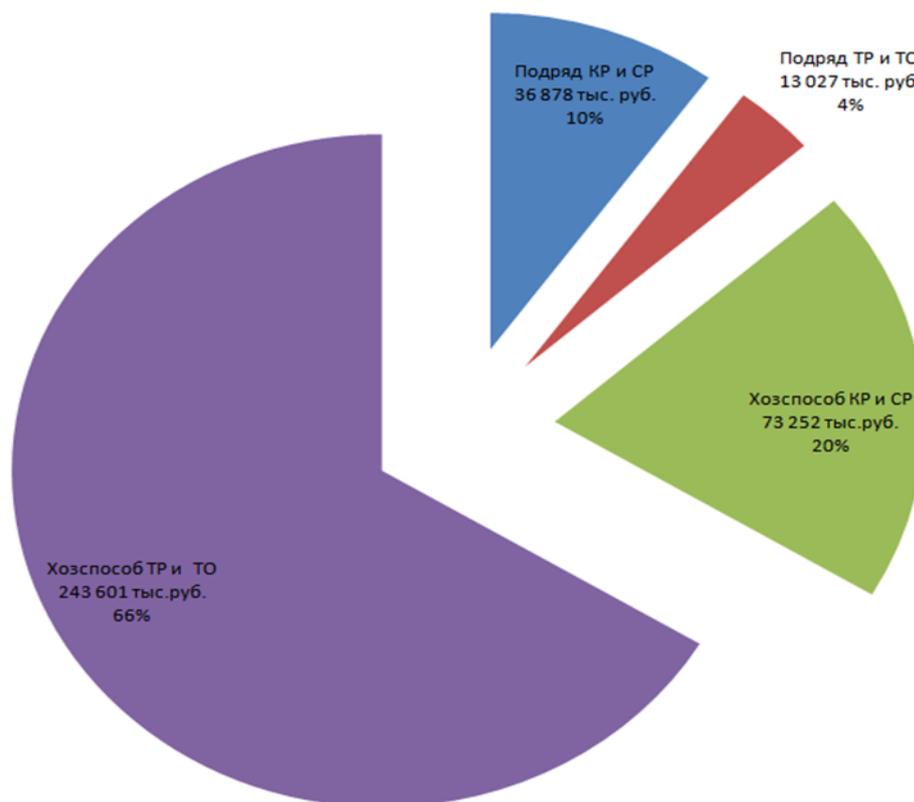
Затраты и их тенденция по годам представлены в таблице и на графике.

| Затраты на ремонт ОПФ подразделений ОАО «Бийскэнерго» | | | | | | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| (по годам в текущих ценах, в тыс. руб.) | | | | | | |
| Затраты | факт 2008 | факт 2009 | факт 2010 | факт 2011 | факт 2012 | факт 2013 |
| Всего ОПФ | 242 529 | 292 918 | 400 035 | 377 437 | 361 499 | 366758 |
| в том числе: | | | | | | |
| основное и вспомогательное оборудование | 217 16 | 280 547 | 340 072 | 324 720 | 292 746 | 296217 |
| здания и сооружения | 25 360 | 12 371 | 59 963 | 52 717 | 68 753 | 70541 |



Выполнение ремонтов оборудования, зданий и сооружений ОАО «Бийскэнерго» производилось подрядным и хозяйственным способом. В 2013 году по работам, выполняемым хозяйственным и подрядным способом плановое соотношение затрат составило соответственно 89% хозяйственный способ и 11% подряд, фактическое соотношение затрат составило 86% и 14% соответственно. Затраты на ремонт хозяйственным способом из общей суммы затрат на ремонт основные производственные фонды ОАО «Бийскэнерго» в 2013 года составили 316 853 тыс. руб., по подрядному способу 49 905 тыс. руб.

По итогам работы за 2013 год соотношение ремонтных затрат по ОАО «Бийскэнерго» сложилось следующим образом:



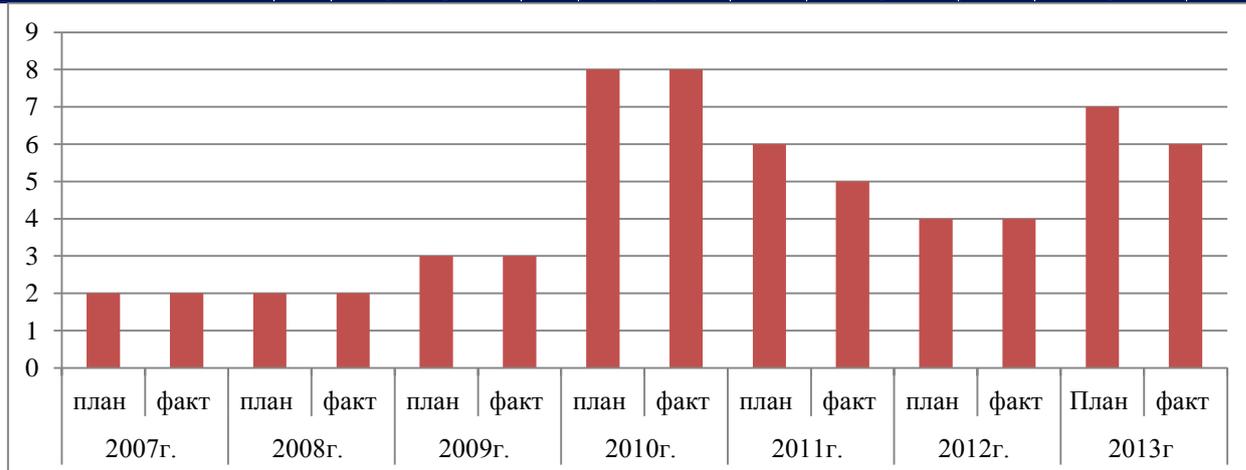
Физические объемы ремонтов ОАО «Бийскэнерго»

В 2013 году в соответствии с Графиком ремонта выполнялись капитальные, средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования, велась работа по предписаниям надзорных органов, реализовывались технические и организационные мероприятия по поддержанию эксплуатационной пригодности и надежной работы оборудования.

За 12 месяцев 2013 года по скорректированному и согласованному с Оперативным Диспетчерским Управлением Сибири Графику ремонта выполнены капитальные, средние и текущие ремонты агрегатов (в таблице приведены данные по капитальным и средним ремонтам за 2007-2013):

- 3 котлоагрегата (всего 1210 т/ч);
- 3 турбоагрегата (всего 210 МВт).

| Наименование оборудования | 2007г | | 2008г | | 2009г | | 2010г | | 2011г | | 2012г | | 2013г | |
|---------------------------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|-------|------|
| | план | факт |
| Котлоагрегаты | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 3 | 3 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 |
| Турбоагрегаты | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 3 | 2 | 2 | 2 | 4 | 3 |
| Турбогенераторы | 1 | 1 | 0 | 0 | 2 | 2 | 4 | 4 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего: | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 8 | 8 | 6 | 5 | 4 | 4 | 7 | 6 |

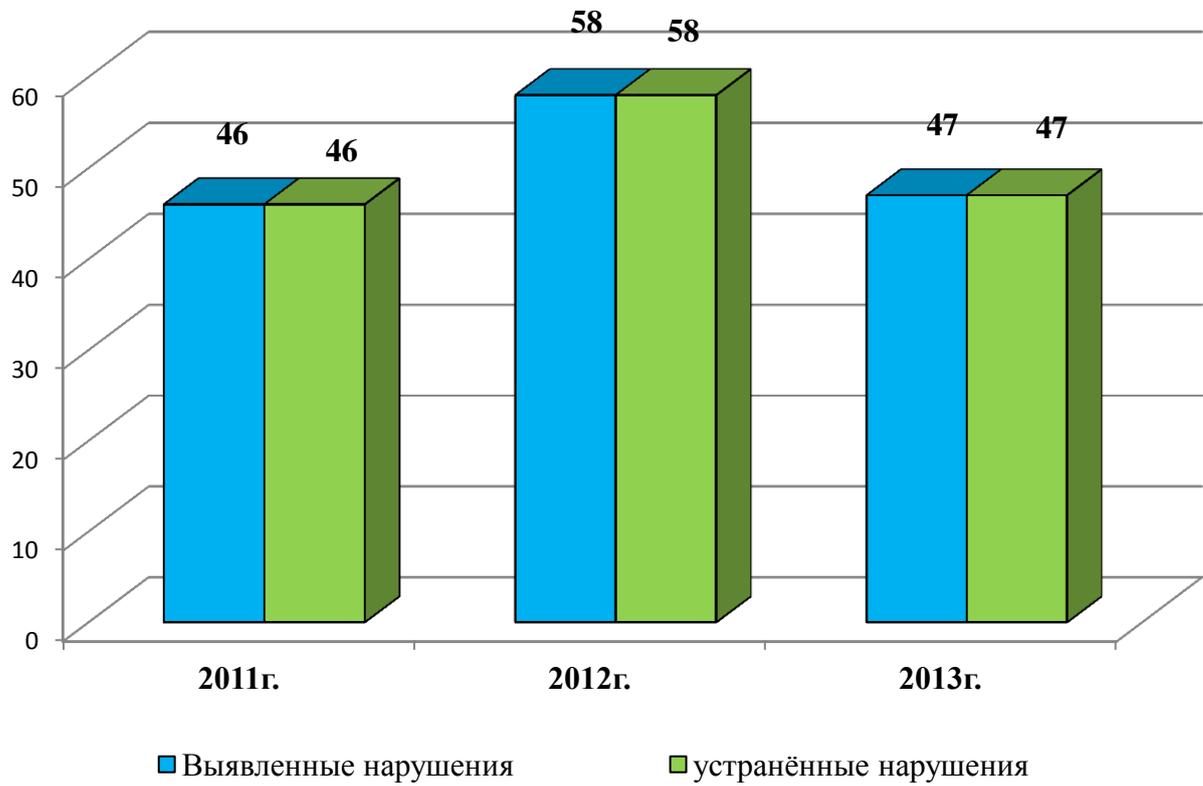


6.4. Осуществление мероприятий по пожарной безопасности за 2013 год

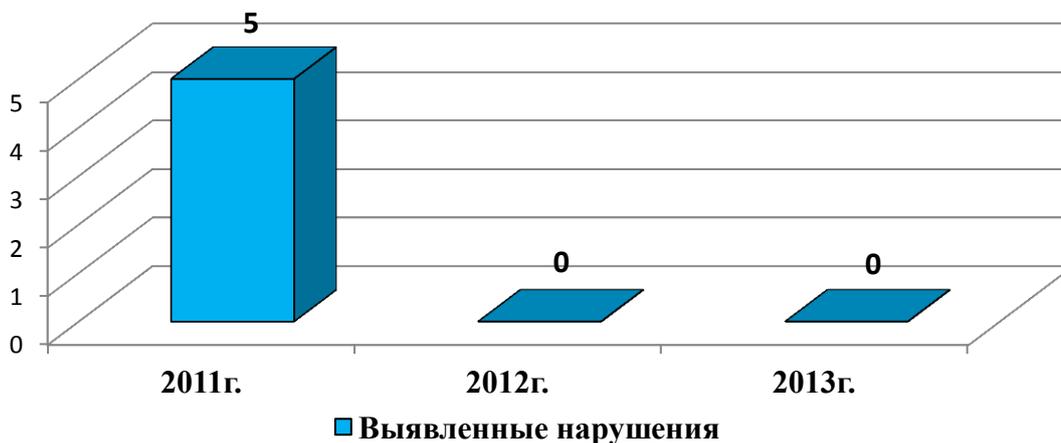
1. Проведено обучение персонала и аттестация главных специалистов по разработанным, утвержденным и согласованным с территориальным отделом №2 надзорной деятельности по Алтайскому краю МЧС России, программам пожарно-технического минимума (члены добровольных пожарных формирований, газосварщики, газорезчики, специалисты управления, вспомогательный персонал - 116 человек).
2. Совместно со специалистами базы газодымозащитной службы специальной пожарной части №6 Федерального Казенного Государственного Учреждения «Специальное управление ФПС №36 МЧС России», проведены курсы подготовки оперативного персонала по работе в шланговых дыхательных аппаратах на сжатом воздухе портативное техническое средство Резерв» (32 человека).
3. Проведены проверки стационарных установок тушения маслобаков с ручным

- запуском и систем защиты ферм перекрытий над главными маслобаками, над электрофильтрами, установок пожаротушения бункеров пыли, РВП, ВЗП (всего 12 актов проверки).
4. В ходе ежедневного мониторинга мест проведения огневых и других пожароопасных работ во временных местах за 2013 год проверено на местах 1214 таких работ. Отмеченные недостатки в основном устранялись в ходе проверок, 5 видов работ были временно приостановлены до устранения обнаруженных недостатков.
 5. Проведена отработка ситуационных моментов плана пожаротушения на объектах ОАО «Бийскэнерго» совместно с 2 ОФПС МЧС России по Алтайскому краю (г. Бийск). Проводилась отработка действий персонала цехов (Электрический цех, Котельный цех, Турбинный цех) согласно действий оперативных карточек в случае пожара.
 6. Проводились работы по контролю на стадии проектирования, монтажа и проведения пуско-наладочных работ по модернизации установок пожарной автоматики по вспомогательным, складским и производственным помещениям базы производственного обслуживания (общая защищаемая площадь 3182 м²), с установкой приборов контроля в помещении охраны.
 7. Проведена работа по внедрению установок автоматического водяного пожаротушения галерей топливоподдачи 1- 3-ой очереди.
 8. Регулярно проверяется кнопка вызова пожарных подразделений на главном щите управления (ГЩУ) оборудования радиоканальной системы передачи сигнала о пожаре на пульт «01» г. Бийска. Заключен Договор возмездного оказания услуг от 01.01.2013 №1081–М «Об организации технического обслуживания и постоянного мониторинга работы оборудования автоматической радиоканальной системы передачи сигнала о пожаре на пульт «01» г. Бийска».
 9. В 2013 году приобретено 250 комплектов пожарных рукавов, 45 шт. стволов РСП (ручной ствол пожарный)-50, 220 шт. огнетушителей (ОУ-3,5), 280 шт. огнетушителей ОП-4.
 10. В апреле и сентябре 2013 года проводилась проверка технической исправности пожарных гидрантов с установкой пожарной колонки и пуском воды, итогом которых стали 2 акта проверки. В июле совместно с представителями специальной пожарной части (СПЧ-6) ФКГУ СУ № 36 МЧС РФ проводились испытания наружного противопожарного водопровода по расходу и водоотдаче, составлен акт проверки.
 11. Заключён договор возмездного оказания услуг с Федеральным Казенным Государственным Учреждением от 11.06.2013 № 222 «По организации охраны от пожаров и проведение организации аварийно – спасательных работ».
 12. В период с 2011 года по 2013 год на объектах ОАО «Бийскэнерго» пожаров подлежащих статистическому учёту не произошло.

Организационно-технические нарушения по требованиям пожарной безопасности по результатам внутренних проверок



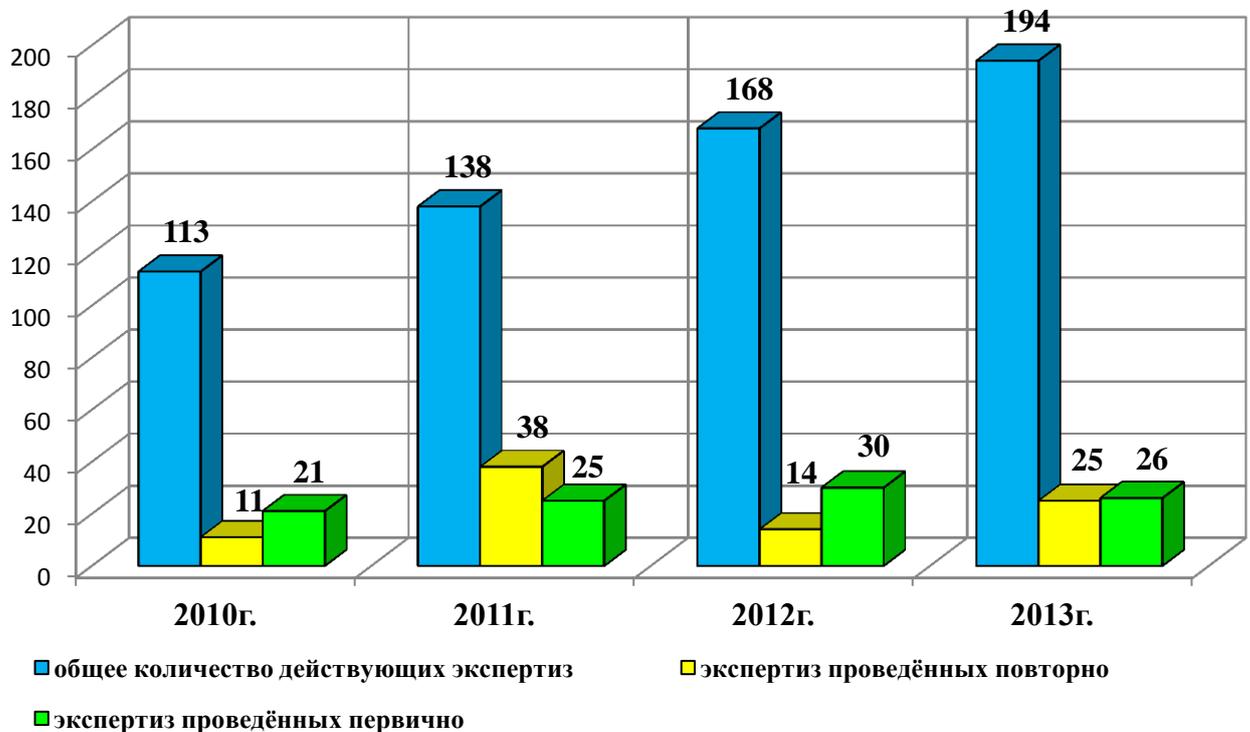
Нарушения нормативных требований по предписаниям ГПН МЧС России



Осуществление мероприятий по промышленной безопасности в 2013 году

1. В соответствии с требованиями Федерального Закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ заключен договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасных производственных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном производственном объекте с ООО "Группа Ренессанс Страхование".
2. Проведена работа по перерегистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов.
3. В 2013 году проведена 51 экспертиза промышленной безопасности технических устройств на опасных производственных объектах, 26 из них первично.
4. Техническое освидетельствование технических устройств, проводится в сроки, установленные годовыми графиками.
5. В рамках осуществления 4-й ступени производственного контроля в текущем году в соответствии с графиком, проведены комплексные проверки на 6-ти опасных производственных объектах. В ходе проверок было выявлено 101 нарушение. Все нарушения устранены в установленные сроки. Также было проведено 4-е целевые проверки, в ходе которых было выявлено 77 нарушений. Все нарушения устранены в установленные сроки.

Количество экспертиз промышленной безопасности технических устройств, проведённых в период 2010-2013г.г.



Анализ выполнения предписаний Ростехнадзора за 2010-2013г.г.



Основными мероприятиями по повышению надежности работы оборудования, выполненными в 2013 году являлись:

1. При входном контроле рабочих колёс мельничных вентиляторов полученных с завода-изготовителя тщательно проводился визуальный контроль сварных швов приварки балансировочных грузов на рабочих колёсах.
2. Проводился входной контроль качества поставляемых подшипников на станке (установке) для входного контроля.
3. Проводился осмотр и балансировка роторов дымососов котлов после наработки котлом 750 часов.
4. В остановах котлов, но не реже 1-го раза в 3-и месяца менялся 100% сальниковые уплотнения на клапанах питания котлов. Работы по набивке сальников на клапанах питания котлов производились под наблюдением руководителя работ (мастера) с тщательной дефектацией узлов.
5. Работы вблизи переднего стула на работающих турбинах производились под надзором наблюдающего из числа работников турбинного цеха.
6. Методами режимного характера не допускалось шлакование в топочной камере на экранных трубах котлов.
7. В плановых остановах циркуляционных насосов (ЦН) станции водозабора проводился визуальный осмотр соединительной муфты.
8. Ежемесячно проводился плановый замер вибрации на циркуляционных насосах ЦН с записью в журнале замера вибрации.
9. Выполнены работы по замене оконных блоков в главном корпусе на пластиковые стеклопакеты.
10. Выполнен монтаж резервных приводов на регенеративный воздухоподогреватель котлов типа ТПЕ (Таганрогский паровой с естественной рециркуляцией).
11. Выполнены переключки между дутьевыми вентиляторами котлов типа ТПЕ.
12. В график периодического термоконтроля включены кабели подключения приводов РВП котлов 14,15,16.
13. При останове турбогенераторов в холодный резерв, но не реже чем 1раз в год, производился замер переходного сопротивления контактов генераторного выключателя.
14. Проведены полные испытания системы рабочего возбуждения ТГ-6.
15. Составлен перечень ответственных мест во вторичных электрических цепях электрического цеха и цеха тепловой автоматики и измерений и включен в дополнительный объём текущего термоконтроля.
16. При возникновении короткого замыкания во вторичных электроцепях технологического оборудования проводилась внеочередная проверка по термоконтролю согласно дополнительного перечня.
17. Составлен график тепловизионного контроля цепей тока и напряжения главной схемы.

18. Установлено 2 часа времени на отыскание «земли» во вторичных электрических цепях, при необходимости увеличения времени до 3-х часов требуется согласование с техническим руководителем станции.
19. Выполнен проект по централизованному сбору протечек масла на ТГ-6.
20. Установлены датчики пожарной автоматики по тракту топливоподачи конвейеров №1, 7, 9, 10, 11.
21. Выполнена замена масляных выключателей РУСН 6кВт (29 штук).
22. Установлена система шариковой очистки на ТГ-6.
23. Выполнена реконструкция системы аспирации и восстановление вентиляции дробильного корпуса.
24. Оснащены датчиками температуры бункеры сырого угля котлов 4 очереди с передачей показаний на центральный щит управления топливоподачи.

Осуществление мероприятий по охране труда в 2013 году.

1. Реконструкция противопожарных систем и противопожарной автоматики. Внедрение установок пожарной автоматики тракта топливоподачи.
2. Замена масляных выключателей распределительных устройств собственных нужд 6кВ. Повышение взрывопожаробезопасности оборудования.
3. Установка плазменных светильников уличного освещения в количестве 40 штук.
4. Реконструкция комплекса топливоподачи. Повышение взрывозащищенности тракта топливоподачи, исключение пылений топлива при выгрузке и транспортировке.
5. Ремонт фасада главного корпуса с заменой оконных витражей, сокращение тепловых потерь (с инфильтрацией) здания главного.
6. Приобретение и монтаж стенда для настройки автомата безопасности. Исключение рисков разрушения турбоагрегата.
7. Приобретение пресса гидравлического грузопоршневого (ручного).
8. Оснащение в 2013 году участка ремонта и обслуживания сантехнических сетей базы производственного обслуживания электрическим резбонарезным клуппом «Супертроник 2000».
9. Оснащение в 2013 году участка химической и тепловой изоляции базы производственного обслуживания вышкой «Тура», для сокращения времени.
10. Оснащение участка по ремонту турбинного оборудования вибродиагностическим комплексом.
11. Оснащение в 2013 году участка химической и тепловой защиты базы производственного обслуживания пеногенератором (установкой для напыления пенополиуретановой изоляции).
12. Приобретение на участок ремонта котельного оборудования базы производственного обслуживания в 2013 году машин пневматических «Мангуст-Миди-МТ» - 3 шт., «Мангуст-2МТ» - 3 шт., «Мангуст-200МЗ» - 3 шт.
13. Приобретение в 2013 году на ремонтно-строительный участок базы производственного обслуживания рейсмусового станка модели СР6-10 и фрезерного станка модели ФСШ-1А (исп. 10) с шипорезной кареткой.

14. Оснащение в 2013 году участка ремонта и обслуживания сантехнических сетей базы производственного обслуживания электромеханическим аппаратом PS92 (Крот-скорость) для механизация работ по прочистке наружных и внутренних канализационных сетей, шламопроводов, водосточных труб, дымоходов.
15. Оснащение в 2013 году участка по ремонту котельного оборудования индукционным нагревателем, для замены подшипников и рабочих колес.
16. Оснащение в 2013 году участка по ремонту турбинного оборудования комплектом гайковерта, для механизации работ, системой для центровки валов, беспроводной системой для выверки геометрии отверстий.
17. Приобретение автомобиля (самосвал) ГАЗ СА3-35071 4тн.
18. Монтаж ограждения и освещения автостоянки.
19. Текущий ремонт участка РСУ БПО с заменой отопления, холодного и горячего водоснабжения (полипропилен).
20. Ремонт кровли помещений базы производственного обслуживания.
21. Внутренний ремонт ремонтного бокса бульдозеров (АПТ).
22. Внутренний ремонт мастерских участка ремонта котельного оборудования.
23. Нанесение (окраска) на производственное оборудование сигнальных цветов и знаков безопасности.
24. Оснащение датчиками температуры бункеров сырого угля котлов 4 очереди с передачей показаний на центральный щит управления топливоподачи.
25. Выполнение проекта установок приточной вентиляции на бункерной 4 очереди.
26. Установка плазменных светильников уличного освещения в количестве 40 штук.
27. Оформление стендов, уголков охраны труда.
28. Приведение искусственного и естественного освещения к требованиям санитарных норм.
29. Замена защитных кожухов на насосном оборудовании 4 очереди химического цеха.
30. Монтаж площадок обслуживания фильтров (верхний люк).
31. Изготовление лестницы - подставки обслуживания задвижек в фильтровальный зал подпитки теплосети согласно СО 34.03.201-97.
32. Доведение освещения рабочих мест оперативного персонала до нормативной.
33. Периодическая гидроуборка котлов от зольных отложений.
34. Оснащение химической лаборатории мебелью и приобретение новых четырех приборов контроля.
35. Замена трубопроводов отопления на щите подпитки теплосети и в женской душевой.
36. Ремонт вентиляции в гидразинно-аммиачном хозяйстве.
37. Обучение приемам оказания первой реанимационной помощи.
38. Обеспечение постоянного автоматического контроля за содержанием вредных веществ в воздухе рабочей зоны. Приведение количества вредных веществ в воздухе рабочей зоны (кислотное, щелочное, гидразинно-аммиачное, известковое отделения) к требованиям санитарных норм.

39. Обеспечение работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, смывающими обезвреживающими средствами.
40. Улучшение питьевого режима (установка дополнительных кулеров).
41. Подготовка стропальщиков и рабочих люлек для выполнения высотных работ с применением подъемника.
42. Приобретение офисной мебели.
43. Приобретение рабочих мест (стендов) для ремонта, настройки, калибровки приборов и оборудования контрольно измерительных приборов.
44. Приобретение кулеров, холодильников, микроволновок, чайников, настенных часов.
45. Проведение ремонта санузла на групповом щите управления 4 очереди помещение цеха тепловой автоматики и измерений, 2 этаж.
46. Закупка электромонтажного инструмента и образцового оборудования.
47. Приобретение пылеводососа.
48. Обучение, повышение квалификации персонала.
49. Замена сборок задвижек, схем управления, кабельных связей электроприводов вспомогательного оборудования.
50. Приобретение спецодежды и СИЗ.
51. Сервисное обслуживание автоматической системы управления технологическим процессом и электрогидравлической системы регулирования.
52. Проведение государственной проверки образцового оборудования.
53. Проведение калибровки средств измерения.
54. Выполнение остекления галереи конвейеров 4/1 поликарбонатом.
55. Оснащение датчиками температуры БСУ котлов 4 очереди с передачей показаний на ЦЦУТП.
56. Реконструкция дверных проемов в электропомещениях с заменой дверей. Доведение до необходимых норм пожарной безопасности электропомещений.
57. Техническое перевооружение разъединителей 110 кВ., ОСШ. Улучшение условий безопасности при переключениях.
58. Техническое перевооружение пожаротушения кабельные каналы 1-3 очереди.
59. Произведен ремонт комнаты отдыха в административном здании ЭЦ (2-ой этаж).
60. Замена стеклопакетов главного корпуса.
61. Реконструкция систем вентиляции главного корпуса.
62. Реконструкция систем пожаротушения и кабельных сооружений 1-3 очереди (кабельные сооружения).
63. Реконструкция систем пожаротушения галерей ленточных конвейеров т/п.

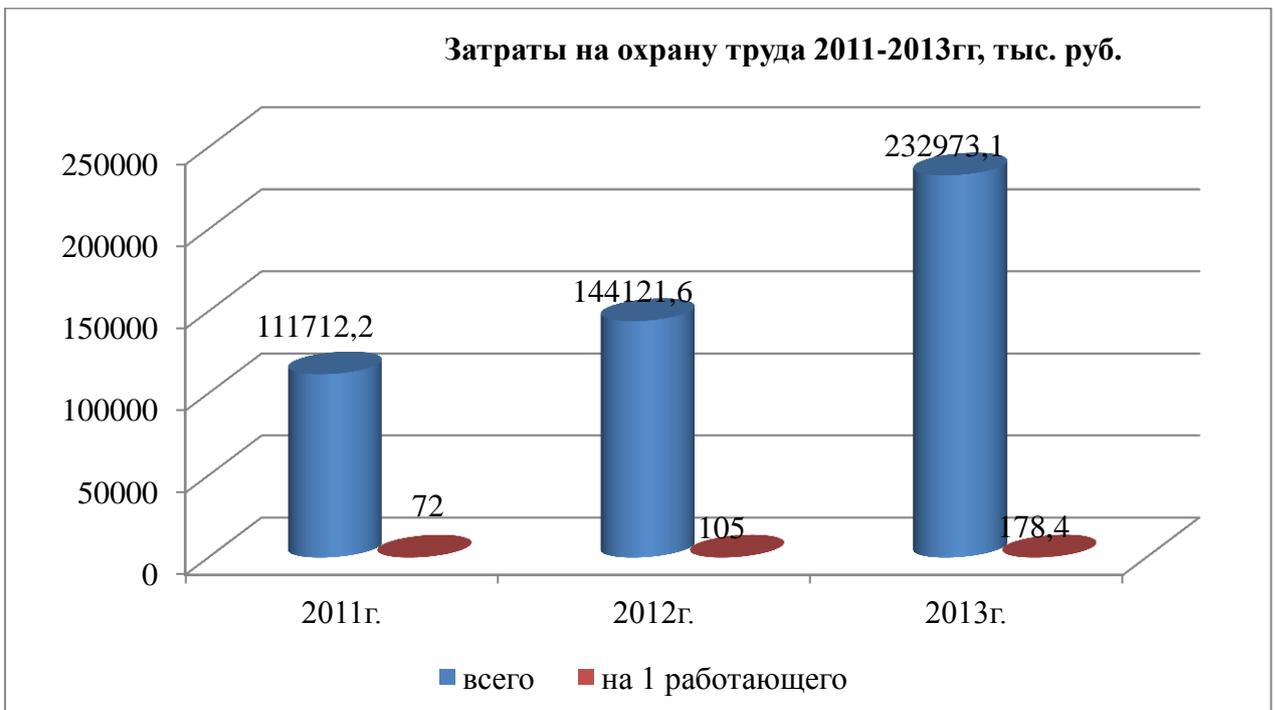


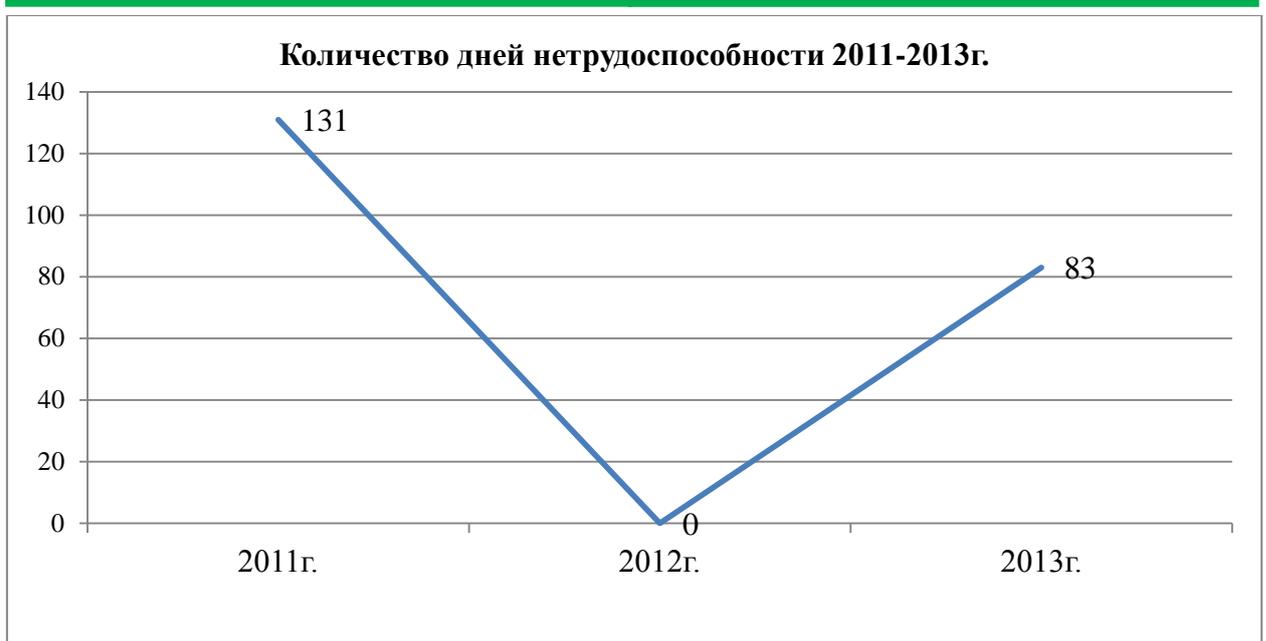
Основные направления деятельности, направленные на улучшение состояния охраны труда:

1. Организовано проведение ежемесячных дней охраны труда с выпуском итогового приказа с разработкой мероприятий по устранению выявленных недостатков, а также улучшению условий труда на рабочих местах.
2. Организовано проведение внезапных проверок рабочих мест руководителями и специалистами подразделений (включая обходы рабочих мест в ночное время) с оформлением приказа по принятию мер к нарушителям норм охраны труда, при их обнаружении.
3. Организовано осуществление 100% входного контроля поступающей специальной одежды, специальной обуви, средств коллективной и индивидуальной защиты.
4. Организована стирка спецодежды для персонала.
5. Согласно графику проведён периодический медицинский осмотр и дополнительная диспансеризация персонала.
6. Проведена противогриппозная вакцинация и вакцинация против клещевого энцефалита работников, отнесённых к группе риска.

7. Организовано проведение замеров вредных производственных факторов по программе производственного контроля санитарных норм.
8. Проведён периодический контроль за проведением своевременных испытаний средств индивидуальной и коллективной защиты.
9. Для улучшения качества проводимых инструктажей персонала, приобретены мультимедийные обучающие программы.
10. Проведено освидетельствование и испытание оборудования, механизмов в соответствии с утверждёнными графиками.
11. Осуществлён периодический контроль за наличием на рабочих местах персонала инструкций по охране труда, и инструкций по оказанию первой доврачебной помощи при несчастном случае.
12. Осуществлён контроль за наличием и своевременным пополнением лекарственными средствами, в соответствии с утверждённым перечнем медицинских аптек на рабочих местах персонала.
13. Разработано 60 технологических карт.
14. Организовано проведение проверок по выполнению мероприятий по подготовке рабочих мест и соблюдению требований техники безопасности руководителями подразделений ОАО «Бийскэнерго» совместно с руководителями работ бригад подрядных организаций.
15. Организована регистрация огневых работ и выборочный контроль проведения огневых работ на территории и объектах ОАО «Бийскэнерго».

| № п/п | Основные затраты на охрану труда в 2013 году | Сумма, тыс. руб. |
|----------|--|---------------------|
| 1. | Мероприятия по предупреждению несчастных случаев на производстве. | 45 416,30 |
| 2. | Мероприятия, направленные на улучшение условий труда | 139884,21 |
| 3. | Обеспечение спецодеждой, СИЗ | 6 015,75 |
| 4. | Обеспечение проведения санитарно-гигиенических мероприятий | 41 656,84 |
| 5. | Затраты на мероприятия на охрану труда на одного работающего в 2013г. | 178,43 |
| 6. | Затраты на мероприятия на охрану труда в целом по предприятию в 2013г. | 232 973,10 |





РАЗДЕЛ 7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

7.1. Персонал

7.1.1. Основные принципы кадровой политики Общества

Кадровая политика ОАО «Бийскэнерго» - это целостная долгосрочная стратегия работы с персоналом, направленная на сохранение высококвалифицированного кадрового потенциала Общества через оптимизацию основных процессов в области управления персоналом.

Целью кадровой политики как системы управления персоналом являются достижение, сохранение, укрепление и развитие кадрового потенциала компании, создание высокопроизводительного коллектива, достижение наиболее высоких конечных результатов деятельности организации, определяющих степень достижения финансово-экономической стабильности компании, устойчивой доходности и роста стоимости бизнеса.

Кадровая политика Общества базируется на следующих принципах:

- ✓ постоянное улучшение кадровых процессов, развитие системы управления персоналом, отвечающей стратегическим и текущим целям компании;
- ✓ совершенствование корпоративной культуры с целью стимулирования работников компании на повышение производительности труда и повышение качества работы;
- ✓ эффективное профессиональное и личностное развитие персонала;
- ✓ соблюдение законодательства (легитимность, законность).

Контроль состояния кадровой политики осуществляется через ряд измерителей, характеризующих как текущее состояние, так и развитие процессов управления персоналом компании во времени.

7.1.2 Задачи отчетного года по развитию персонала и проведенные мероприятия

Основные цели и задачи в области управления персоналом отражены в «Комплексной программе управления персоналом», разработанной на 2013 год. Основной целью деятельности по управлению персоналом в 2013 году являлось «Сохранение высококвалифицированного кадрового потенциала Общества через оптимизацию основных процессов в области управления персоналом».

В рамках исполнения данной программы обучение и развитие персонала рассматривалось как приоритетное направление деятельности, позволяющее повысить эффективность бизнеса через повышение стоимости человеческого капитала. В течение 2011-2013 в Обществе реализуется непрерывная система подготовки и повышения квалификации рабочих, специалистов и руководителей, направленная на мотивацию персонала к высокопроизводительному труду, созданию условий для повышения квалификации, предоставления приоритетов в карьерном росте лучшим работникам, привлечения в Общество талантливых молодых работников и опытных квалифицированных специалистов.

Система профессиональной подготовки ОАО «Бийскэнерго» призвана соответствовать требованиям бизнеса Общества и его корпоративной культуре. В рамках развития персонала в 2013 году были определены следующие основные направления деятельности:

- 1. Реализация программ подготовки персонала**, в том числе организация:
 - ✓ *обязательного обучения (обучение персонала производственных подразделений в соответствии с требованиями Ростехнадзора);*
 - ✓ *развитие профессиональных знаний и навыков персонала (новые технологии, профильные конференции, семинары по изменениям в законодательстве и нормативной базе);*
 - ✓ *развитие управленческих знаний и навыков в рамках системы внутрикорпоративного обучения.*
- 2. Формирование и развитие кадрового резерва** - подготовка работников к перемещению или продвижению по службе, создание условий для карьерного роста.
- 3. Реализация программ наставничества и адаптации работников** - включение работников в предметно-вещественную и социальную среду, обеспечение их знаниями и умениями, необходимыми для эффективного выполнения должностных обязанностей;
- 4. Работа с молодыми специалистами.**

Приоритетной задачей в рамках развития персонала Общества является обучение и развитие высококвалифицированного персонала. Постоянное осуществление подготовки и повышения квалификации кадров в соответствии с потребностями производственной деятельности обеспечило получение допусков персонала к работе, необходимых для выполнения бесперебойной работы подразделений ОАО «Бийскэнерго». Всего в 2013 году в различных видах обучения приняли участие 388 работников ОАО «Бийскэнерго».

Специфика производства электроэнергетики и теплоэнергетики предполагает высокие требования к уровню профессиональной подготовки персонала Общества. Программы обучения, реализованные в ОАО «Бийскэнерго» состоят из трех основных направлений:

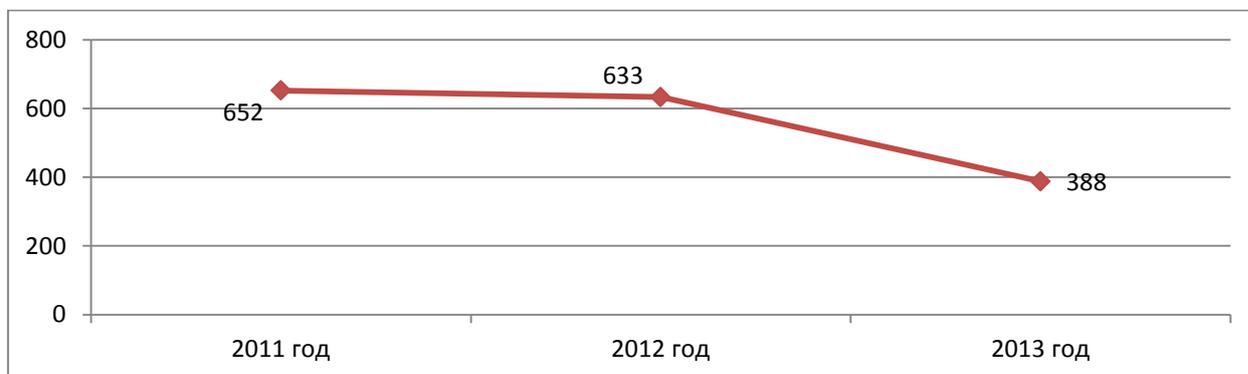
«Обязательное обучение» персонала производственных подразделений в связи с получением необходимых допусков к работе, обучение персонала по стратегическим направлениям развития Общества (новые технологии, профильные конференции, семинары по изменениям в законодательстве), а также программы, связанные с обучением персонала под отдельные проекты (развитие управленческих знаний и навыков).

За период 2011-2013 гг. проведено обучение по следующим направлениям:

| Направления обучения | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. Обязательное обучение, чел.: | 465 | 536 | 299 |
| 1. Подготовка рабочих: | 160 | 169 | 105 |
| 1.1 Обучение основным профессиям | 12 | 13 | 10 |
| 1.2 Обучение смежным профессиям | 79 | 100 | 75 |
| 1.3 Предаттестационная подготовка рабочих | 69 | 56 | 20 |
| 2. Предаттестационная подготовка специалистов и руководителей (Правила Ростехнадзора) | 280 | 352 | 170 |
| 3. Повышение квалификации руководителей и специалистов | 25 | 15 | 24 |
| 2. Обучение по бизнес потребностям, чел.: | 187 | 97 | 89 |
| 1. Подготовка специалистов | 23 | 22 | 20 |
| 2. Повышение квалификации рабочих | 121 | 22 | 19 |
| 3. Повышение квалификации руководителей и специалистов | 43 | 53 | 50 |

| | | | |
|---------------------|------------|------------|------------|
| Всего, чел.: | 652 | 633 | 388 |
|---------------------|------------|------------|------------|

Динамика численности обучаемых работников Общества в 2011– 2013 гг.:



Снижение численности обучаемого персонала в 2013 году связано с изменением организационной структуры Общества и передачей части функций управляющей компании.

Особой формой повышения квалификации является получение работником Общества первого (второго) высшего профильного образования по заочной форме обучения, за счет денежных средств Общества. В отчетном году по данной форме обучалось 20 работников.

В данном случае такое обучение крайне необходимо не только работнику, но и Обществу, т.к. уровень фундаментального образования среди инженерно-технических работников Общества определяет как экономику производства, так и его надежность. Специфика региона в том, что в г. Бийске отсутствуют профильные ВУЗы по подготовке специалистов-теплоэнергетиков.

На предприятии в течение 2013 года проводилась работа по подготовке кадрового резерва к возможному перемещению на руководящие должности, с целью своевременного и полного удовлетворения стратегических и оперативных потребностей ОАО «Бийскэнерго».

В 2013 году продолжены реализация и развитие программ по работе с кадровым резервом Общества. Численность кадрового резерва в 2013 году составила 37 человек.

Развитие резерва проходило в соответствии с утвержденной программой подготовки, включающей в себя - обучение профессиональным знаниям и навыкам, проведение корпоративных семинаров по обучению управленческим знаниям и навыкам, проведение стажировок в должности, участие в спец. проектах Общества, самостоятельную подготовку.

В 2013 году также были реализованы проекты, направленные на мотивацию и развитие персонала, повышение личной компетентности в вопросах системы управления Обществом. Силами высококвалифицированных сотрудников Общества проводились семинары, совершенствующие и профессиональные навыки персонала, и адаптирующие сотрудников в вопросах политики Общества.

В 2013 году в рамках внутрикорпоративной системы обучения начал свою работу проект «Школа мастеров». Программа была адаптирована для руководителей среднего звена оперативного персонала (старшие мастера, мастера) и включала в себя изучение следующих направлений деятельности:

1. Управление персоналом: применение трудового законодательства в работе; теория управления и основы психологии;

2. Основы бережливого производства.

Всего по данной программе прошли подготовку 16 работников Общества.

В Обществе активно реализуются мероприятия по организации адаптации вновь принятого персонала. Целью проводившихся в 2013 году адаптационных мероприятий стало оказание поддержки новым сотрудникам со стороны линейных руководителей, коллег по работе, сотрудников подразделения по управлению персоналом путем ознакомления со спецификой работы в Обществе, требованиями и стандартами выполнения работы, особенностями корпоративной культуры.

Для персонала производственных помещений адаптация проводится в рамках программы «Наставничество» – системы передачи профессиональных знаний и навыков на рабочих местах. Наставник курирует процесс обучения по новой должности (профессии), стажировку, дублирование, противоаварийные и противопожарные тренировки, инструктажи, специальную подготовку. Всего в 2013 году благодаря системе наставничества было подготовлено 159 человек.

В целях профессиональной адаптации выпускников ВУЗов Общество предоставляет базу для прохождения производственной практики учащимся и студентам высших и средне специальных учебных заведений Бийска, Новосибирска, Томска, Барнаула. Так под руководством наставников производства в 2013 году прошли производственную практику 30 студентов институтов, техникумов и колледжей.

Реализация указанных мероприятий в области развития персонала в период с 2011 - 2013 гг. позволила достичь следующих результатов:

1. Снижение рисков возникновения аварийных ситуаций и количество ошибок по вине персонала за счет повышения квалификации оперативного персонала.

2. Отсутствие замечаний от Ростехнадзора по вопросам нарушения правил работы с персоналом энергетических компаний.

3. Приобретение обучающимися специфических профессиональных знаний и навыков, отвечающих требованиям к их работе, повышение личных компетенций.

4. Заполнение вакансий по ОАО «Бийскэнерго» за счет готовности сотрудников, состоящих в Кадровом резерве, к продвижению и перемещению по должности.

5. Снижение затрат на поиск и подбор кандидатов.

7.1.3. Структура работников по категориям

| Категории персонала | 2011 | | 2012 | | 2013 | |
|--|-------------|-------|-------------|-------|-------------|-------|
| | КОЛ-ВО | % | КОЛ-ВО | % | КОЛ-ВО | % |
| Административно-управленческий персонал | 201 | 13,15 | 131 | 9,17 | 120 | 9,06 |
| Производственный персонал | 437 | 28,60 | 461 | 32,26 | 455 | 34,37 |
| Вспомогательный производственный персонал | 753 | 49,28 | 775 | 54,23 | 745 | 52,27 |
| Вспомогательный персонал | 127 | 8,31 | 55 | 3,85 | 7 | 4,00 |
| Договора ГПХ | 10 | 0,65 | 7 | 0,49 | 4 | 0,30 |
| Всего Промышленно-производственного персонала по Обществу | 1528 | | 1429 | | 1331 | |

В 2013 году в соответствии с решением Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» внесены изменения в организационную структуру Общества.

В 2013 году фактическая численность персонала ОАО «Бийскэнерго» составила 1331 человек, что на 98 человек меньше, чем в 2012 году. Из числа работающих: 1331 человек (86,6%) от общей численности работников ОАО «Бийскэнерго» составляет производственный персонал и вспомогательный производственный персонал; 120 человек (9,1%) – административно-управленческий персонал. Существенное преобладание категории «Работники основного и вспомогательного производственного персонала» в общей численности персонала ОАО «Бийскэнерго» характерно для компаний энергетической отрасли. Снижение численности персонала в Обществе произошло в результате централизации основных функций в Управляющей компании.

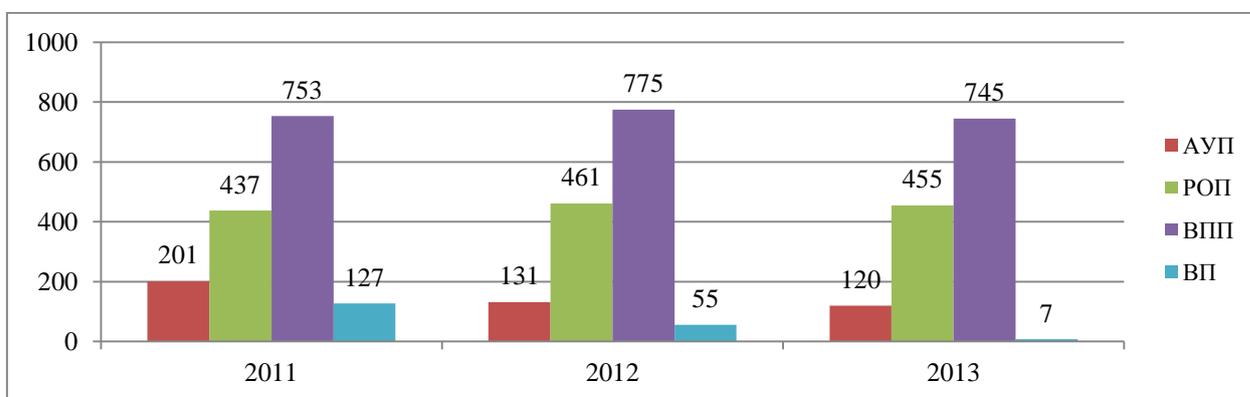
Динамика изменения структуры работников за 2011-2013 гг.:



В рамках утвержденной в 2013 организационной структуре, численность персонала в 2013 году уменьшилась:

- по непромышленному персоналу на 21 человек,
- по промышленно-производственного персонала на 77 человек:

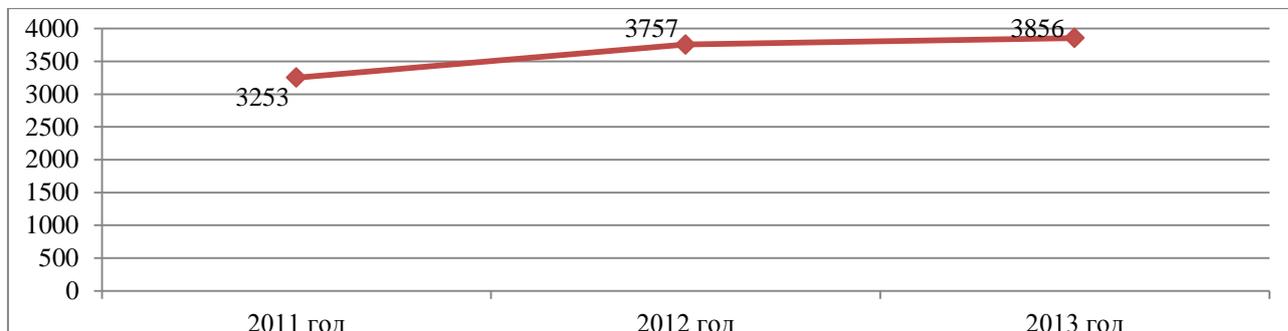
Динамика изменения численности работников ОАО «Бийскэнерго» по категориям за 2011-2013 гг.



Динамика производительности труда за 2011-2013 гг.

Производительность труда в энергетике определяется отношением выручки от реализации продукции (услуг) к фактической численности персонала.

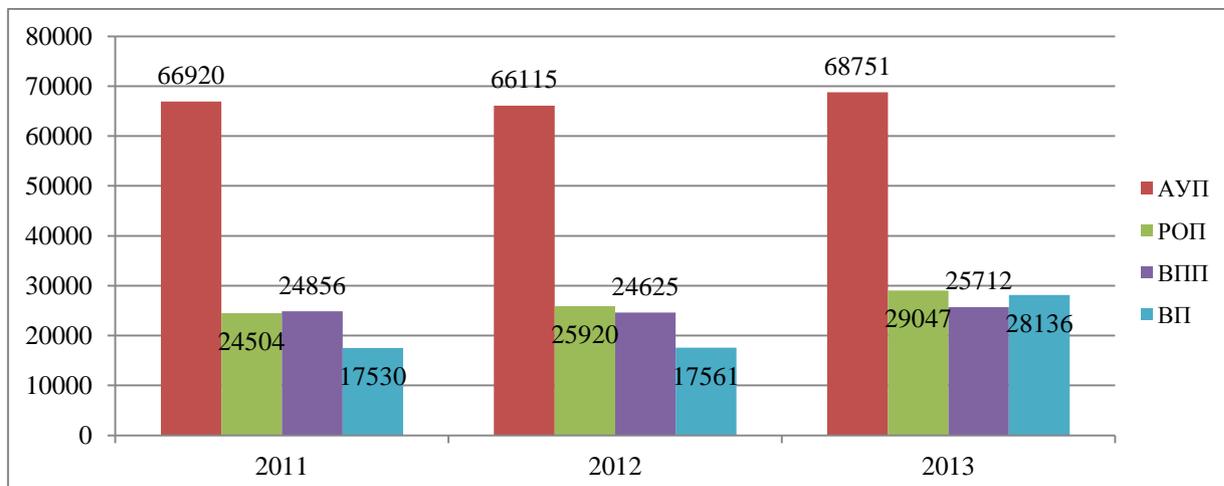
Темп роста производительности труда за 2011-2013г.г., тыс.руб/чел.



Темп роста производительности труда ОАО «Бийскэнерго» в 2013 году по отношению к 2012 году увеличился, что объясняется снижением фактической численности персонала Общества.

Изменение средней заработной платы по категориям персонала за 2011-2013гг. представлено в диаграмме:

Динамика роста средней заработной платы по категориям персонала за 2011-2013 гг., руб.



Средняя заработная плата работников ОАО «Бийскэнерго» за 2013 год составила 30 622 рубля. Зарплата является конкурентоспособной по сравнению с заработной платой, сложившейся по Алтайскому краю за январь-декабрь 2013 года в размере 18 008 руб. (данные Федеральной службы Государственной статистики РФ).

В 2013 гг. в Обществе наблюдается тенденция роста заработной платы всех категорий работников.

В течение 2013 года заработная плата работникам ОАО «Бийскэнерго» выплачивалась 2 раза в месяц, в установленные Коллективным договором сроки, а именно:

✓ выплата аванса за первую половину месяца – 30 числа текущего месяца в размере 30% оклада (тарифной ставки) за отработанное время;

✓ выплата окончательного расчета заработной платы за истекший месяц – 16 числа следующего месяца.

В настоящий момент Общество не имеет перед работниками задолженности по заработной плате.

Информация о наличии в Обществе Коллективного договора, соблюдение его условий в отчетном году.

Коллективный договор Работников и Работодателя ОАО «Бийскэнерго» был принят на конференции трудового коллектива Общества 20.12.2012 (зарегистрирован Органом по труду администрации г. Бийска 25.12.2012, регистрационный номер № 98);

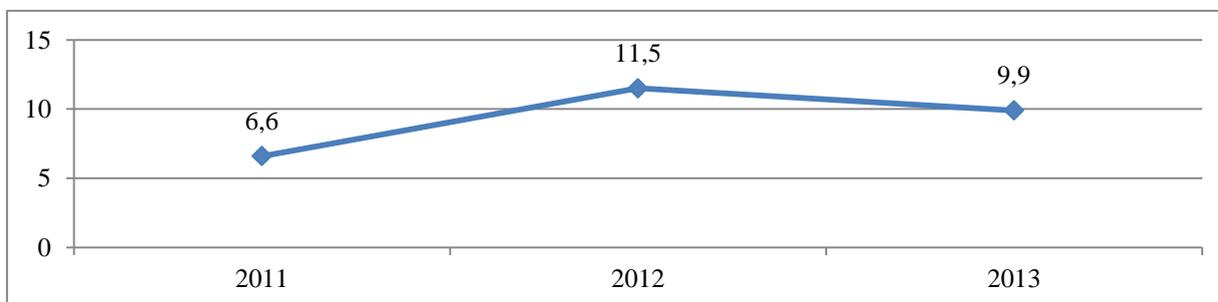
В течении отчетного года внесены изменения к Коллективному договору ОАО «Бийскэнерго»

1. с 16.10.2013 внесены изменения, связанные с изменением структуры управления Обществом
2. с 1 декабря 2013 года изменения, в части установления ставки 1 разряда в размере 5400 руб. (по категории «Рабочие»).

За время действия Коллективного договора на 2013 год Работодатель исполнял взятые на себя обязательства по всем направлениям, оговоренным Коллективным договором в части соблюдения норм законодательства, улучшения условий труда, оплаты и материального стимулирования труда, предоставления дополнительных льгот и гарантий.

7.1.4. Текучесть кадров

Динамика изменения текучести персонала по ОАО «Бийскэнерго» за 2011-2013 гг.



В 2013 году коэффициент текучести по ОАО «Бийскэнерго» снизился на 1,65 % и составил 9,89%.

Снижение коэффициента текучести было вызвано стабильностью экономического положения Общества и повышением уровня оплаты труда по категории «рабочие» в декабре 2013 года.

Движение численности персонала ОАО «Бийскэнерго»

| Численность персонала | 2011 г. | 2012г. | 2013 г. |
|------------------------------|----------------|---------------|----------------|
| ОАО «Бийскэнерго» | 1518 | 1429 | 1331 |

В 2013 году по ОАО «Бийскэнерго» снижение численности произошло за счет передачи части функциональных направлений Управляющей компании.

7.1.5. Социальная политика

ОАО «Бийскэнерго» активно проводит политику социально-ответственного бизнеса, которая заключается в оказании моральной и материальной поддержки работникам при возникновении трудных жизненных ситуаций, содействия работникам в решении вопросов сохранения и поддержания здоровья и социальных проблем.

Основные принципы социальной политики ОАО «Бийскэнерго»:

1. Социальные программы для работников ОАО «Бийскэнерго»
2. Поддержка неработающих пенсионеров, бывших сотрудников Общества.

1. Социальные программы для работников ОАО «Бийскэнерго»

Комплекс социальных льгот и гарантий работников ОАО «Бийскэнерго» отражен в Коллективном договоре Работников и Работодателя и включает в себя разделы:

Забота о здоровье работников, в том числе:

В рамках реализации программ по защите здоровья персонала, проведен комплекс мероприятий, направленных на недопущение и профилактику заболеваний, в том числе:

1. Программа добровольного медицинского страхования, включающая в себя оказание комплексной медицинской помощи;

2. Проведение медицинских осмотров работников:

всего в 2013 году периодический медицинский осмотр прошли 766 работников, предварительный медицинский осмотр -186 работников, ежедневно проводились предрейсовые и пострейсовые медицинские осмотры для водителей;

3. Вакцинация в рамках федеральной программы «Вакцинация –профилактика»:

всего в отчетном периоде проведена вакцинация для 428 работников;

4. Флюорографическое обследование:

в 2013 году проведено обследование для 1272 работников;

5. Оздоровление персонала с использованием физиооборудования, массажа, иглорефлексотерапии:

в 2013 году оздоровительный курс прошло 139 работников;

6. Программа реабилитационно-восстановительного лечения работников, попавших в группу риска по результатам профосмотра, включающая в себя частичную компенсацию услуг, полученных в санатории г. Барнаула.

в 2013 г. оздоровительный курс прошло 64 работника;

7. Организация работы врачебного здравпункта на территории Общества, которая включает в себя лечебно-оздоровительную работу (первичный осмотр фельдшером), а также оказание, в случае необходимости, неотложной помощи.

Поддержка семьи:

Общество стремится улучшать материальные условия для работников и их семей, в связи с этим Коллективным договором предусмотрены следующие льготы и гарантии:

✓ единовременная материальная помощь: при рождении ребенка, при регистрации брака, имеющих ребенка – инвалида до 16 лет;

✓ частичная компенсация расходов работникам на содержание детей в детских дошкольных учреждениях:

в 2013 году около 90 работников получили разного рода компенсацию на содержание детей в детских дошкольных учреждениях;

✓ компенсация расходов работникам при приобретении путевок детям в оздоровительные лагеря:
в 2013 году 67 детей посетили детские оздоровительные лагеря.

Вознаграждения, льготы:

✓ вознаграждение к юбилейным датам (50 лет, возраст выхода на пенсию – 55 лет для женщин, 60 лет для мужчин, возраст выхода на пенсию по льготному стажу);
✓ компенсационные выплаты работникам предприятия при увольнении, имеющим стаж работы не менее 5 лет;
✓ компенсация 50 % установленной платы за пользование горячим водоснабжением, теплоснабжением, электроэнергией.

Поддержка молодых специалистов:

✓ доплата работникам, вернувшимся в ОАО «Бийскэнерго» после срочной военной службы.

В ОАО «Бийскэнерго» существует практики ежегодного проведения соревнований и конкурсов.

Традиционным стал конкурс «Лучший по профессии» среди персонала производственных подразделений и «Лучший специалист Дирекции/управления».

В 2013 году проведен конкурс «Лучший по профессии» среди персонала производственных подразделений и «Лучший специалист» среди специалистов предприятия. Основной целью конкурса является совершенствование у работников профессиональных умений, позволяющих выполнять свои должностные обязанности на высоком уровне.

В конкурсе по производственным подразделениям приняло участие 858 человек, из них определены 33 победителя по утвержденным номинациям.

В конкурсе «Лучший специалист» приняли участие специалисты аппарата управления - 108 человек, по каждой дирекции был определен «Лучший из лучших», всего выделено 6 победителей.

Все победители конкурса были награждены Дипломами и денежным вознаграждением.

Организация культурной и спортивной жизни:

В ноябре 2013 года ОАО «Бийскэнерго» приняло участие в ежегодной спартакиаде энергетиков Алтая под девизом «Мы-вместе!». По итогам двух дней соревнований команда «Бийскэнерго» завоевала одно «личное» золото, две бронзовых общекомандных медали; и заняла почетное четвертое общекомандное место.

Традиционно в Обществе организуются тематические мероприятия, приуроченные к праздничным датам, так например в 2013 году были организованы:

✓ конкурс, посвященный 23 февраля - Дню защитника Отечества;
✓ конкурс, посвященный 8 Марта - Международному Женскому Дню;
✓ праздничное мероприятие, посвященное 9 Мая - Дню Победы;
✓ организованы детские праздники - ко Дню защиты детей, Дню знаний;
✓ проведено традиционное праздничное мероприятие, посвященное профессиональному празднику - Дню энергетика;
✓ организованы Детские новогодние утренники.

2. Поддержка неработающих пенсионеров, бывших сотрудников Общества.

- ✓ Неработающим пенсионерам, проживающим в г. Бийске и имеющим стаж 20 лет и более выплачивается материальная помощь на возмещение затрат:
 - на отопление в размере 50% , в пределах социальной нормы;
 - на горячее водоснабжение в размере 50% от установленной потребленной нормы потребления;
 - на электроэнергию в размере 50кВт.
- ✓ Частичное возмещение расходов на погребение.
- ✓ Оказание материальной помощи на поддержание здоровья.
- ✓ Частичная компенсация стоимости хирургических операций.

7.1.6 Награды сотрудников

Традиционно в канун Дня энергетика в ОАО «Бийскэнерго» чествуют заслуженных работников Общества, награжденных министерскими, отраслевыми и наградами органов местного самоуправления.

В 2013 году было отмечено 34 человека. В том числе:

- ✓ 34 работника удостоены наградами региональных органов власти (Почетные грамоты губернатора, мэра, законодательного собрания Алтайского края, Думы г. Бийска, благодарственные письма мэра г. Бийска, министерства промышленности и энергетики Алтайского края, Центрального Комитета Всероссийского электропрофсоюза);
- ✓ 113 работникам вручены корпоративные награды.

7.2. Энергосбережение и энергоэффективность

7.2.1. Основные мероприятия, проведенные Обществом в области энергосбережения и энергоэффективности

Технические:

1. Замена светильников РКУ на светодиодные и переход на энергосберегающие лампы – снижение расхода на собственные нужды.
2. Реализуется программа перевода парового отопления основных зданий и корпусов станции на водяное и воздушно-водяное.
3. Проведена реконструкция отсечных шиберов на подаче дутьевых вентиляторов котлоагрегатов ст. №7,10,11,12,13 – снижение расхода электроэнергии на собственные нужды.
4. Для снижения расхода электроэнергии на собственные нужды осуществлена оптимизация и автоматизация контроля шаровой загрузки мельниц котлов БКЗ и ТПЕ и перевод котлов БКЗ-210 на работу с одной пылесистемой.
5. Проведена реконструкция мигалок питателей сырого угля (ПСУ) котлоагрегатов IV очереди КЦ, снижение присосов холодного воздуха.
6. Замена участков пылепроводов с компенсаторами, котлов ТПЕ-430/А, установка уплотнений на шаровые барабанные мельницы Ш-50 и Ш-12– снижение присосов холодного воздуха.

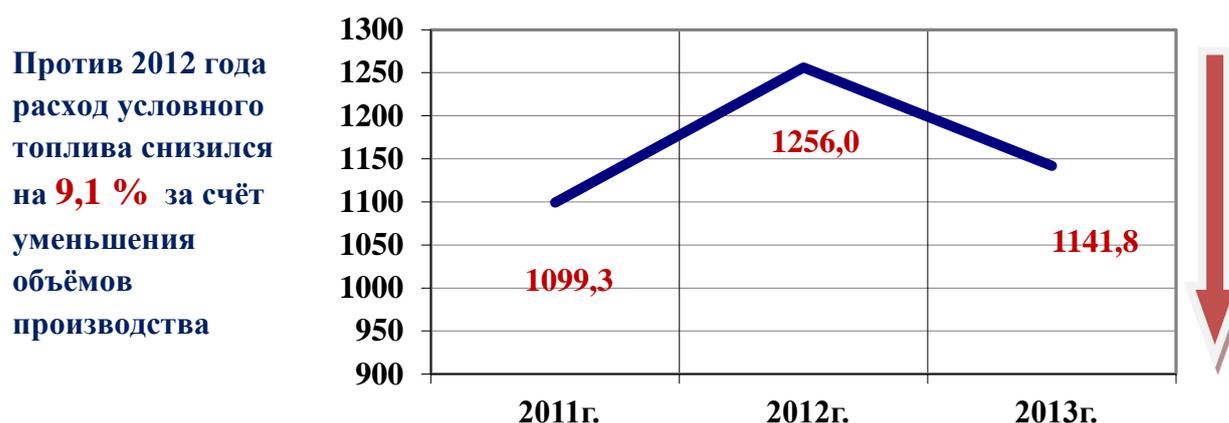
7. Установка сигнализации минимальных уровней в подогревателях системы регенерации (ПНД и ПВД) турбин, с целью снижения проскока рабочего пара и потерь тепла.
8. Проведен монтаж автоматической системы шариковой очистки конденсатора турбоагрегата Т-110/120-130 ст. №6.
9. Проведена реконструкция дверных проемов в помещениях электрического цеха с заменой дверей – снижение потерь тепла.
10. Проведена реконструкция отсечных шиберов на подаче дутьевых вентиляторов котлоагрегатов ст. №7,10,11,12,13.
11. Произведена замена оконных блоков главного корпуса – снижение расхода теплотенергии на собственные нужды.

Организационные:

12. Ежедневные обходы группой режимов производственно-технического отдела совместно с цехами с выдачей рекомендаций по ведению режима и проведение наладочных мероприятий на котло- и турбоагрегатах – увеличение вакуума на 0,5 % и повышение КПД котлов на 0,9 %.
13. Ежемесячная досыпка шаров в шаровые мельницы (ШБМ) на всех котлах до норм.
14. Чистки конденсаторов при каждом останове турбоагрегатов.
15. Контроль загрузки оборудования собственных нужд.

Источник финансирования мероприятий - собственные оборотные средства.

Расход условного топлива, тыс. тут



Удельный расход электроэнергии на собственные нужды, %

Изменение удельных расходов электроэнергии на собственные нужды:

на отпуск теплоэнергии: увеличение на **5,92%**

на производство электроэнергии: снижение на **1,81%**


7.2.2. Учёт используемых энергоресурсов

ОАО «Бийскэнерго» использует следующие виды топлива:

Кузнецкий уголь марок СС и Д;

Мазут топочный марки ТКМ – 16.

Информация об объёме использованных Обществом в отчётном году энергетических ресурсов

| Вид энергетического ресурса | Объём потребления в натуральном выражении | Единица измерения |
|------------------------------------|--|--------------------------|
| Электрическая энергия | 350 830 | тыс. кВтч |
| Бензин автомобильный | 122,941 | т. |
| Топливо дизельное | 344,326 | т. |
| Мазут топочный производство | 3 497 | т. |
| Уголь | 1 501 577 | т. |

Расход электроэнергии на собственные нужды, %

Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды против 2012 года составило **0,38 %**


7.3. Охрана окружающей среды
7.3.1. Воздухоохранная деятельность

В области охраны атмосферного воздуха Обществом проводилась политика поддержания результатов, достигнутых ранее. Выполнялись текущие ремонты золоуловителей. Проводились замеры выбросов загрязняющих веществ от организованных источников. В связи со снижением объемов производства и количества сожженного угля выбросы загрязняющих веществ в 2013 году по сравнению с 2012 годом сократились на 3740 тонн (14,3%). Превышения нормативов выбросов загрязняющих веществ в 2013 году по результатам производственного контроля не было.

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ за 2010-2013г. , тонн


7.3.2. Водоохранная деятельность

В области охраны водных ресурсов выполнены следующие мероприятия:

- ремонт маслоохладителей турбин, освоено 720 тыс. руб.;
- очистка ковша водозабора, освоено 8708,3 тыс. руб.,
- обследование русла реки Бия в районе ковша водозабора 1251,6 тыс.руб.,
- наблюдение за морфометрическими особенностями реки Бия, освоено 95,6тыс.руб.,
- воспроизводство водных биологических ресурсов 485 тыс. руб.

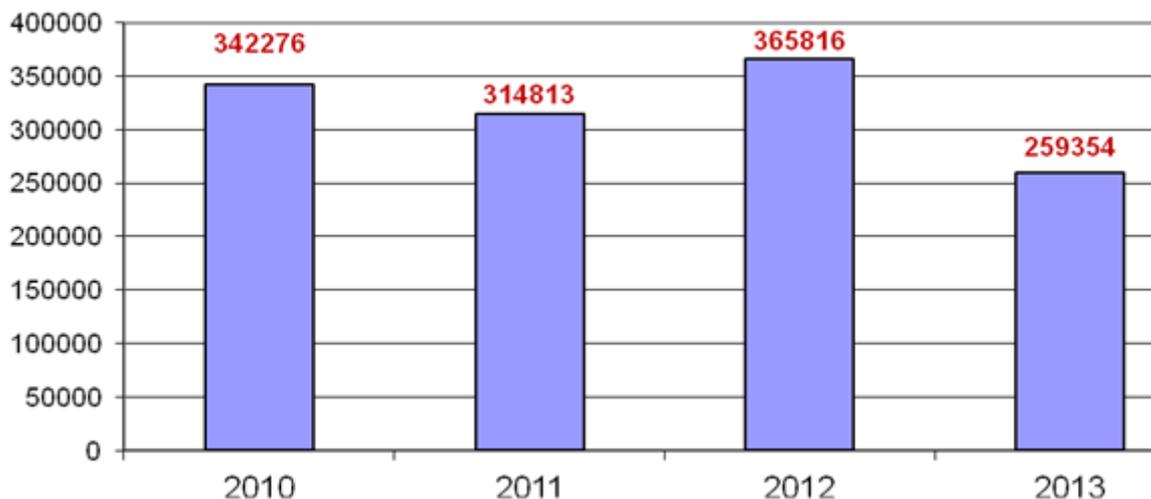
Общий забор воды в 2013 году увеличился на 8,7%, общее водоотведение увеличилось на 11,2%.

7.3.3.Безопасное обращение с отходами

В области безопасного обращения с отходами были выполнены:

- ✓ выполнена передача на демеркуризацию ртутьсодержащих ламп;
- ✓ передача в собственность лицензированным организациям отходов 3-4 класса опасности;
- ✓ Золошлаковых отходов в 2013 году размещено на 29% меньше, чем в 2012 году.

Размещение золошлаковых отходов за 2010-2013 гг., тонн



7.3.4. Затраты на охрану окружающей среды

Структура и динамика затрат на природоохранные мероприятия за 2010-2013гг.



7.4. Благотворительная и иная социально значимая деятельность

Благотворительная деятельность Общества осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 11.08.1995 № 135-ФЗ "О благотворительной деятельности и благотворительных организациях" и является одним из ключевых аспектов социальной политики ОАО «Бийскэнерго».

Общество считает социальную ответственность бизнеса одним из основных принципов своего развития, направленного на содействие социально-экономического развития региона, обеспечивая благоприятный деловой климат и социальное благополучие, как своим сотрудникам, так и жителям города Бийска и Алтайского края.

Приоритетными направлениями спонсорской и благотворительной деятельности ОАО «Бийскэнерго» являются мероприятия, направленные на улучшение уровня жизни жителей г. Бийска и Алтайского края, включая помощь городским и региональным учреждениям, ведущим социальноориентированную деятельность, и общественным организациям, таким, как Муниципальное бюджетное учреждение г. Бийска «Спортивный клуб «Заря».

Общество выделяет значительные средства на финансирование и поддержку благотворительных фондов, некоммерческих проектов, осуществляемых в различных социально-экономических сегментах, руководствуясь при этом утвержденной политикой благотворительности и спонсорства, положением и программой благотворительной и спонсорской деятельности. В том числе определено, что благотворительная и спонсорская помощь оказывается:

- учреждениям и некоммерческим бюджетным организациям, с которыми осуществляется сотрудничество в сфере производственно-хозяйственной деятельности, подготовки кадров, обучения и воспитания детей;

- органам исполнительной власти на реализацию городских и областных благотворительных и целевых программ;

- учреждениям, организующим спортивно-массовую и культурно просветительскую работу;

- некоммерческим благотворительным организациям и фондам, зарегистрированным на территории РФ и осуществляющим оказание помощи сиротам, инвалидам и малоимущим, больницам, детским домам, интернатам, обществам инвалидов, спортивным, религиозным и культурно-просветительным организациям.

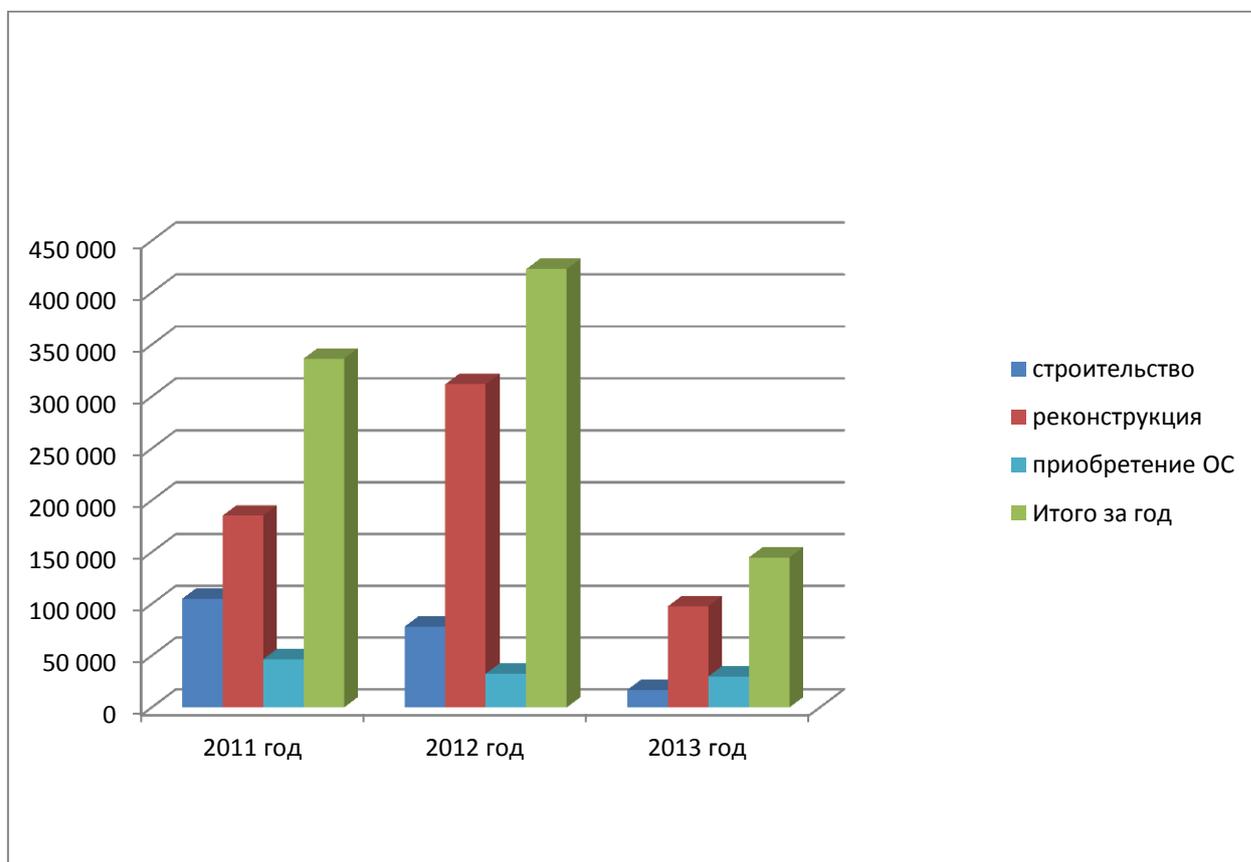
Всего за 2013 год ОАО «Бийскэнерго» оказало благотворительную и спонсорскую помощь на 24655 тыс. рублей.

РАЗДЕЛ 8. ИНВЕСТИЦИИ

8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение, приобретение основных средств вне смет строек

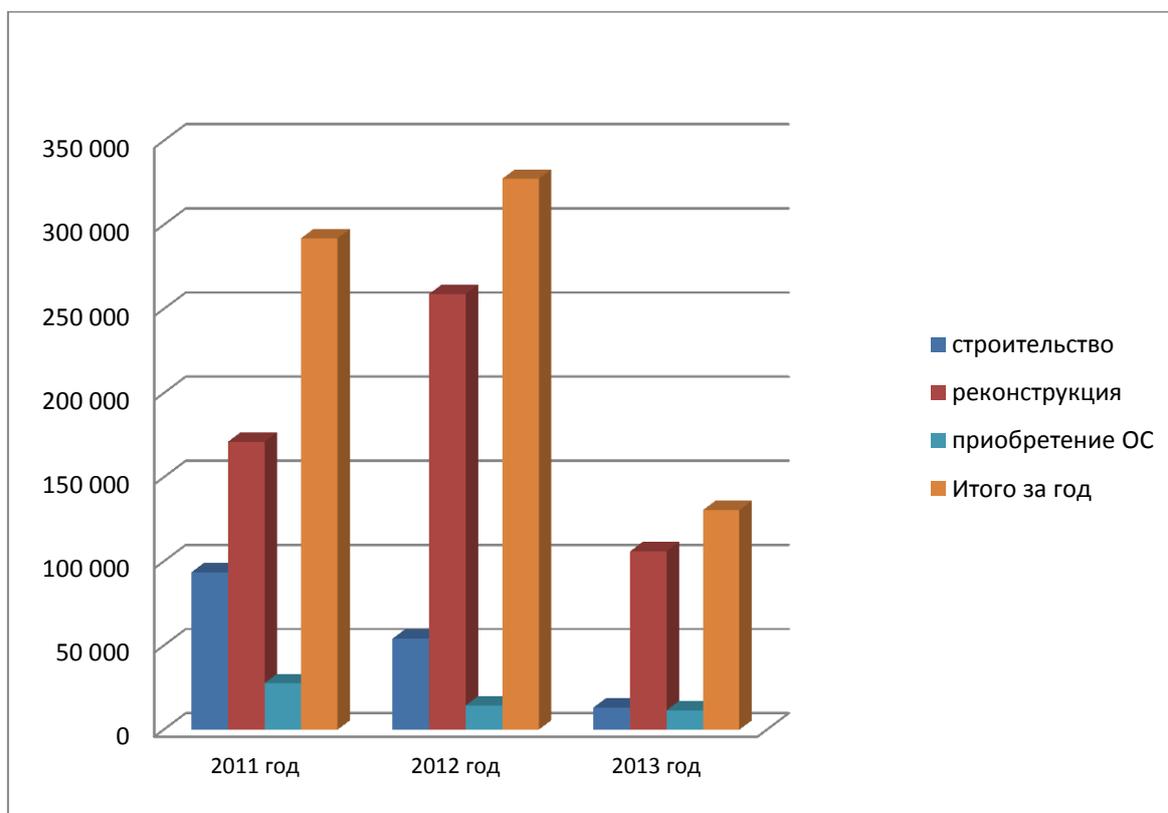
Объемы финансирования, тыс. рублей с НДС

| Наименование вложений | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|
| строительство | 104 987 | 78 250 | 17 064 |
| реконструкция | 185 193 | 311 912 | 97 805 |
| приобретение | 46 366 | 32 585 | 30 085 |
| Итого за год | 336 546 | 422 747 | 144 954 |

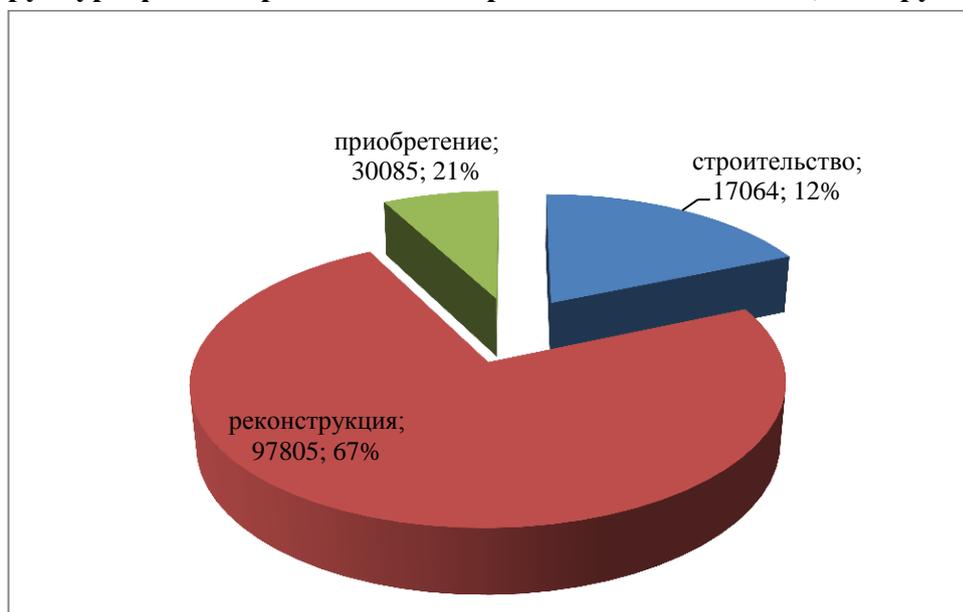
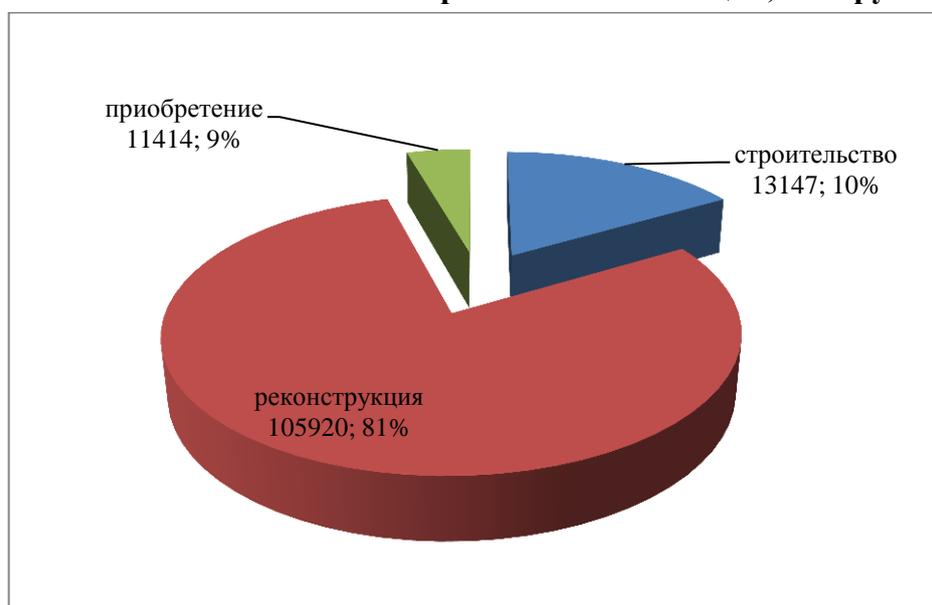


Объемы капиталовложений, тыс. рублей без НДС

| Наименование вложений | 2011 год | 2012 год | 2013 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|
| строительство | 93 425 | 54 062 | 13 147 |
| реконструкция | 171 024 | 258 912 | 105 920 |
| приобретение | 27 557 | 14 414 | 11 414 |
| Итого за год | 292 007 | 327 388 | 130 480 |



Для реализации инвестиционных программ Общества в 2011-2013гг. источником финансирования являются собственные средства.

Структура финансирования по направлению инвестиций, тыс. руб. с НДС

Структура капитальных вложений по направлению инвестиций, тыс. руб. без НДС


Исходя из анализа структуры финансирования основных фондов Общества, можно определить следующие направления инвестиционной деятельности:

Реконструкция - постоянное улучшение технического состояния станции и повышение её экономических показателей, поддержание эксплуатационного ресурса энергетического оборудования, зданий и сооружений энергетических объектов, снижение количества технологических нарушений, сокращение негативного воздействия объектов ТЭЦ на окружающую среду, сокращение рисков возникновения аварийных ситуаций.

Строительство – создание новых активов Общества, направленных на возможность дальнейшей эксплуатации станции, как объекта электроэнергетики.

Приобретение основных средств направлено на обновление приборного парка, инструмента, оснастки и обновления автотранспорта предприятия.

Наиболее значимые инвестиционные проекты

Инвестиционный проект «Внедрение установок пожарной автоматики тракта топливоподачи»

Цель проекта

Выполнение требований РД 34.20.501-95 ПТЭ. Исключение с 2015 года рисков, связанных с возникновением пожара.

В 2011г. выполнение проектных работ, в 2012-2014г.г. реализация мероприятия.

Результат на 01.01.2014, в т.ч. план и факт по натуральным объемам/

План 2013 г. выполнен в полном объеме. План на 2013г. – монтаж системы автоматического пожаротушения галереи конвейеров №№ 1, 7, 9, 10, 11, факт за 2013г. -выполнена система автоматического пожаротушения галереи конвейеров №№ 1, 7, 9, 10, 11.

Финансово-экономические показатели/Комментарии по отклонениям

| млн. руб. | <u>Стоимость ИП при первом утверждении</u> | <u>Стоимость ИП по ЕБП 2013г.</u> | <u>Финансирование (итого до 01.01.2013г.)</u> | <u>Капитальные вложения (итого до 01.01.2013г.)</u> | <u>Финансирован ие 2013г.</u> | <u>Капитальные вложения 2013г.</u> | <u>Ввод в эксплуатацию (итого до 01.01.2013)</u> | <u>Ввод в эксплуатацию в 2013г.</u> |
|-----------|--|-----------------------------------|---|---|-------------------------------|------------------------------------|--|-------------------------------------|
| План | 9,0 | 62,3 | 22,3 | 17,0 | 16,4 | 13,9 | 17,0 | 13,9 |
| Факт | 62,3 | 62,3 | 27,2 | 23,3 | 10,5 | 13,1 | 23,3 | 13,1 |

Отклонения – по результатам конкурентных процедур, имеется кредиторская задолженность перед ООО «Спецавтоматика систем безопасности».

Фотоотчет и/или комментарии по проекту/объекту



Фотография или схема до реализации проекта
Комментарии: Галерея топливоподачи



Фотография на 29.12.2013г.
Комментарии: Проведение испытаний системы пожаротушения

Срок реализации проекта, показатели эффективности, достигнутый эффект на 01.01.2014г.

| | <u>Дата ввода в эксплуатацию</u> |
|----------------|----------------------------------|
| План | 2014г. |
| Факт/ожидаемое | 2014г. |

В 2013г. выполнена система автоматического пожаротушения галереи конвейеров №№ 1, 7, 9, 10, 11, исключение рисков, связанных с возникновением пожара.

Инвестиционный проект «Установка системы шариковой очистки конденсаторов турбин»

Цель проекта

Повышение на 1,5% с 2014 года вакуума в конденсационных установках турбин №№ 6,7,8 (Т-100-130).

Результат на 01.01.2014, в т.ч. план и факт по натуральным объемам

План 2013 г. выполнен в полном объеме. План на 2013г. - выполнение строительно-монтажных работ по установке системы шариковой очистки конденсаторов турбоагрегата ст. № 6, факт за 2013г. - выполнены строительно-монтажные работы по установке системы шариковой очистки конденсаторов турбоагрегата ст. № 6. Увеличение кап. влож. в 2013г., в связи с добавлением в стоимость проекта процентов по кредитам и заработной платы специалистов УИИИ.

Финансово-экономические показатели/Комментарии по отклонениям

| млн. руб. | <u>Стоимость ИП при первом утверждении</u> | <u>Стоимость ИП по ЕБП 2013г.</u> | <u>Финансирование (итого до 01.01.2013г.)</u> | <u>Капитальные вложения (итого до 01.01.2013г.)</u> | <u>Финансирован ие 2013г.</u> | <u>Капитальные вложения 2013г.</u> | <u>Ввод в эксплуатацию (итого до 01.01.2013)</u> | <u>Ввод в эксплуатацию в 2013г.</u> |
|--------------|--|-----------------------------------|---|---|-------------------------------|------------------------------------|--|-------------------------------------|
| План | 70 | 70 | 10 | 3,0 | 20,0 | 22,4 | 0 | 25,4 |
| Факт/ожидает | 28,8 | 28,8 | 10,2 | 3,0 | 18,6 | 22,6 | 0 | 25,7 |

Отклонения по финансированию – в результате кредиторской задолженности перед ОАО «е2».

Фотоотчет и/или комментарии по проекту/объекту



Фотография или схема до реализации проекта
Комментарии: Общий вид ТГ-6



Фотография на 29.12.2013г. Адрес: г.Бийск ОАО «Бийскэнерго»
Комментарии: Оборудование СШО ТГ-6

Срок реализации проекта, показатели эффективности, достигнутый эффект на 01.01.2014.

| | <u>Дата ввода в эксплуатацию</u> | <u>Дисконтированный срок окупаемости, лет</u> | <u>NPV, млн.руб.</u> | <u>Δ потребления энергии, тунт/год</u> | <u>Δ прибыли, млн.руб./год</u> |
|----------------|----------------------------------|---|----------------------|--|--------------------------------|
| План | 2014г. 2013г.; 2015, | 5,2 | 65 | 3,3 | 21 |
| Факт/ожидаемое | 2016 | 5,2 | 65 | 3,3 | 21 |

Инвестиционный проект «Диверсификация топливного баланса»

Цель проекта

Выполнение реконструкции тракта топливоподачи и оборудования пылеприготовления, реализация мероприятий по взрывозащитности и пожаробезопасности, для сжигания с 2015г. непроектных углей на II-III очередях котельного цеха.

Результат на 01.01.2014, в т.ч. план и факт по натуральным объемам/

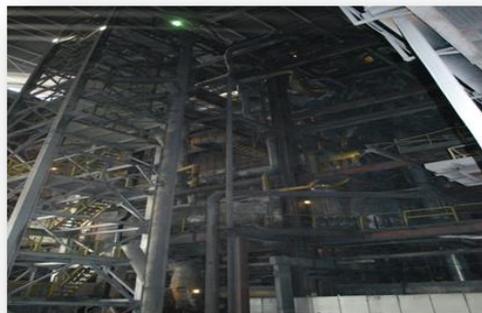
План 2013 г. выполнен в полном объеме. План на 2013г. – выполнение СМР на 3 котлах ТПЕ-430 4-й очереди, факт 2013г. - выполнена реконструкция трубопроводов аэросмеси, сбросных трубопроводов 4 очереди кот.цеха, монтаж перемычек ДВ и ДС котлов 4 очереди.

Финансово-экономические показатели/ Комментарии по отклонениям

| <i>млн. руб.</i> | <u>Стоимость ИП при первом утверждении</u> | <u>Стоимость ИП по ЕБП 2013г.</u> | <u>Финансирование (итого до 01.01.2013г.)</u> | <u>Капитальные вложения (итого до 01.01.2013г.)</u> | <u>Финансирование 2013г.</u> | <u>Капитальные вложения 2013г.</u> | <u>Ввод в эксплуатацию (итого до 01.01.2013)</u> | <u>Ввод в эксплуатацию в 2013г.</u> |
|------------------|--|-----------------------------------|---|---|------------------------------|------------------------------------|--|-------------------------------------|
| План | 40,4 | 45,4 | 11,8 | 10,0 | 26,8 | 22,7 | 10,0 | 22,7 |
| Факт/ожидаем | 45,4 | 45,4 | 9,2 | 7,6 | 25,6 | 22,5 | 7,6 | 22,5 |

Снижение затрат - по результатам конкурентных процедур.

Фотоотчет и/или комментарии по проекту/ объекту



Фотография или схема до реализации проекта
Комментарии: Котлоагрегат ст. №14



Фотография на 29.12.2013г. Адрес: г.Бийск ОАО «Бийскэнерго»

Комментарии: Тр-ды аэросмеси, перемычки между ДВ

Срок реализации проекта, показатели эффективности, достигнутый эффект на 01.01.2014.

План
Факт/ожидаемое

Дата ввода в эксплуатацию

2014 г.
2014 г.

В 2013 г. выполнена реконструкция трубопроводов аэросмеси, сбросных трубопроводов 4 очереди кот.цеха, монтаж перемычек ДВ и ДС котлов 4 очереди, что повысило взрывозащитность и пожаробезопасность оборудования.

8.2. Ввод объектов в эксплуатацию. Незавершенное строительство
Ввод в эксплуатацию основных средств в 2013 году

| № п.п. | Наименование проекта | Факт, тыс. руб. без НДС |
|---------------|--|--------------------------------|
| 1 | Диверсификация топливного баланса | 22 466 |
| 2 | Установка системы шариковой очистки конденсаторов турбин | 25 693 |
| 3 | Внедрение установок пожарной автоматики тракта топливоподачи | 13 082 |
| 4 | Всего по проектам, в т.ч. | 115 011 |
| 4.1 | Строительство новых объектов | 13 784 |
| 4.2 | Реконструкция, модернизация и ТП | 101 227 |
| 5 | Всего приобретение ОС вне смет строек, в т.ч. | 11 414 |
| 5.1 | Приобретение ОС | 11 414 |
| ИТОГО | | 126 425 |



Незавершенное строительство (без НДС, тыс. руб.)

| № | Наименование проекта | на 01.01.2013 | на 01.01.2014 | Отклонение | |
|---|----------------------------------|------------------|------------------|------------|-----|
| | | | | тыс.руб. | % |
| | Всего по проектам, в т.ч. | 32 762 | 36 817 | 4 055 | 112 |
| 1 | Строительство новых объектов | 14 446 | 13 808 | -638 | 95 |
| 2 | Реконструкция, модернизация и ТП | 18 316 | 23 009 | 4 693 | 124 |
| 3 | Приобретение ОС | - | - | - | - |



Объем незавершенного строительства ОАО «Бийскэнерго» за отчетный период увеличен на 4 055 тыс. руб.

Сумма незавершенного строительства сформирована из переходящих проектов, по завершении которых будет произведен ввод основных средств в 2014-2016 гг.

8.3. Инвестиционные планы на текущий финансовый год

Инвестиционные планы Общества на текущий финансовый год формируются на основании утвержденных долгосрочных программ, направленных на:

- ✓ энергосбережение и энергоэффективность производства;
- ✓ обеспечение высокой степенью надежности производства;
- ✓ повышение качества продукции для потребителей электрической и тепловой энергии;

- ✓ улучшение условий труда работников Общества;
- ✓ внедрение передовых технологий ремонта оборудования.

Инвестиционная программа Общества на 2013 год

| № п.п | Направление инвестиций | План финансирования (тыс. руб., с НДС) | План капитальных вложений (тыс. руб., без НДС) |
|--------------|---------------------------------------|---|---|
| | ВСЕГО, в т.ч. | 286 567 | 233 121 |
| 1. | Строительство новых объектов | 70 000 | 59 322 |
| 2. | Реконструкция, модернизация и ТП | 195 392 | 169 328 |
| 3. | Всего приобретение ОС вне смет строек | 21 175 | 4 470 |

РАЗДЕЛ 9. ЗАКУПКИ

9.1. Перечень документов Общества, регламентирующих закупочную деятельность в Обществе. Описание модели закупочной деятельности в Обществе, информация о формировании закупочных органов Общества

Закупочная деятельность ОАО «Бийскэнерго» в 2013 году регулировалась следующими документами:

- ✓ Регламент организации закупочной деятельности ОАО «Бийскэнерго» (утвержден решением Единственного акционера от 15.10.2012 №10);
- ✓ Регламент закупочной деятельности ОАО «Бийскэнерго» (утвержден решением Единственного акционера от 28.06.2013 №2);
- ✓ Регламент закупочной деятельности ОАО «Бийскэнерго» (утвержден решением Единственного акционера от 15.11.2013 №13);
- ✓ Положение о Центральном Закупочном Комитете ОАО «Бийскэнерго» (введен в действие приказом ОАО «Бийскэнерго» от 18.09.2013 №422).

Закупочными органами Общества являются:

- ✓ Совет директоров (согласно п.8.3 ст.8 Устава ОАО «Бийскэнерго» в связи с тем, что Совет директоров ОАО «Бийскэнерго» не избран, его функции осуществляет Общее собрание акционеров (единственный акционер) ОАО «Бийскэнерго») – определяет основные принципы и подходы к организации закупочной деятельности Общества, утверждает КПЗ, ежеквартальные корректировки к ней (в рамках Регламента, действовавшего в 1 полугодии 2013 года), ежеквартальные отчеты об ее исполнении;
- ✓ Исполнительный директор по управлению Общества – принимает решение о создании и утверждает персональный состав Центрального закупочного комитета (ЦЗК) Общества, утверждает решения о проведении внеплановых и срочных закупок в порядке, предусмотренном Регламентом;
- ✓ ЦЗК Общества – осуществляет согласование проведения внеплановых / срочных закупок, рассмотрение и согласование КПЗ, корректировок к ней и отчетов об ее исполнении до утверждения Советом директоров;
- ✓ Организатор процедуры – подразделение Общества (Отдел организации конкурентных закупок Общества) или УСЗО («ОАО «АСС» г. Новосибирск на основании Агентского договора (№46 от 26.11.2012 г., дополнительные соглашения №1 от 26.11.2012 г., №2 от 22.08.2013 г., №3 от 04.10.2013 г., №4 от 01.11.2013г.), осуществляет организацию и проведение конкурентных процедур в соответствии с КПЗ на основании заявок на проведение процедуры.

Согласно регламентирующих документов проведение закупочных процедур в Обществе осуществлялось при условии наличия соответствующего лота в утвержденной Советом директоров (Единственным акционером) Комплексной программе закупок (КПЗ) или при наличии решения Центрального закупочного комитета Общества (ЦЗК) или Исполнительного директора по управлению ОАО «Бийскэнерго» о проведении внеплановой / срочной закупки. Определение организатора и способа закупки осуществлялось на этапе формирования КПЗ или при согласовании внеплановой / срочной закупки.

9.2. Информация об утверждении и корректировке годовой и/или ежеквартальной комплексной программы закупок Общества в отчетном году (с указанием реквизитов протокола заседания Совета директоров), объем программы и результаты ее выполнения

Согласно документов, регламентирующих закупочную деятельность Общества, решения об утверждении КПЗ на 2013 год и корректировок к ней утверждались Советом директоров (Единственным акционером) и ЦЗК:

- ✓ Решением Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» от 29.12.2012 №18 утверждена КПЗ на 2013 год Сумма по КПЗ 2013 года– 3 678 610 тыс. руб. без НДС;
- ✓ Решением Единственного акционера ОАО «Бийскэнерго» от 29.03.2013 №25 утверждена КПЗ на 2013 год с учетом корректировки на 2-4 квартал 2013 года Сумма по КПЗ 2013 года с учетом корректировки – 4 204 931 тыс. руб. без НДС;

В связи с введением в действие Регламента закупочной деятельности с 01.07.2013 ежеквартальные корректировки не проводились, ежемесячно вносились изменения в КПЗ и на основании внесенных изменений формировался Оперативный план закупок, который утверждался Центральным закупочным комитетом Общества. За период с июля по декабрь в результате внесенных изменений сумма планируемых закупок составила 6 248 241 тыс. руб. без НДС.

Фактическое исполнение программы закупок составило – 5 159 706 тыс. руб. без НДС (по планируемой стоимости лотов) таким образом, КПЗ 2013 года исполнено на 83%. Отклонение обусловлено не проведенными закупками топлива. Закупки не проводились ввиду отсутствия необходимости.

9.3. Перечень мероприятий, проведенных в отчетном году по увеличению эффективности и прозрачности закупок. Информация об эффективности закупочной деятельности в отчетном году (экономия денежных средств в абсолютном и процентном выражениях)

В целях обеспечения информационной открытости закупок, а также в целях исполнения требований Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», извещения о проводимых закупках, результаты конкурентных процедур, в соответствии с требованиями законодательства РФ размещаются на Официальном сайте www.zakupki.gov.ru.

Комплексная программа закупок, оперативный план закупок размещаются на сайте Общества www.biyskenergo.ru в соответствующих разделах.

Экономия по результатам проведенных конкурентных процедур (запросов предложений и простых закупок) составила 105 792 тыс.руб., таким образом эффективность конкурентных процедур в 2013 году составила - 26%.

РАЗДЕЛ 10. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ

10.1. Общая информация о Системе управления качеством в Обществе

Развертывание политики Общества в области качества является одним из базовых принципов в управлении Общества, основным назначением которого является:

- уменьшение производственных издержек;
- повышение качества оперативной работы;
- эффективность использования рабочего времени;
- повышение профессиональной квалификации персонала;
- улучшение качества условий труда.

В данном направлении выбран курс вовлечения всего персонала Общества, путем создания небольших проектных групп по ликвидации потерь, в процесс решений, применяемых непосредственно самими работниками на своем рабочем месте.

10.2. Результаты развития Системы управления качеством в отчетном году

Развитие системы постоянных улучшений

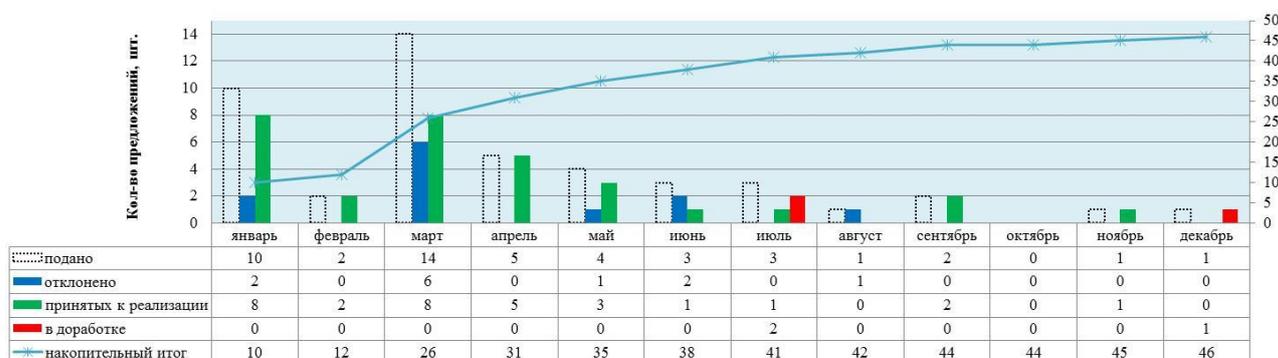
В результате действующей в Обществе системы подачи предложений по совершенствованию деятельности, в 2013 году подано 46 предложений, в т.ч. из них 96% – предложения по устранению потерь (в т.ч. доля реализованных и принятых к реализации – 70%). Экономический эффект от инициативных предложений, принятых к реализации и реализованных – более 22 млн. руб.

Заметно увеличилось качество подаваемых предложений. Так, например, средняя величина эффекта на 1 принятое к реализации или уже реализованное предложение составила:

- в 2012 году – 300 тыс.руб./предложение;
- в 2013 году – 710 тыс. руб./предложение.

Сумма выплат вознаграждений работникам, принявшим участие в разработке или внедрении предложений в 2013 году, составила 657 тыс.руб.

Динамика предложений за 2013 год:



Примеры предложений:

- Предложение по улучшению от 18.01.2013 №137 «Приспособление (скоба) для центровки по полумуфтам агрегатов (насос с электродвигателем и т.д.)». Предложение реализовано 24.06.2013 Подтвержденный экономический эффект – 542 тыс. руб.
- Предложение об улучшении от 22.03.2013 №158 «Автоматизация системы смазки открытой передачи привода ШБМ». Предложение реализовано 16.08.2013 Подтвержденный экономический эффект – 1013 тыс. руб.
- Предложение об улучшении от 16.06.2013 №169 «Снижение присосов холодного воздуха в пылесистеме». Предложение реализовано 31.12.2013 Подтвержденный экономический эффект – 5511 тыс. руб.

Работа малых групп

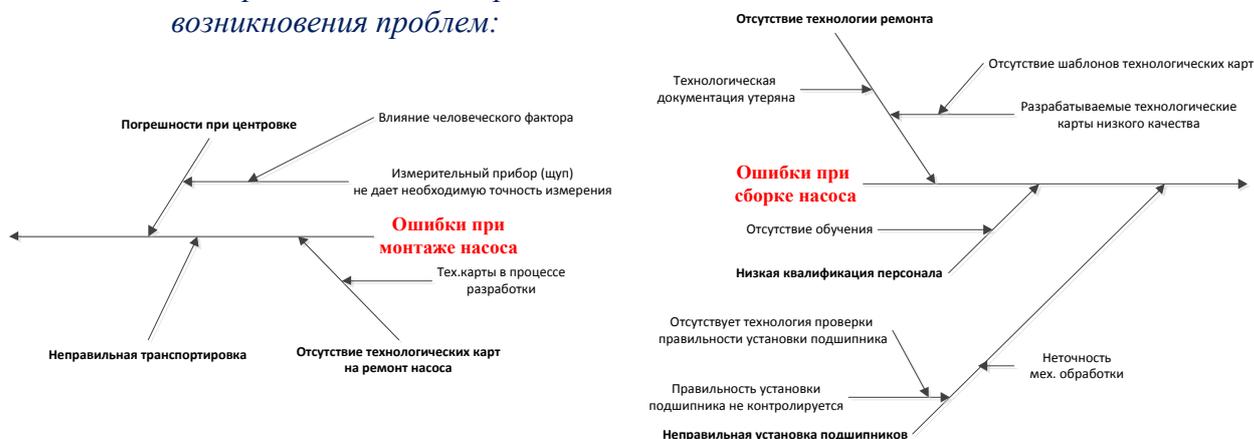
Эффект от работы малых групп и реализации проектов по устранению потерь более 20 млн. руб.

Основной перечень тем:

- Оптимизация шаровой загрузки;
- Оптимизация материалов на подготовку химочищенной/обессоленной воды;
- Оптимизация процесса ремонтного насосного оборудования;
- Снижение затрат на услуги водоснабжения и водоотведения;
- Оптимизация складских запасов;
- Установка дополнительных смотровых лючков для осмотров внутренних регулирующих органов (клапанов) по газовоздушному тракту.

Пример результатов работы малой группы по проекту «Оптимизация процесса ремонта насосного оборудования» (с применением методики семи шагов качества):

Выбор темы и анализ причин возникновения проблем:



Планирование и реализация решений:

- Разработать форму мониторинга ремонтов оборудования для каждого участка;

- Разработать технологические карты на все типы насосного оборудования, при разработке технологических карт учесть операции, влияющие на качество сборки насосов;
- Включить в программы обучения ремонтного и оперативного персонала курсы по правильной эксплуатации и ремонту насосного оборудования;
- Разработать технологию контроля установки подшипников, провести пилотные испытания;
- Создать рабочую группу по изучению процесса центровки насоса;
- Изготовить и провести опытные испытания монтажа насосов на сферические самовыравнивающиеся опоры.



Эффект от реализации предложения (за счет снижения трудозатрат и экономии материалов):

$$\sum_{\text{в год}} = 886\,788 \text{ руб.} + 81\,800 \text{ руб.} = 968\,588 \text{ руб.}$$

Тиражирование:

Согласно проведенным испытаниям, все разработанные мероприятия пригодны для дальнейшего тиражирования в условиях работы станции. Для этого необходимо:

1. *Внести соответствующие изменения в технологические карты.*
2. *Изготовить на все участки, задействованные в ремонте насосного оборудования, приспособления.*
3. *Провести необходимые инструктажи и обучения.*

Развитие системы эффективной организации рабочего пространства (5С).

В настоящее время реализация принципов системы 5С охватывает 100% подразделений Общества.

Составлен перечень помещений подлежащих внутреннему аудиту на соответствие системе 5С, включающий в себя 207 производственных и 61 офисное помещение. Внутренние аудиты организации рабочего пространства всех помещений (с оформлением отчета соответствия) проводится в соответствии с утвержденной Программой.

В 2013 году с целью мотивации персонала на развитие системы 5С был проведен трехэтапный конкурс: «Лидер СМК 2013». В ходе конкурса по 28 критериям было оценено 75 производственных помещений 19 подразделений ОАО «Бийскэнерго». Призеры конкурса получили почетные грамоты и денежные вознаграждения.

Фотографии конкурсантов



10.3. Дальнейшие планы по развитию Системы управления качеством

- Формирование регламентов бизнес процессов;
- Разработка системы мониторинга показателей и внедрение процесса их отслеживания и реагирования на отклонения;
- Организация работы советов по качеству на основе системы мониторинга показателей;
- Разработка и внедрение мероприятий по сокращению потерь советом по качеству на основании мониторинга показателей;
- Анализ и корректировка системных проектов СПС.

РАЗДЕЛ 11. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Информация о реализации политики Общества в области информационных технологий.

Общество представлено в сети Интернет корпоративным информационным сайтом <http://www.biyskenergo.ru/>, центральная страница которого отражает актуальную информацию о текущей деятельности ОАО "Бийскэнерго". Сайт включает разделы, содержащие общую информацию о компании, о структуре органов управления, информацию по основным производственным и финансовым показателям Общества, консолидированную финансовую отчетность.

Информационные технологии представлены в Обществе комплексом автоматизированных систем управления и мониторинга технологических процессов, современными средствами обработки и хранения информации, развитой инфраструктурой корпоративной сети передачи данных и эффективной политикой информационной безопасности.

Корпоративная сеть Общества представляет собой территориально распределенную систему, предназначенную для автоматизации как основных, так и вспомогательных бизнес-процессов, обеспечения информационного взаимодействия, хранения корпоративной информации. В корпоративной сети ОАО "Бийскэнерго" функционирует свыше 20 серверов, включая виртуальные, свыше 300 персональных компьютеров, свыше 200 единиц периферийных устройств, различные виды программного обеспечения. Общество проводит плановую модернизацию, замену компьютерной и оргтехники, не удовлетворяющей текущим потребностям бизнеса и выработавшей свой ресурс. В качестве операционных систем, установленных на серверах и персональных компьютерах, используются операционные системы семейства Microsoft Windows, лицензии на которые приобретены в рамках соглашения Enterprise Agreement, включающее Software Assurance, соглашения Enterprise Agreement Subscription, программы Open License Program и в виде OEM-версий. Также на предприятии используется свободно распространяемое ПО Linux SUSE.

Корпоративная сеть ОАО " Бийскэнерго " окружена периметром информационной безопасности и соединена с публичной сетью Интернет через демилитаризованную зону, созданную при помощи маршрутизаторов и межсетевых экранов, сертифицированных по требованиям безопасности информации. Внутрикорпоративное взаимодействие серверов и персональных компьютеров осуществляется посредством корпоративной системы передачи данных, включающей волоконно-оптические линии связи, активное и пассивное коммутационное оборудование, объектовую структурированную кабельную систему.

Основными автоматизированными технологическими системами, эксплуатируемыми в Обществе, являются:

- система СОТИАССО, обеспечивающая обмен технологической информацией с автоматизированной системой ОАО "СО ЕЭС";
- система коммерческого учета производимой Обществом электроэнергии АИИСКУЭ;
- система коммерческого учета производимой Обществом теплоэнергии АСКУТЭ;
- системы автоматического управления технологическими процессами (АСУТП) производства тепловой и электрической энергии, взвешивания топлива;

- системы автоматизации процесса сбыта тепловой энергии юридическим и физическим лицам, включая систему коммерческого учета теплоэнергии АСКУТЭ.

Основные технологические системы, эксплуатируемые в ОАО "Бийскэнерго", полностью соответствуют требованиям законодательства в области энергетики.

В 2013 году проводилось развитие системы управления предприятием и планирования корпоративных ресурсов (ERP-система), именуемой АСУП "Энергия" и разработанной Управляющей компанией на базе MsDAX, по направлениям бухгалтерский учет, налоговый учет, складской учет, управление персоналом, расчеты с персоналом, МТО, ТОиР, бюджетирование, учет топлива, документооборот

Обслуживание компьютерных средств и систем в интересах ОАО "Бийскэнерго" осуществляет корпоративный ИТ-аутсорсер - компания ЗАО "ИТС".

Для управления ИТ в Обществе применяется сервис-ориентированная и вертикально интегрированная модель. В 2013 году проводилось совершенствование корпоративной модели управления ИТ:

- управление ИТ активами передано в соответствующую службу Управляющей компании;

- обслуживание компьютерных средств и систем передано в корпоративный ИТ-аутсорсер - компанию ЗАО "ИТС".

В результате централизации стали применяться:

- процедуры формирования ежесуточной отчетности о состоянии ИТ-систем с классификацией ИТ-инцидентов по значимости для бизнеса;

- система оценки качества исполнения обращений в службу ИТ-поддержки от бизнес пользователей.

Для обеспечения непрерывности бизнес-процессов Общества в ОАО "Бийскэнерго" применяется система менеджмента информационной безопасностью, основанная на риск-ориентированном, разработаны и введены в действие необходимые политики безопасности, внедрены базовые организационные и технические меры защиты информации, такие как разграничение и контроль доступа, внутрисетевое зонирование информационных потоков, защита от вредоносных программ, контроль качества и эффективности ИТ-сервисов, мониторинг информационной защищенности, анализ инцидентов.

На 2014 год запланировано проведение следующих основных мероприятий:

▪ Совершенствование вертикально-интегрированной модели управления ИТ предприятия в рамках Управляющей компании;

▪ Совершенствование системы управления корпоративными ИТ-активами;

▪ Внедрение системы корпоративного "Контакт-Центра", осуществляющего взаимодействие с потребителями тепловой энергии;

▪ Развитие корпоративной ERP-системы АСУП "Энергия";

▪ Развитие систем автоматизации теплосбытовой деятельности АИС "Вега" и АИС "Сириус";

▪ Строительство волоконно-оптической линии связи на участке ОАО «Бийскэнерго» - АТС №3 ОАО «Ростелеком».

РАЗДЕЛ 12. РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

12.1. Политика Общества по управлению рисками

Каждая организация в процессе своей деятельности сталкивается с неопределённостью, управление рисками позволяет Обществу эффективно действовать в условиях неопределённости и связанных с ней рисков, использовать возможности, увеличивая потенциал для роста стоимости компании.

Для управления рисками в ОАО «Бийскэнерго» разработаны и утверждены следующие регламентирующие документы:

- РД 123-037-2012 Положение о Совете по рискам при исполнительном директоре по управлению ОАО «Бийскэнерго»;
- РД 123-049-2010 Стандарт по управлению рисками;
- РД 123-024-2010 Регламент процесса управления рисками.

Стандарт по управлению рисками является основным документом Общества и устанавливает основные принципы организации и функционирования системы управления рисками, включая:

- концепцию и общие принципы системы управления рисками;
- цели и задачи процесса управления рисками;
- основные этапы процесса управления рисками;
- основные методы и критерии при оценке и управлении рисками;
- определение основных понятий, используемых в процессе управления рисками;
- распределение ответственности за управление рисками.

Регламент по управлению рисками Общества определяет порядок и ответственность при принятии и реализации решений по всем рискам Общества, дополняет Стандарт по управлению рисками Общества.

Регламент разработан в целях:

- минимизации рисков деятельности;
- улучшения процесса принятия решений по управлению возможными рисками;
- создания условий для повышения стоимости и достижения стратегических целей Общества посредством улучшения качества управления рисками.

Координация работ по управлению рисками в Обществе осуществляется через риск-менеджера. Для оптимизации системы управления рисками в Обществе успешно функционирует Совет по рискам при исполнительном директоре по управлению ОАО «Бийскэнерго» (далее – Совет по рискам) – коллегиальный орган, наделённый полномочиями в области рассмотрения широкого круга вопросов, относящихся к управлению рисками.

Работа по управлению рисками в 2013 году осуществлялась в соответствии с утверждённой программой по управлению рисками, определяющей этапы реализации системы управления рисками.

Согласно программе по управлению рисками в 2013 году были реализованы следующие этапы управления рисками:

1. Проведена взаимосвязь существующих рисков компании и стратегических целей развития;
2. Ежегодная оценка рисков и актуализация карты;
3. Выделены топ-риски и топ-возможности, утвержденные планы мероприятий по управлению топ-рисками выполнены;
4. Создано хранилище реализовавшихся рисков, накопление информации о рисках;
5. Выявление рисков в бизнес-процессах.

12.2. Основные факторы риска, которые принимаются в расчет при планировании деятельности Общества, связаны с производством тепловой и электрической энергии, а так же продажами на внутреннем рынке тепловой энергии и оптовом рынке электрической энергии и мощности. При этом возникают следующие основные виды рисков: отраслевые, правовые, финансовые и риски, относимые к деятельности Общества. Значимость рисков оценивается с учётом их влияния на стоимость бизнеса, его социальные и экологические последствия.

Отраслевые риски

Рынок электрической энергии. Основным риском на рынке электроэнергетики и мощности является риск изменения законодательства (Законов, Постановлений Правительства, Регламентов ОРЭ). Существенных изменений законодательства в части работы ОРЭМ в 2013 году не произошло, ситуация в отрасли в 2013 году остается стабильной.

Рынок тепловой энергии. В связи с географическими особенностями продажи тепловой энергии (ограниченная дальность передачи энергии), конкуренция практически отсутствует.

При осуществлении деятельности по сбыту тепловой энергии потребителям Общества подвергается следующим рискам:

1. Возникновение дебиторской задолженности за потреблённую тепловую энергию и горячую воду потребителями.

Риск минимизируется посредством:

- осуществления регулярной работы в соответствии с утверждённым Регламентом, по которому любая задолженность от 2 месяцев выносится на комиссию по работе с дебиторской задолженностью;

- организации и осуществления деятельности по взысканию дебиторской задолженности в судебном порядке;

- обращения за принудительным исполнением судебных актов в службу судебных приставов и в кредитные учреждения, в которых у должника имеются открытые расчётные счета.

2. Наличие пробелов законодательного регулирования по вопросам теплоснабжения. Риск минимизируется путём обращения в уполномоченные органы с запросами о разъяснении положений действующего законодательства, а также посредством анализа и обобщения судебной практики по проблемным вопросам, неурегулированным действующим законодательством.

К основным отраслевым рискам деятельности Общества относится и ценовой риск, оказывающий значительное влияние на выручку Общества.

Изменение цен на сырьё и услуги, используемые Обществом, превышающее темпы инфляции, может привести к риску роста затрат (в т.ч. за счёт роста цен на топливо и транспортные расходы) и снижению показателей рентабельности и выручки Общества. С целью нейтрализации данного риска осуществляется управление издержками компании.

Финансовые риски

В 2013 году Общество было подвержено риску недостаточного финансирования для обеспечения деятельности Общества. Работа по обеспечению своевременного погашения действующих обязательств и привлечению новых кредитных ресурсов проводилась постоянно, в пределах действующей Кредитной политики и с предварительным одобрением акционером Общества, условий кредитных соглашений. В условиях сезонности производства и существования кассовых разрывов необходимый

уровень кредитного портфеля обеспечивал своевременность проведения платежей в бюджет, оплату топлива, подрядных работ и услуг.

По итогам 2013 года кредитный портфель снизился и, соответственно, сумма уплаченных процентов так же снизилась. Специалистами Общества осуществлялся постоянный мониторинг рынка предложений по кредитованию, анализ процентных ставок и особых условий по предлагаемым договорам на инвестиционную и операционную деятельность, велись переговоры с кредитными учреждениями о возможном снижении ставок по действующим и вновь заключаемым кредитным договорам.

За отчетный год Общество было подвержено риску необеспечения оптимального уровня платежей, получаемых в результате прошлых сделок (собираемость дебиторской задолженности). Сотрудниками Общества выделены главные направления деятельности по снижению влияния указанного риска: постоянный контроль собираемости дебиторской задолженности; еженедельное проведение заседания Комиссии по работе с дебиторской задолженностью для оценки и факторного анализа ее возникновения и возможности взыскания; использование возможностей исключения работы с поставщиками по предоплате; незаключение договоров с сомнительными контрагентами и компаниями-однодневками.

В связи с детальной работой в указанном выше направлении риск снижения собираемости дебиторской задолженности был сведен к минимуму, о чем свидетельствует снижение против 2012 года такого показателя как оборачиваемость дебиторской задолженности.

В связи с введенными ограничениями Правительством РФ уровня роста тарифов в 2013г. Общество было подвержено риску получения (утверждения) недостаточного тарифа на электроэнергию и мощность и на тепловую энергию на 2014 год, что оказывает значительное влияние на выручку. Взаимодействие с регулятором при установлении тарифов, сохранение условного расхода условного топлива на прежнем уровне, своевременное представление в регулирующие органы материалов на установление тарифов и получение статуса Объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, позволили снизить риск установления недостаточных тарифов.

Правовые риски

Изменение налогового законодательства:

Характерным признаком Налогового законодательства РФ является его динамичность, проявляющаяся в частых изменениях. Как правило, такие изменения не носят кардинальный характер. В течение года осуществляется постоянный мониторинг изменений, о результатах которого информируются заинтересованные подразделения общества и лица, тем самым устраняется риск неверного исполнения налоговых обязательств.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

Деятельность Общества связана исключительно с внутренним рынком, ввиду чего Общество в малой степени подвержена рискам, связанным с изменением правил таможенного контроля и таможенных пошлин. Изменение правил таможенного контроля и таможенных пошлин существенно не повлияет на деятельность Общества.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

ОАО «Бийскэнерго» осуществляет виды деятельности, ряд которых в соответствии с законодательством Российской Федерации требуют специального разрешения (лицензии).

Для осуществления основной деятельности - производства и продажи тепловой и электрической энергии, лицензия не требуется.

Для осуществления деятельности, связанной с эксплуатацией взрывоопасных, пожароопасных и химически опасных производственных объектов, обслуживанием устройств пожарной сигнализации, эксплуатацией гидротехнических сооружений, использованием водных объектов, сбросом и выбросом загрязняющих веществ, использованием недр для добычи подземных вод, сбором, транспортировкой и размещением отходов необходимо получение лицензии федеральных органов и органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Соответственно, усложнение процедуры получения соответствующей лицензии (разрешения) может привести к финансовым потерям в виде штрафных санкций.

Подписан Федеральный закон от 04.03.2013 № 22-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», отдельные законодательные акты Российской Федерации и о признании утратившим силу подпункта 114 пункта 1 статьи 333.33 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (вступил в силу с 15 марта 2013 года, за исключением отдельных положений, для которых установлены иные сроки вступления их в силу), предусматривающий комплексное совершенствование законодательства в области обеспечения промышленной безопасности опасных производственных объектов. В частности, установлено, что опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизненно важных интересов личности и общества подразделяются на четыре класса: I - чрезвычайно высокой опасности; II - высокой опасности; III - средней опасности; IV - низкой опасности.

Присвоение класса опасности опасному производственному объекту будет осуществляться при его регистрации в государственном реестре.

С 15.03.2013 лицензированию подлежит деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

Проведение плановых проверок в отношении опасных производственных объектов I или II класса опасности будет осуществляться не чаще чем один раз в течение одного года, в отношении объектов III класса опасности - не чаще чем один раз в течение трех лет. В отношении объектов IV класса опасности плановые проверки проводиться не будут.

Кроме того, уточнены требования к порядку разработки декларации промышленной безопасности.

В связи с данными изменениями, Общество оперативно проведет мероприятия направленные на соответствие новым требованиям лицензирования деятельности Общества.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Компания:

В настоящее время Общество не участвует в судебных процессах, которые могут существенно, негативно сказаться на результатах его деятельности. Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Компания, существуют. Общество оперативно предпримет все усилия для своевременного отслеживания изменений судебной практики.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество:

Отсутствие единообразия в толковании и применении действующего законодательства в части определения размера и порядка взимания платы за поставленную тепловую энергию и горячую воду (учитывая последние действия Департамента по тарифам Алтайского края относительно переноса срока применения ранее введенных нормативов на ОДН) и увеличение количества обращений граждан в прокуратуру с заявлениями относительно применения на практике Постановления Правительства №354 от 06.05.2011г. «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям в многоквартирных домах и жилых домов» может вызвать риск привлечения Общества к административной ответственности за нарушение законодательства о защите конкуренции.

Риски, представляющие собой угрозу/препятствия для деятельности Общества, выбранные в 2013 году в качестве топ-рисков Общества для приоритетного управления в 2014 году:

| Группа рисков | Наименование риска |
|---|---|
| Оптимизация системы управления | Риск/Возможность использования эффективных коммуникаций с органами государственной власти |
| Продажи на рынке тепловой энергии | Риск недостаточной юридической работы с потребителями-дебиторами |
| Закупки и снабжение | Риск неэффективного управления запасами и несвоевременной передачи запасов в производство |
| Обеспечение соответствия законодательству и регулированию | Риск несоблюдения нормативных требований в области охраны окружающей среды |
| Управление дебиторской задолженностью | Риск возникновения просроченной и безнадежной к взысканию дебиторской задолженности |
| Управление персоналом | Риск отсутствия необходимых трудовых ресурсов |

РАЗДЕЛ 13. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ

13.1. Главные задачи на текущий год

Установленные для Общества на 2014 год задачи направлены на создание динамично развивающейся генерирующей компании, занимающей доминирующее положение на рынке тепловой энергии в городе Бийск и лидирующее положение на региональном рынке электрической энергии и мощности, за счет управления процессом создания стоимости энергии и внедрения современных технологий производства и менеджмента.

Именно с таким посылом были разработаны следующие задачи на 2014 год:

1. Удержание коэффициента надежности генерирующего оборудования на уровне планового задания, минимизация ущерба от снижения качества мощности.
2. Максимизация эффекта от участия на оптовом рынке электроэнергии.
3. Получение статуса ЭВР (электроэнергия в вынужденном режиме) в каждом месяце 2014 года.
4. Прохождение кампании по продаже мощности на 2015 и последующие годы, позволяющее получать максимально возможный финансовый результат от продажи мощности в этих годах.
5. Подготовка к прохождению осенне-зимнего периода 2014-2015 гг. и получение паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего периода в установленные сроки.
6. Обеспечение выполнения капитальных ремонтов, текущих ремонтов и технического обслуживания всему основному и вспомогательному оборудованию электростанций в запланированных объемах.
7. Обеспечение выполнения основных производственных показателей Бизнес-плана 2014 года.
8. Сопровождение инвестиционных проектов 2014 года.
9. Подготовка и формирование инвестиционной программы на 2015 года.

13.2. Перспективы развития Общества в текущем году

1. Модернизация и реконструкция основных средств.
2. Сохранение и повышение операционной эффективности производственной деятельности:

Ремонты – внедрение стратегии ремонтов, основанной на принципе обеспечения надежности оборудования и предполагающей создание многофункциональных ремонтных бригад.

Система мотивации – внедрение систем вознаграждения, привязанных к результатам работы, с ясными и четко измеряемыми показателями эффективности работников.

Автоматизация – внедрение технологий эффективного труда: современные системы контроля и измерения (удаленный контроль и диагностика, электронные датчики); автоматизация труда и ремонтных бригад; системы управления информацией в административных подразделениях (управление финансами, закупками).

КОНТАКТЫ

| | |
|---|---|
| Полное фирменное наименование Общества | Открытое акционерное общество «Бийскэнерго» |
| Сокращенное фирменное наименование Общества | ОАО «Бийскэнерго» |
| Наименование Общества на английском языке (при наличии) | Public Joint-Stock Company “Byiskenergo” |
| Место нахождения | Российская Федерация, 659336, Алтайский край, г. Бийск |
| Почтовый адрес (для корреспонденции) | Российская Федерация, 659336, Алтайский край, г. Бийск |
| Телефон и факс | Тел. (3854) 30-39-41 Факс (3854) 44-76-77 |
| Адрес страницы в сети Интернет (при наличии) | http://www.biyskenergo.ru |
| Адрес электронной почты | mailto:info@biyskenergo.ru |
| Информация о реестродержателе | <p>Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» Сокращенное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп.13 Почтовый адрес: 107996, Российская Федерация, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9 Адрес электронной почты: rost@rost.ru Адрес страницы в сети Интернет: http://www.rost.com Телефон: (495) 771-73-35 Факс: (495) 771-73-34</p> <p>Филиал: Новосибирский филиал ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» Место нахождения: Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50 Телефон: (383) 218-76-77</p> |

ГЛОССАРИЙ

1. **База производственного обслуживания (БПО)** - структурное подразделение ОАО «Бийскэнерго».
2. **Бюджет движения денежных средств (БДДС)** - бюджет (план) движения расчетного счета и наличных денежных средств в кассе организации или его структурного подразделения, отражающий все прогнозируемые поступления и снятия денежных средств в результате хозяйственной деятельности организации.
3. **Главный щит управления (ГЩУ)** – это комплекс устройств, предназначенных для контроля управления основным производственным процессом станции по выработке электрической энергии.
4. **Деаэратор** - устройство для деаэрации воды, т. е. удаления из неё растворённых газов.
5. **Дочерние и зависимые общества (ДЗО).**
6. **Закрытое распределительное устройство (ЗРУ)** – электроустановка, служащая для приёма и распределения электрической энергии, расположенное в закрытом помещении.
7. **Котельный цех (КЦ)** – структурное подразделение ОАО «Бийскэнерго».
8. **Конкурентный отбор мощности (КОМ)** - процедура, по итогам которой генерирующим компаниям дается право получить с оптового рынка оплату за мощность в следующем периоде.
9. **Коэффициент полезного действия (КПД)**- коэффициент определяющий эффективность котлоагрегата.
10. **Ключевые показатели эффективности спецзадач и спецпроектов (КПЗ, СЗ и СП)** – формы Единого бизнес-плана Общества.
11. **Мощность в вынужденном режиме (МВР)** – статус электростанции позволяющий продавать мощность в вынужденном режиме.
12. **НТ и РД** - нормативно-технические и руководящие документы.
13. **Общество** – Открытое акционерное общество «Бийскэнерго», ОАО «Бийскэнерго».
14. **Оптовый рынок электрической энергии и мощности, оптовый рынок электроэнергии (ОРЭМ)**– сфера обращения особых товаров – электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии и мощности, а также иных лиц, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации.
15. **Общее собрание акционеров (ОСА)** – высший орган управления в Обществе.
16. **Прайс-кэп** – ограничение на цену мощности в зоне свободного перетока.
17. **Промышленная безопасность (ПБ)** - состояние защищённости жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.
18. **Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности (ПБУ).**
19. **Тонна условного топлива (тут).**
20. **Совет директоров (СД)** – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных

Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

21. **Среднесписочная численность (ССЧ)** – средняя численность персонала, работавшего в Обществе в заданный период.

22. **Средства индивидуальной защиты (СИЗ)** – приспособления, предназначенные для защиты кожных покровов и органов дыхания от воздействия отравляющих веществ и других вредных примесей в воздухе.

23. **Тепловая электростанция (ТЭС)** – электростанция, вырабатывающая электрическую энергию в результате преобразования тепловой энергии, выделяющейся при сжигании органического топлива.

24. **Турбоагрегат**–совокупность турбины (паровой, газовой или гидротурбины) и приводимого ею в действие электрогенератора.

25. **Удельный расход условного топлива (УРУТ)** – показатель эффективного использования топливных ресурсов.

26. **Федеральная служба по тарифам (ФСТ).**

27. **Цех тепловой автоматики и измерений (ЦТАИ)** – структурное подразделение ОАО «Бийскэнерго».

28. **Электрический цех (ЭЦ)** – структурное подразделение ОАО «Бийскэнерго».

29. **Электроэнергия в вынужденном режиме (ЭВР)** - статус электростанции позволяющий продавать электроэнергию в вынужденном режиме.

Приложение №1
к Годовому отчету ОАО «Бийскэнерго»
за 2013 год

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «БИЙСКЭНЕРГО» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

| № | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|--|--|-----------------------------------|---|
| Общее собрание акционеров¹ | | | |
| 1 | Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок. | Не соблюдается, т.к. не применимо | Решения принимает единственный акционер единолично (п.3 ст.47 ФЗ от 26.12.1995 №208 ФЗ и п.9.18 ст. 9 Устава Общества). |
| 2 | Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования. | Не соблюдается, т.к. не применимо | Решения принимает единственный акционер единолично (п.3 ст.47 ФЗ от 26.12.1995 №208 ФЗ и п.9.18 ст. 9 Устава Общества). |
| 3 | Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет. | Не соблюдается, т.к. не применимо | Решения принимает единственный акционер единолично (п.3 ст.47 ФЗ от 26.12.1995 №208 ФЗ и п.9.18 ст. 9 Устава Общества). |

¹ В настоящее время все голосующие акции ОАО «Бийскэнерго» принадлежат единственному акционеру. В соответствии с положениями п. 3 ст. 47 ФЗ «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно.

| | | | |
|-------------------------|---|----------------------|--|
| 4 | Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав. | Соблюдается | |
| 5 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества. | Соблюдается частично | В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Бийскэнерго» |
| 6 | Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества. | Не соблюдается | Устав ОАО «Бийскэнерго» или внутренние документы ОАО «Бийскэнерго» не содержат подобных требований. |
| 7 | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров. | Соблюдается | В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Бийскэнерго» |
| Совет директоров | | | |
| 8 | Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества. | Соблюдается | Согласно п.п.37 п.14.2 ст.14 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение единого бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) Общества и отчетов о его выполнении. |
| 9 | Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе | Соблюдается | Процедура управления рисками Общества утверждена приказом ОАО «Бийскэнерго» №809 от |

| | | | |
|----|---|--------------|---|
| | | | 09.11.2010. |
| 10 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров. | Не применимо | Согласно п.п. 24 п.14.2 ст.14 Устава Общества избрание и досрочное прекращение полномочий генерального директора относится к компетенции Совета директоров Общества. |
| 11 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества. | Соблюдается | Согласно п.п.23 п.14.2 ст.14 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится утверждение внутренних документов регулирующих систему вознаграждения генерального директора и топ-менеджмента Общества (согласно перечню должностей, определяемому Советом директоров). Согласно п.п.31 п.14.2 ст.14 Устава Общества Советом директоров кандидатур на отдельные должности Общества (согласно перечню должностей, определенному Советом директоров). |
| 12 | Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления. | Соблюдается | Согласно п.п.25 п.14.2 ст.14 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение условий договора с |

| | | | |
|----|---|----------------|---|
| | | | генеральным директором. Формирование Правления уставом Общества не предусмотрено. |
| 13 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются. | Соблюдается | В соответствии с Уставом и внутренними документами Общества решение по данному вопросу принимается большинством членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ. |
| 14 | Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения. | Не соблюдается | Совет директоров отсутствует. |
| 15 | Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. | Не применимо | Совет директоров отсутствует. |
| 16 | Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. | Не применимо | Совет директоров отсутствует. |
| 17 | Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием. | Соблюдается | П.15.2 ст.15 Устава Общества |

| | | | |
|----|--|--------------|--|
| 18 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте. | Не применимо | <p>Подобные обязанности во внутренних документах Общества отсутствуют.</p> <p>В соответствии с пп. 14.7 – 14.8 ст. 14 Устава Общества члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.</p> |
| 19 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами. | Соблюдается | <p>Данное требование закреплено в «Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Бийскэнерго».</p> |
| 20 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель. | Соблюдается | <p>Данное требование закреплено в «Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Бийскэнерго».</p> |

| | | | |
|----|--|--------------|--|
| | | | директоров ОАО «Бийскэнерго». |
| 21 | Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель. | Не применимо | Совет директоров отсутствует. |
| 22 | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров. | Соблюдается | Данное требование закреплено в «Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Бийскэнерго». |
| 23 | Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности. | Соблюдается | В соответствии с п.п.44 п.14.2 ст.14 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится предварительное одобрение сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость которых составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определённой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. |
| 24 | Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации. | Соблюдается | Данное требование закреплено в «Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Бийскэнерго». |

| | | | |
|----|--|--------------|-------------------------------------|
| 25 | Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям). | Не применимо | Такой комитет в Обществе не создан. |
| 26 | Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества. | Не применимо | Такой комитет в Обществе не создан. |
| 27 | Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров. | Не применимо | |
| 28 | Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором. | Не применимо | |
| 29 | Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации. | Не применимо | |
| 30 | Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения. | Не применимо | Такой комитет в Обществе не создан. |
| 31 | Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором. | Не применимо | |
| 32 | Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества. | Не применено | |
| 33 | Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям). | Не применимо | Такой комитет в Обществе не создан. |

| | | | |
|------------------------------|--|----------------|---|
| 34 | Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям). | Не применимо | Такой комитет в Обществе не создан. |
| 35 | Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества. | Не применимо | |
| 36 | Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором | Не применимо | |
| 37 | Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров. | Не применимо | . |
| 38 | Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров. | Не применимо | Совета директоров в Обществе отсутствует. |
| Исполнительные органы | | | |
| 39 | Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества. | Не соблюдается | Коллегиальный исполнительный орган (правления) в Обществе не создан. |
| 40 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества. | Соблюдается | Ст. 14.2 Устава установлено предварительное одобрение сделок с недвижимым имуществом, одобрение кредитных договоров и утверждение кредитной политики. |
| 41 | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества. | Соблюдается | Внутренними документами Общества определена процедура согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственной деятельности |

| | | | |
|----|---|----------------------|--|
| | | | Общества. |
| 42 | Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. | Не применимо | |
| 43 | Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества. | Не применимо | |
| 44 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего). | Не соблюдается | Уставом, внутренними документами, а так же договором с управляющей организацией, такой запрет не предусмотрен. |
| 45 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров. | Соблюдается частично | Согласно п.20.13 ст.20 Устава Общества генеральный директор, временный единоличный орган Общества, а равно управляющая организация (управляющий) при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны |

| | | | |
|---------------------------|---|----------------|--|
| | | | действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. |
| 46 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего). | Не соблюдается | Уставом и внутренними документами Общества критерии отбора управляющей организации (управляющего) не предусмотрены. |
| 47 | Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров. | Не применимо | |
| 48 | Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации. | Соблюдается | Установлено в договоре о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации. |
| Секретарь общества | | | |
| 49 | Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества. | Соблюдается | Таким должностным лицом является Корпоративный секретарь Общества, избираемый единственным акционером Общества. На период временного отсутствия Корпоративного секретаря Общества (отпуск, болезнь, командировка) его функции осуществляет лицо, уполномоченное на это решением единственного акционера |

| | | | |
|--|---|----------------|--|
| | | | Общества (исполняющий обязанности Корпоративного секретаря). |
| 50 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества. | Соблюдается | Ст.18 Устава Общества |
| 51 | Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества. | Не соблюдается | В Уставе Общества подобные положения отсутствуют. |
| Существенные корпоративные действия | | | |
| 52 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения. | Соблюдается | Одобрение крупной сделки осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ решением Единственного акционера. |
| 53 | Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки. | Не соблюдается | Устав и внутренние документы Общества не регламентируют данный вопрос. |
| 54 | Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом). | Не соблюдается | Данные требования Уставом Общества не предусмотрены. Согласно Устава Общества генеральный директор, временный единоличный орган Общества, а равно управляющая организация (управляющий) при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в |

| | | | |
|-----------------------------|--|----------------|---|
| | | | отношении Общества добросовестно и разумно. |
| 55 | Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения. | Не соблюдается | Уставом и внутренними документами Общества подобные требования не предусмотрены. |
| 56 | Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении. | Соблюдается | В Уставе Общества подобные требования не предусмотрены. |
| 57 | Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации. | Не соблюдается | Уставом и внутренними документами Общества подобные требования не предусмотрены. |
| Раскрытие информации | | | |
| 58 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике) | Соблюдается | В обществе утвержден Стандарт раскрытия и предоставления информации на рынке ценных бумаг в соответствии с требованиями законодательства. |
| 59 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества. | Не соблюдается | |
| 60 | Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров. | Не применимо | Все голосующие акции ОАО «Бийскэнерго» принадлежат единственному акционеру. |

| | | | |
|--|--|----------------|--|
| 61 | Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте. | Соблюдается | У Общества имеется веб-сайт в сети Интернет, на котором регулярно раскрывается информация об Обществе - www.biyskenergo.ru |
| 62 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние. | Соблюдается | Раскрытие информации о данных видах сделок осуществляется Обществом в Годовом отчете в соответствии с условиями Положения о требованиях к форме, структуре и содержанию годового отчета ОАО «Бийскэнерго». |
| 63 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества. | Не соблюдается | Внутренними документами Общества подобные требования не предусмотрены. |
| 64 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества. | Не соблюдается | По состоянию на 31.12.2012 Общество не является инсайдером. |
| Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью | | | |
| 65 | Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества. | Соблюдается | Отчетов Финансового контролера Общества ежемесячно утверждаются решением единственного акционера. |
| 66 | Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно- | Соблюдается | В Обществе введена должность Финансового контролера |

| | | | |
|----|---|-------------|--|
| | ревизионной службы). | | Общества. |
| 67 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров. | Соблюдается | Кандидатура Финансового контролера утверждается решением единственного акционера. |
| 68 | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. | Соблюдается | |
| 69 | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. | Соблюдается | |
| 70 | Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок. | Соблюдается | |
| 71 | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества. | Соблюдается | Планом принятия решений единственным акционером Общества предусматривается ежемесячное рассмотрение отчетов Финансового контролера Общества. Предварительно, указанные отчеты |

| | | | |
|----|---|----------------|--|
| | | | проходят процедуру предварительного одобрения Координационным советом. |
| 72 | Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций). | Не соблюдается | Уставом Общества подобные требования не предусмотрены. |
| 73 | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров. | Соблюдается | Нестандартные операции подлежат включению в корректировки единого бизнес-плана. Согласно п.п.37 п.14.2 ст.14 Устава Общества утверждение скорректированного бизнес-плана относится к компетенции Совета директоров Общества. |
| 74 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией. | Соблюдается | Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионной комиссией определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным 31.05.2011 (решение единственного акционера №1 от 31.05.2011). |
| 75 | Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров. | Не соблюдается | Данный комитет в Обществе не создан. |

| Дивиденды | | | |
|------------------|--|----------------|--|
| 76 | Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике). | Не соблюдается | Указанный вид документа в Обществе не утверждался. |
| 77 | Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества. | Не соблюдается | |
| 78 | Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет. | Не соблюдается | |

Приложение №2

к Годовому отчету ОАО «Бийскэнерго»

за 2013 год

**ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ
ОАО «БИЙСКЭНЕРГО» В 2013 ГОДУ**

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

В 2013 году нормы законодательства РФ о заинтересованности в совершении сделок Обществом не применялись, так как Общество состоит из одного акционера, который одновременно осуществляет функции единоличного исполнительного органа.

2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также перечень иных совершенных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок:

В 2013 году (отчетном году) Обществом не совершались крупные сделки.