

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «РГЭС»
Протокол № 6 от 20.05.2015г.

УТВЕРЖДЁН
Годовым общим собранием акционеров
Открытого акционерного общества
«Радужнинские городские
электрические сети»
Протокол № 23 от 24.06.2015 г

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
“Радужнинские городские электрические
сети”
за 2014 год

Генеральный директор

К.А.Добровольский

Главный бухгалтер

Т.А.Короткова

город Радужный, ХМАО
2015 год

Оглавление

3.1. Краткая историческая справка.....	6
3.2. Основные виды деятельности Общества.....	6
3.6. Факторы риска, меры по их снижению.....	9
4.1. Основные производственные показатели.....	10
4.1.1. Объем переданной электрической энергии.....	10
по электрическим сетям за последние 3 года.....	10
4.1.2. Динамика потерь электроэнергии за последние 3 года.....	11
4.1.3. Выполнение мероприятий по снижению потерь электрической энергии.....	11
и их эффективность.....	11
4.1.4. Состояние учета электрической энергии, внедрение АИИС КУЭ.....	12
4.1.5. Объем технологического присоединения к электрической сети генерации и потребителей за последние 3 года с учетом разбивки по уровням напряжения и присоединенной мощности. .	12
4.1.5.1. Нормативная база, законодательные акты: Федеральные, региональные, другие нормативные документы, применяемые ОАО «РГЭС» на подведомственных территориях при осуществлении технологического присоединения.....	12
4.1.5.2. Статистика по технологическому присоединению в разрезе трех лет.....	15
4.1.5.3. Результаты деятельности по технологическому присоединению, представленные в табличной форме:.....	16
4.1.6. Передающие мощности.....	16
4.1.7. Ремонтная деятельность.....	16
4.1.7.1. Выполнение плановых объемов ремонтов, определенные ремонтной программой 2014 года.....	16
4.1.7.2. Основные направления использования ремонтного фонда.....	17
4.1.7.3. Освоение средств ремонтного фонда.....	17
4.1.7.4. Внедрение новых технологий и оборудования, осуществляемых в целях реализации технической политики.....	17
4.1.8. Сведения о выполнении мероприятий по сертификации электрической энергии в отчетному году.....	18
4.2. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в 2014 году.....	18
4.3. Инвестиционная деятельность.....	18
4.3.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение.....	18
4.3.2. Источники финансирования инвестиционных программ.....	19
4.3.3. Структура капиталовложений по направлениям.....	19
4.3.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.....	19
4.4. Закупочная деятельность.....	19
4.4.1. Основные положения политики Общества в области закупок.....	19
4.4.2. План закупок Общества на отчетный период.....	21
4.4.3. Объем закупок Общества, проведенных в 2014 году в разбивке по способам закупочных процедур.....	21
4.4.4. Анализ закупочной деятельности.....	22
4.5. Производственный контроль и охрана труда.....	23
4.5.1. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом.....	23
4.5.1.1. Охрана труда. Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости. Материальный ущерб. Затраты на охрану труда. Основные направления деятельности Общества, направленные на улучшение состояния охраны труда.....	23
4.5.1.2. Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.....	24
4.5.1.3. Подготовка персонала. Затраты на подготовку персонала по категориям: руководители, специалисты, рабочие.....	25
4.5.2. Динамика показателей аварийности за период 2012г. – 2014г.....	25
4.6. Охрана окружающей среды.....	25

4.6.1. Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду (электрическое поле, магнитное поле, акустический шум).....	25
4.6.2. Квалификация экологического персонала.....	27
4.6.3. Сведения о проведении экологического обучения.....	27
4.7. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии.....	27
5.1 Основные положения учетной политики общества.....	29
5.1.1. Методы оценки имущества и обязательств.....	29
5.1.2. Инвентаризация имущества и обязательств.....	29
5.1.3. Учет основных средств.....	29
5.1.4. Учет материально-производственных запасов.....	30
5.1.5. Порядок учета финансовых вложений.....	31
5.1.6. Порядок учета доходов и расходов.....	31
5.1.7. Учет расходов будущих периодов.....	31
5.1.8. Расчеты по налогу на прибыль.....	31
5.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества за последние 3 года.....	32
5.2.1. Основные финансово-экономические результаты деятельности Общества.....	32
5.2.2. Анализ структуры и динамики чистых активов.....	35
5.2.3 Анализ динамики финансовых показателей.....	35
5.3 Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный период.....	36
7.1. Принципы корпоративного управления.....	38
7.2. Структура уставного капитала Общества.....	39
7.3. Общее собрание акционеров.....	39
7.4. Состав Совета директоров Общества.....	40
7.4.1. Цели и задачи Совета директоров.....	40
7.4.2. Состав совета директоров общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров общества, имевших место в отчётном году, и сведения о членах совета директоров, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчётного года.....	41
7.4.3. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	41
7.5. Единоличный исполнительный орган.....	43
7.6. Ревизионная комиссия Общества.....	43
7.7. Информация о крупных сделках.....	43
7.8. Информация о сделках с заинтересованностью.....	43
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	44
8.2. Структура работающих по категориям в динамике за последние 3 года.....	44
8.3. Возрастной состав работников в динамике за последние три года.....	44
8.4. Квалификационный состав работников за последний год.....	45
8.5. Сведения о движении персонала.....	46
8.6. Сведения об обучении, повышении квалификации работников.....	46
8.7. Сведения о численности персонала.....	46
8.8. Сведения о средней заработной плате работников.....	47
8.9. Сведения о структуре фонда заработной платы.....	47
8.10. Социальная политика Общества.....	47
8.11. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда.....	48
10.1. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet.....	49
10.2. Краткая информация об аудиторе Общества.....	49
10.3. Краткая информация о реестродержателе Общества.....	50
10.4. Сведения об участии в СПО.....	50

2. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора общества к акционерам

Обращение Председателя Совета директоров Общества к акционерам

Уважаемые акционеры!

Оценивая результаты деятельности Открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» в 2014 году, можно с уверенностью сказать, что основная задача - обеспечение надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей была достигнута.

При выполнении главной задачи Общество стремится обеспечить достижение стабильных показателей по улучшению качества работы с потребителями, повышению доступности и прозрачности процедуры технологического присоединения, соблюдению сроков оказания услуг. С этой целью был организован и работает пункт обслуживания потребителей.

ОАО «РГЭС» уделяет приоритетное внимание повышению качества оперативного, ремонтного и межремонтного обслуживания оборудования, реконструкции электрических сетей, снижению технологических отказов на электрических сетях, в том числе сокращению длительности ликвидации технологических нарушений.

Предприятием выбрана стратегия развития, которая предусматривает серьезное переоснащение, модернизацию оборудования, снижение коммерческих и технологических потерь при передаче и распределении электроэнергии.

Обществом производятся работы по монтажу волоконно-оптической линии связи (ВОЛС), что позволяет передавать большой объем информации и внедрять дополнительные программы по установке систем видеонаблюдения на объектах электросетевого хозяйства, систем контроля параметров сети, учета электроэнергии (АСКУЭ), дистанционного съема показаний приборов учета электроэнергии.

Совет директоров ОАО «РГЭС», являясь представителем интересов акционеров и работников предприятия, своей эффективной работой внес весомый вклад в деятельность Общества и конечные результаты работы предприятия. В отчетном периоде Совет директоров провел 6 заседаний по вопросам в области текущего управления деятельностью общества, отнесенные к компетенции Совета директоров.

Выражаю искреннюю благодарность работникам предприятия, акционерам, членам Совета директоров за слаженное взаимодействие и сотрудничество, высокие результаты и эффективность в работе.

С уважением,
Председатель Совета директоров
ОАО «РГЭС»
В.А.Зайцев

Обращение Генерального директора Общества к акционерам

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы Общества за год, оценивая основные результаты деятельности и перспективы ОАО «РГЭС», можно с уверенностью говорить об устойчивом развитии предприятия несмотря на возникающие в течение года проблемы.

Учитывая, что основной деятельностью предприятия является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии и осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям, главной задачей Общества продолжает быть надежное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей, а также создание технической возможности для присоединения к электрическим сетям, впервые вводимым в эксплуатацию энергопринимающих устройств.

На территории зоны деятельности предприятия продажу электрической энергии потребителям осуществляют компании ОАО «ТЭК» и ОАО «ЮТЭК», с которыми Обществом были заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии. В связи с возникновением существенных проблем во взаимоотношениях с ОАО «ЮТЭК», внутри предприятия произошли такие изменения, как расформирование службы СКРИЭЭ (служба контроля за рациональным использованием электрической энергии) и созданием двух служб/отделов: СЭИ (служба энергоинспекции) и ОТЭЭ (отдел транспорта электрической энергии) с основной задачей применения использованием электрической энергии без установленных прав, разработки/анализа внедрения системы АСКУЭ, мероприятия по снижению в электрических сетях предприятия реактивной электроэнергии и заключения с потребителями прямых договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии. Также в целях удобства для потребителей в 2014 году Обществом был создан пункт обслуживания.

В результате реализации данных мероприятий из суммарного годового объема полезного отпуска в размере 332,02 млн.кВт.ч, полезный отпуск по прямым договорам составил 216,7 млн.кВт.ч, потребителям ОАО «ТЭК» 4,29 млн.кВт.ч, потребителям ОАО «ЮТЭК» 82,02 млн.кВт.ч.

Общий объем полезного отпуска к прошлому году вырос на 1,2%, при этом количество технологических нарушений в сетях ОАО «РГЭС» уменьшилось.

В 2014 году Обществом были полностью закончены работы по внедрению системы АСКУЭ, как в частных жилых домах, так и на объектах электросетевого хозяйства предприятий.

Проведение работ по монтажу волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) позволило не только установить стабильную передачу данных с АСКУЭ, но и внедрить видеонаблюдение на объектах электросетевого хозяйства Общества, осуществлять контроль параметров сети и состояния электрооборудования. В 2014 году на предприятии с целью обеспечения надежного и качественного энергоснабжения была впервые произведена замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, применена кабельная продукция из шитого полиэтилена на классе напряжения 35кВ, произведены работы по монтажу АВР (автоматическое включение резерва) на трансформаторных подстанциях со стороны 6/10 кВ.

С уважением, Генеральный директор ОАО «РГЭС»
К.А. Добровольский

3. Общие сведения об Обществе. Положение Общества в отрасли

3.1. Краткая историческая справка

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети»

Сокращенное наименование: ОАО «РГЭС»

Юридический адрес: 628462, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, г. Радужный, ул. Казамкина, строение 2

Почтовый адрес: 628462, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, г. Радужный, ул. Казамкина, строение 2

«Радужнинские городские электрические сети» было создано как муниципальное предприятие 1 июля 1993 года на базе сетевого района №10 АП «Варьеганэнергонефть». В соответствии с Указом Президента РФ № 640 от 08.05.93г., Указом Президента РФ № 721 предприятие акционировалось, и решением Комитета по управлению государственным имуществом администрации гор. Радужного № 25-р от 23.06.1994г. учреждено акционерное общество открытого типа «Радужнинские городские электрические сети», зарегистрировано Постановлением администрации города Радужный № 352 от 23.06.1994г.

Сведения о государственной регистрации.

Данные свидетельства о государственной регистрации (перерегистрации) предприятия

Номер государственной регистрации: 60598

Дата государственной регистрации: 23.06.1994г.

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:

Администрация муниципального образования город Радужный

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1028601465133

Дата регистрации: 22.08.2002 г.

Наименование регистрирующего органа: Инспекция МНС РФ г. Радужный

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) – 8609004670

Код причины постановки на учёт (КПП)- 890901001

Филиалы и представительства - отсутствуют.

Территория зоны обслуживания ОАО «РГЭС» включает в себя г. Радужный, пос. Ново- аганск, д. Варьеган, в том числе потребителей механизированного фонда добычи нефти Рославльского месторождения. Поступление электроэнергии в сеть ОАО «РГЭС» осуществляется от питающих центров смежной сетевой организации ОАО «Тюменьэнерго» от:

- ПС 220/110/35/6 кВ «Варьеган» - по 2 фидерам 35 кВ и 6 фидерам 6 кВ;
- ПС 110/35/10 кВ «Промзона» - по 4 фидерам 35 кВ и 8 фидерам 10 кВ;
- ПС 110/35/6 кВ «Истоминская» - по 4 фидерам 35 кВ;
- ПС 110/35/10 кВ «Радужная» - по 4 фидерам 35 кВ и 3 фидерам 10кВ.

Основная деятельность Общества ведется в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии, технологическому присоединению и основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Основные виды деятельности Общества

Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети» является сетевой организацией, которая оказывает услуги по передаче и распределению электрической энергии и осуществляет технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

3.3. Основные факторы и условия, влияющие на отрасль в целом и на деятельность Общества

Электроэнергетика — отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства и передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии с использованием производственных и иных имущественных объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики или иным лицам. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения.

Основными факторами, определяющие состояние экономики в целом и, следовательно, оказывающих прямое воздействие на развитие отрасли электроэнергетики являются:

- динамика цен на нефть;
- индекс цен производителей (инфляция);
- процентные ставки на привлечение кредитных средств.

Электроэнергетика на сегодняшний день переживает стадию модернизации и развития системы контролируемых и исполнительных функций на всех ее этапах осуществления производства и распределения одного из главнейшего ресурса, обеспечивающее стабильное развитие страны в условиях современной экономики. Таким образом основные регулирующие органы такие, как Федеральная служба по тарифам, Федеральная антимонопольная служба и Министерство энергетики РФ ежегодно усиливают процессы, обеспечивающие развитие отрасли во всех аспектах ее жизнедеятельности, совершенствования и внедрения инновационных разработок, позволяющие снизить экономические издержки функционирующего производства и адаптировать систему энергообеспечения страны в современную целостную структуру как единый организм жизнеобеспечения страны.

Происходит внедрение таких инструментов контроля и развития, как:

разработка и внедрение новых законодательных актов в области регулирования деятельности по производству, передаче и распределению электроэнергии по всем видам напряжения и категориям потребителей;

совершенствование законодательства в области утверждения и применения правил недискриминационного доступа к услугам предоставления электрической энергии (перераспределения резервируемой мощности прочим потребителям, снижение сроков реализации мероприятий по технологическому присоединению);

совершенствование законодательства в области реализации программ энергосбережения и повышения энергоэффективности деятельности Обществ, с целью минимизации уровня технологических потерь, возникающих в результате оказания услуг по передаче электроэнергии до конечного потребителя;

внедрение законодательства в области регулирования уровня надежности и качества оказания услуг по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного можно определить ключевой набор факторов, тесно влияющих на развитие данной отрасли:

- государственное регулирование тарифов на передачу электроэнергии
- изменение нормативной правовой базы в сфере регулирования электроэнергетики;
- динамика энергопотребления в месте базирования Общества;
- инфляция;
- развитие финансовой индустрии;
- текущее состояние современной отрасли.

Установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня приводит к недофинансированию текущей деятельности и инвестиционной программы Общества.

3.4. Общие тенденции развития отрасли в отчетном году

Энергетическая отрасль России на современном этапе представляет собой крупнейший комплекс, который включает в себя многопрофильную инженерную инфраструктуру, обеспечивающую поставку потребителям, в том числе, услуг тепло- и электроснабжения.

Данная отрасль является важнейшей составляющей в системе жизнеобеспечения граждан, охватывает практически все население страны и в связи с этим занимает исключительное положение в ряду прочих отраслей экономики. Особенности отрасли:

- большое социальное значение;
- естественная монополия и подверженность государственному регулированию (тарифы);
- привязка к рынку определенного региона;
- значительный удельный вес государственной и муниципальной собственности на объекты инфраструктуры коммунального хозяйства;
- бюджетозависимость и дотационность.

Рынок коммунальных услуг демонстрирует в последние годы стабильную положительную динамику, в основе которой лежит как рост объемов, предоставляемых населению и предприятиям услуг, так и рост тарифов.

В ходе реформирования отрасли функции владения, управления и регулирования перераспределяются между государством и частными компаниями, заинтересованными в повышении эффективности деятельности, росте качества и надежности оказываемых услуг.

3.5 Основной обзор событий года, повлиявших на развитие общества и планы на будущее

Основные события 2014 года:

- утвержден бюджет доходов и расходов на 2014 год, проведена корректировка с учетом результатов деятельности за первое полугодие;
- проведена аудиторская проверка финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2013 год;
- внесены изменения в организационную структуру общества и штатное расписание в связи с прекращением оказания услуг по обслуживанию внутридомовых электрических сетей муниципального жилого фонда г.Радужного и отказа от содержания аварийной электростанции города;
- подготовлены и представлены в регулирующий орган плановые расчеты необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. в соответствии с требованиями действующего законодательства;
- произведена корректировка инвестиционной программы на 2014-2016 гг.;
- проведено годовое общее собрание акционеров за 2013 год, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2013 год;
- акционерами общества утвержден порядок распределения прибыли за 2013 год;
- избраны новые составы совета директоров, счетной и ревизионной комиссий Общества;
- утвержден аудитор Общества, определен размер оплаты его услуг;
- избран новый генеральный директор общества.

3.6. Факторы риска, меры по их снижению

Производственные риски

В рамках продолжающихся реформ электроэнергетики нормы, регулирующие российский рынок электроэнергии, подвергаются существенным изменениям, что может оказать как благоприятное, так и неблагоприятное воздействие на финансовое положение общества и результаты его деятельности.

Возможно резкое снижение спроса на электроэнергию предприятиями нефтяной отрасли в связи с переходом на автономные источники энергоснабжения.

Финансовые риски

Деятельность общества в значительной степени подвержена рискам неплатежей и инфляционным рискам, которые существенно могут повлиять на финансовую стабильность. Риски неплатежей приводят к несвоевременной оплате за оказанные услуги, выполненные работы, что, в свою очередь может привести к задержке выплаты заработной платы, расчетам с поставщиками и подрядчиками, расчетам с бюджетом, а также штрафным санкциям, судебным искам. В целях минимизации данных рисков, при заключении договоров с потребителями общество предусматривает авансовые платежи за выполняемые работы и оказываемые услуги.

Общество может понести дополнительные расходы, возникающие в случае удорожания кредитных ресурсов, которые будут привлекаться для пополнения оборотных средств и финансирования капитальных вложений.

Инфляционные риски могут привести к потере реальной стоимости дебиторской задолженности, при существенной отсрочке или задержке платежей. В значительной степени могут повлиять на себестоимость, в связи с увеличением расходов, в связи с чем общество постоянно проводит работу по оптимизации расходов и снижению затрат, расторжению долгосрочных договоров.

Ценовые риски

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждаются РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО согласно законодательству на долгосрочный период, при этом существует риск несоответствия утвержденного индекса роста тарифов фактическому росту цен на продукцию, работы и услуги, необходимые для производственного процесса, что приведет к повышению издержек и снижению прибыли.

Рост нерегулируемых тарифов на электрическую энергию для компенсации технологических потерь может привести к убыткам в текущем году и образованию выпадающих доходов предприятия, которые не всегда принимаются к возмещению регулирующим органом.

Налоговые риски

Налоговый риск - это возможность понести финансовые и иные потери, связанные с процессом уплаты и оптимизации налогов, штрафными санкциями.

В целях снижения налоговых рисков общество проводит постоянный мониторинг налогового законодательства, проводит проверку добросовестности поставщиков, обучение персонала, совершенствует систему учета.

На деятельность общества также могут оказать решения местных, региональных и государственных властей в отношении налогообложения, тарифов.

Юридические риски

В своей деятельности общество руководствуется нормативными правовыми актами, Уставом общества и внутренними нормативными документами общества.

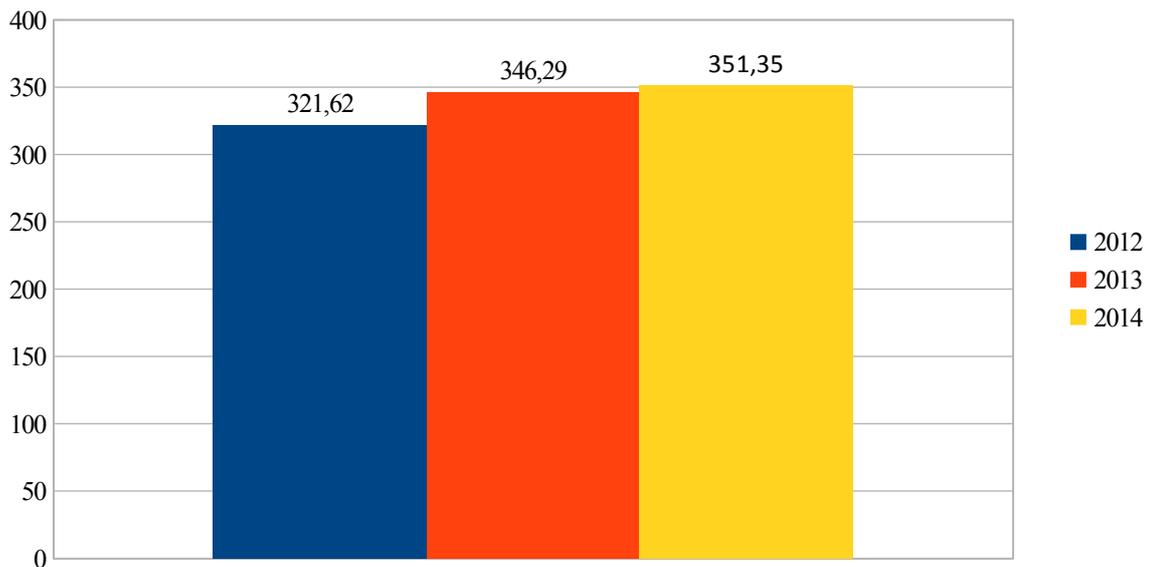
Во избежание юридических рисков — признание сделок ничтожными в обществе все заключаемые договоры проходят процедуру согласования соответствующими службами.

4. Производственная деятельность Общества

4.1. Основные производственные показатели.

4.1.1. Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям за последние 3 года

Годовой объем передачи электрической энергии по сетям ОАО «РГЭС» в 2014г. Составил 351,35 млн.кВт.ч. Потребителями услуг по передаче электрической энергии являются физические и юридические лица, электрические установки которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства ОАО «РГЭС». Ведется работа по заключению прямых договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии с потребителями услуг. За период 2012-2014гг., по сетям ОАО «РГЭС» передано потребителям услуг 1019 Млн. кВт.ч.



Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям за последние три года:

2012 году – 321,62 Млн. кВт.

В 2013 году – 346,29 Млн. кВт.ч.

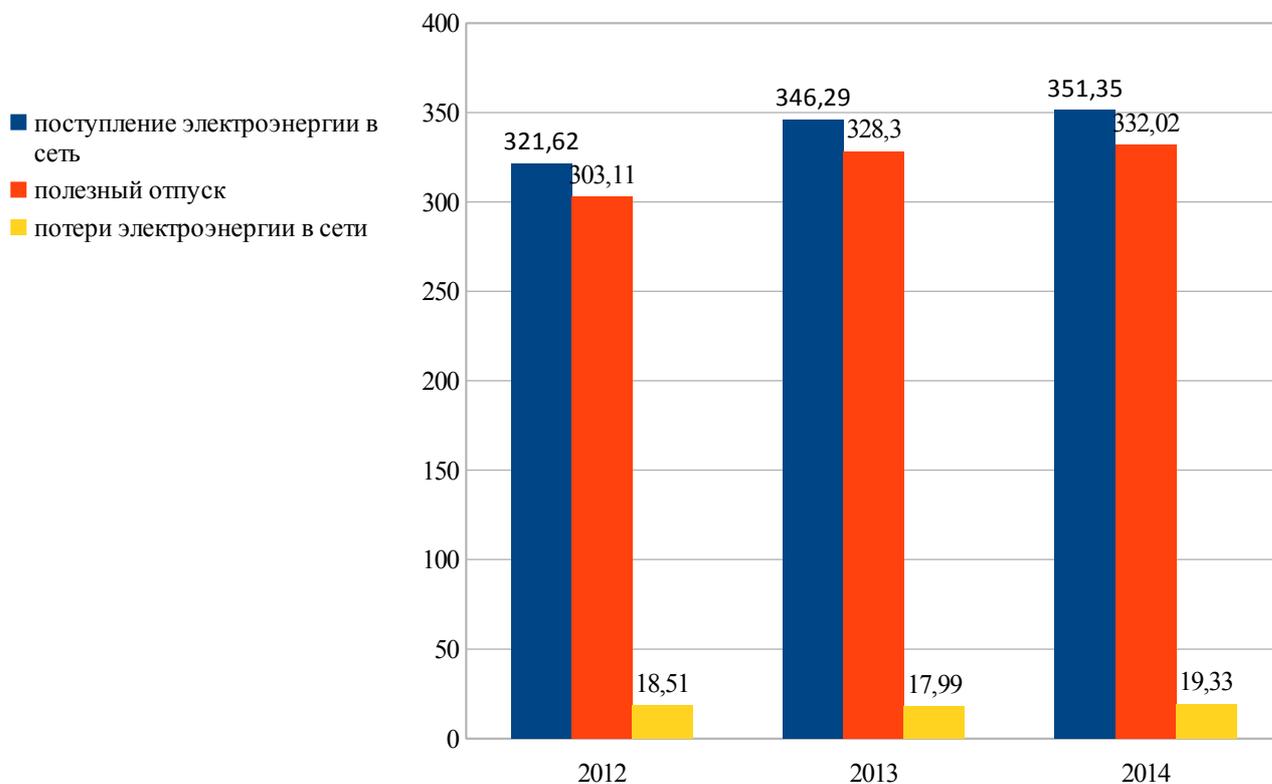
В 2014 году – 351,35 Млн. кВт.ч

Наблюдается значительный прирост полезного отпуска электроэнергии. Это обусловлено увеличением потребления предприятий нефтедобывающей отрасли на электроэнергию, в связи с разработкой месторождений.

4.1.2. Динамика потерь электроэнергии за последние 3 года

Потери электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства к фактически поступившей в сеть электроэнергии за период 2012-2014 годы, сложились следующим образом:

Период	Поступление электроэнергии в сеть (Млн.кВт.ч)	Полезный отпуск (Млн.кВт.ч)	Потери э/э в сети (Млн.кВт.ч)	Доля потерь, от поступления э/э в сеть, %
2012 год	321,62	303,11	18,51	5,75
2013 год	346,29	328,3	17,99	5,19
2014 год	351,35	332,02	19,33	5,5



4.1.3. Выполнение мероприятий по снижению потерь электрической энергии и их эффективность

Основной целью планирования и внедрения мероприятий по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях является выполнение планового задания по потерям и по возможности доведение фактического значения технических потерь электроэнергии до их оптимального для данных сетей уровня и фактического значения коммерческих потерь до значения, не превышающего их допустимого уровня.

Выполняются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

По организационным мероприятиям:

- проводятся инспекторские проверки с целью выявления хищений электроэнергии;
- производится обучение и повышение квалификации персонала;
- производится обмен опытом с другими предприятиями.

По техническим мероприятиям, выполняются работы по:

- монтажу устройств компенсации реактивной мощности;
- выравниванию нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ;
- замене, установке и вводу в эксплуатацию силовых трансформаторов с энергосберегающими техническими характеристиками;
- разукрупнению (изменению) схем сети 35, 6,10 кВ.

Выполняются мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии, состоящие из:

- внедрения учета АСКУЭЭ Матрица,
- внедрение программы АСУ НО;
- установка приборов учета на границе балансовой принадлежности с потребителями;
- установка контрольных приборов учета электроэнергии;
- замена измерительных трансформаторов тока согласно потребляемой нагрузке;
- замена морально и физически устаревших средств учета;
- разделение цепей релейной защиты и учета электроэнергии.

4.1.4. Состояние учета электрической энергии, внедрение АИИС КУЭ

Система учета электроэнергии, по точкам поставки электроэнергии в сеть ОАО «РГЭС» находится в границах балансовой и эксплуатационной ответственности смежной сетевой организацией ОАО «Тюменьэнерго».

Определение объема полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг, осуществляется по системам учета электроэнергии установленных в границах (вне границы) балансовой и эксплуатационной ответственности с ОАО «РГЭС».

На предприятии существует система телемеханики «ОМЬ», которая предназначена для оперативного контроля и управления объектами электросетевого хозяйства. Система «ОМЬ» обеспечивает: непрерывный сбор и контроль информации о телесигнализации (ТС); телеизмерение текущих значений параметров (ТИ); телеизмерение интегральных значений параметров (ТИИ); телеуправление (ТУ).

Ведется работа по внедрению системы АСКУЭ в частных жилых домах со счетчиками Матрица, которые позволяют передавать данные о потреблении и команды на включение и отключение нагрузки потребителя по силовой сети 0,4 кВ (технология PLC).

В начале 2014г. на предприятии внедрена энергосберегающая программа АСУ НО, рассчитанная на повышение уровня и улучшение качества работы наружного освещения г. Радужный, позволяющая сформировать благоприятную эмоциональную атмосферу в темное время суток, и обеспечить жителям комфортные и безопасные условия проживания.

4.1.5. Объем технологического присоединения к электрической сети генерации и потребителей за последние 3 года с учетом разбивки по уровням напряжения и присоединенной мощности

4.1.5.1. Нормативная база, законодательные акты: Федеральные, региональные, другие нормативные документы, применяемые ОАО «РГЭС» на подведомственных территориях при осуществлении технологического присоединения

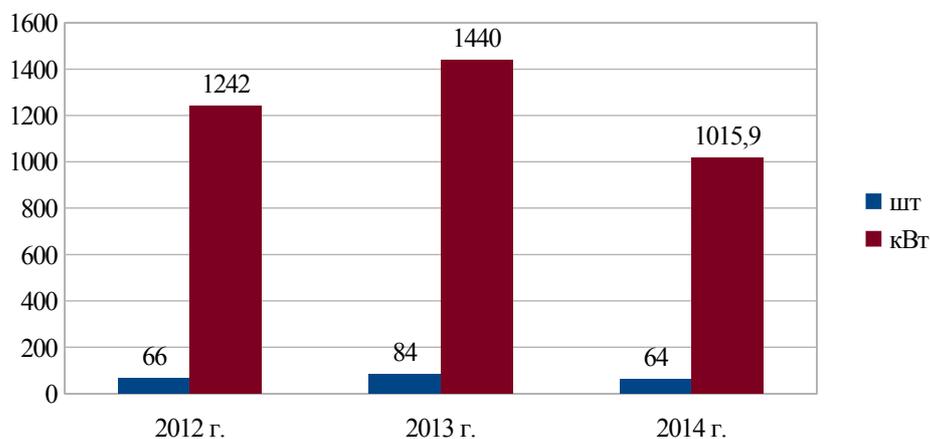
Осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «РГЭС» г. Радужный осуществлялось в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861;
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденными приказом ФСТ от 11.09.2012г. №209-э/1;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 01.06.2011г. №100-тп/86;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 01.07.2011г. №96-тп/86;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 01.11.2011г. №220-тп/86;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 26.02.2013г. №27-тп/86;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 21.05.2013г. №48-тп/86;

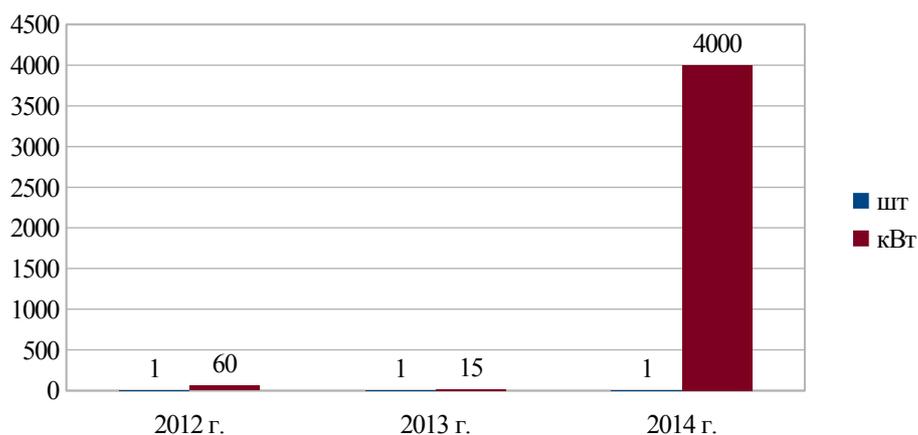
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 21.05.2013г. №49-тп/86;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 01.08.2013г. №86-тп/86;
- Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 04.12.2013г. №153-тп/86;
- Распоряжением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 19.12.2014г. №119-тп/86.

Объем технологического присоединения к электрической сети потребителей ОАО "РГЭС» за 2012г.-2014г. с разбивкой по уровням напряжения и присоединенной мощности.

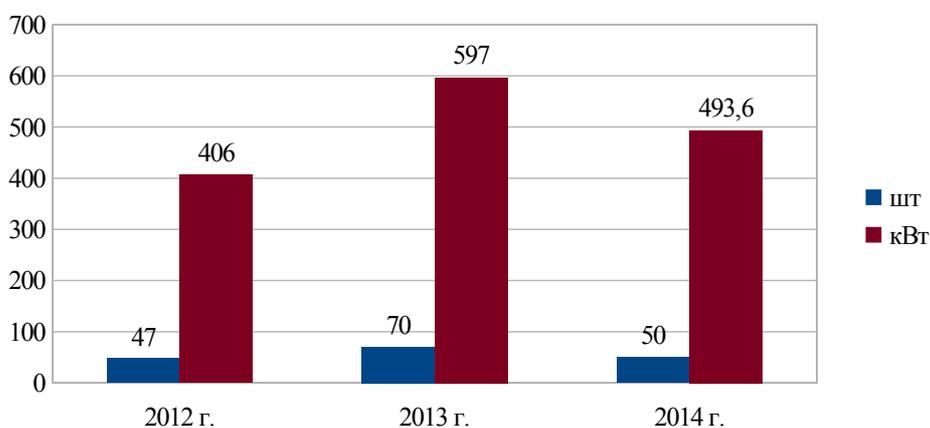
На напряжении 0,4кВ,шт/кВт



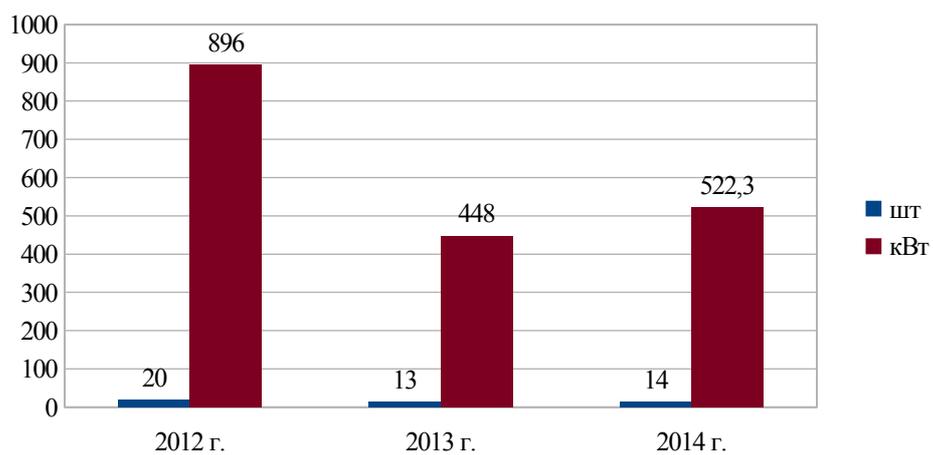
На напряжении 6(10)-35кВ, шт/кВт



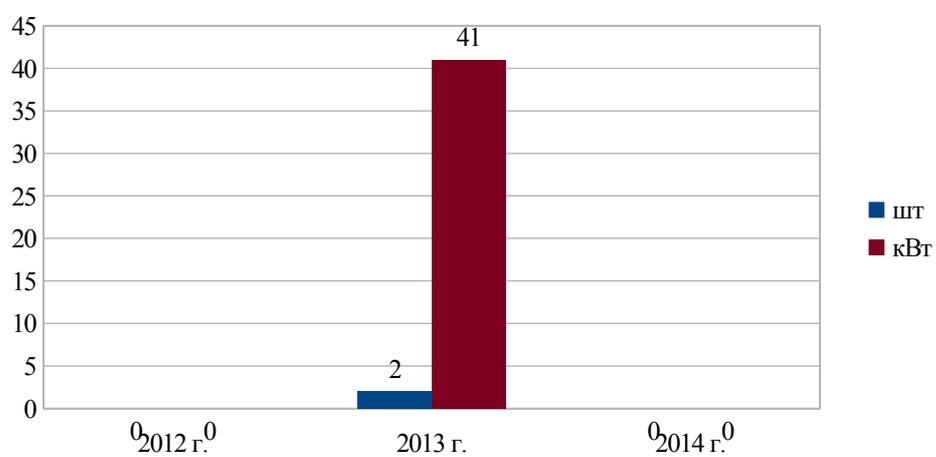
Р_{макс} ≤ 15кВт, шт/кВт



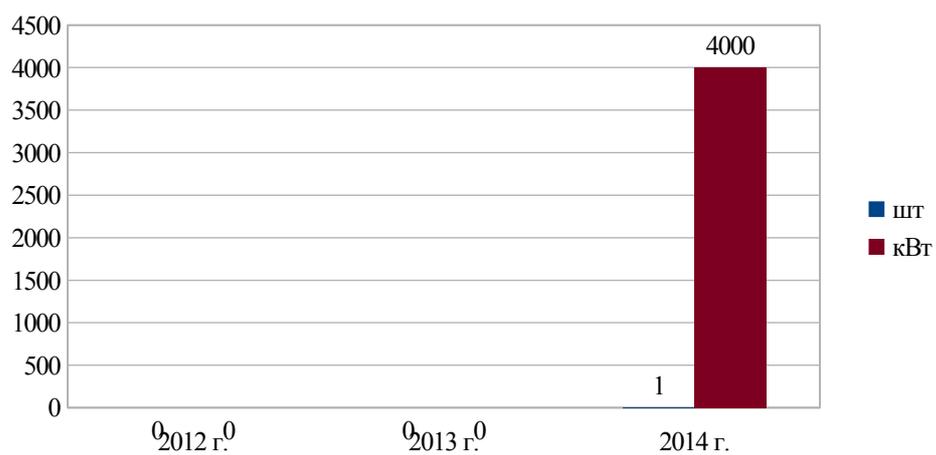
$P_{\max} \leq 150 \text{ кВт, шт/кВт}$



$P_{\max} \leq 670 \text{ кВт, шт/кВт}$

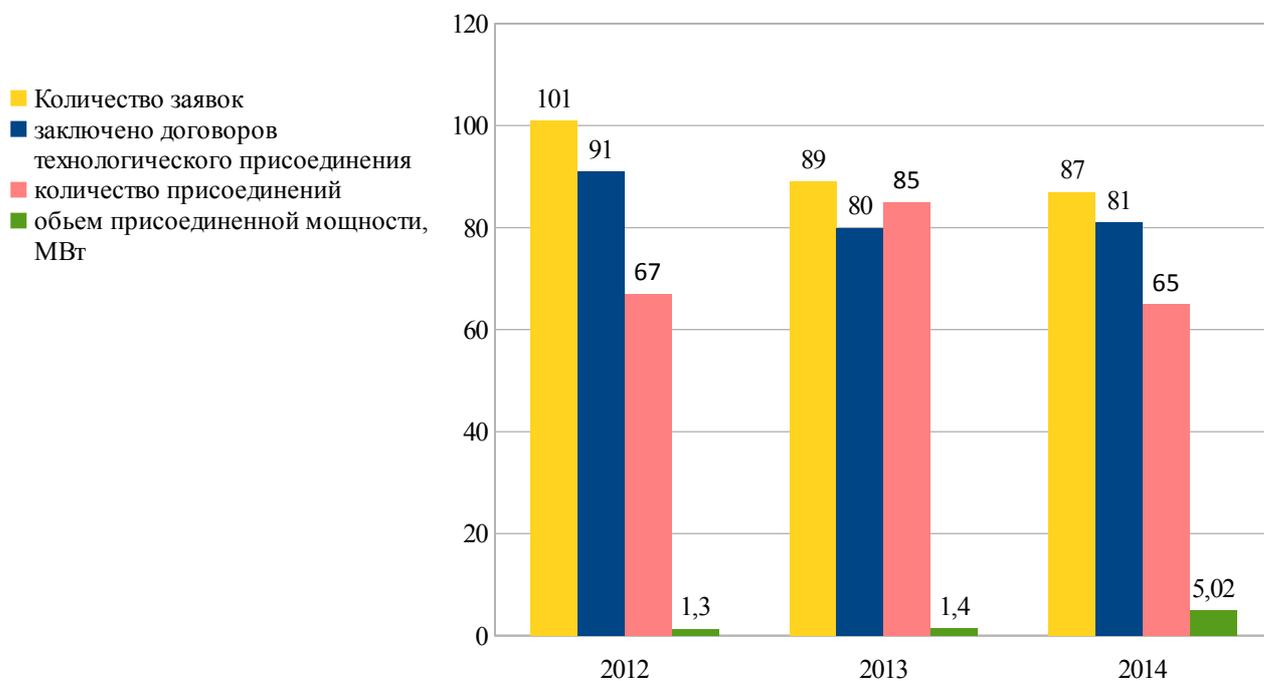


$P_{\max} > 670 \text{ кВт, шт/кВт}$



4.1.5.2. Статистика по технологическому присоединению в разрезе трех лет

Группы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (за исключением объектов генерации)	Количество поданных заявок (заявок комплектных) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям СО за год, шт.			Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям СО за год, шт.			Количество подписанных актов об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям за год, шт.			Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрическим сетям СО за год (считать по подписанным актам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям СО за год), кВт		
	3			4			5			6		
	2012	2013	2014	2012	2013	2014	2012	2013	2014	2012	2013	2014
до 15 кВт	80	65	66	72	65	63	47	70	50	406	597	494
от 15 до 150 кВт	17	21	18	15	14	14	20	13	14	896	448	522
менее 670 кВт	2	1	1	2	1	0	0	2	0	0	410	0
свыше 670 кВт	2	2	2	2	0	4	0	0	1	0	0	4000
Всего по СО	101	89	87	91	80	81	67	85	65	1302	1455	5016



Технологические присоединения

Наименование показателя		за 2014 год
Объем поступивших заявок на технологическое присоединение	шт.	87
Заявленная в заявках мощность	МВт	4,75
Объем выданных технических условий, изменений в тех. условия	шт.	87,14
Объем заключенных договоров дополнительных соглашений к договорам	шт.	81
Объем присоединяемой мощности по договорам	МВт	8,87
Фактически выполненных заявок	шт.	65
Объем присоединенной мощности по выполненным заявкам	МВт	5,02

4.1.5.3. Результаты деятельности по технологическому присоединению, представленные в табличной форме:

тыс. руб.

Показатель	2012 год	2013 год	2014 год
Выручка (без НДС)	773	2 748	180
Загрты на инвестиции			
Текущие затраты	925	1 371	1 763
Налог на прибыль	0	280	0
Чистая прибыль (убыток)	-152	1 097	-1 583

4.1.6. Передающие мощности

Объем обслуживаемых электрических сетей на 31.12.2014 года включает в себя:

- подстанции 35/10,6 кВ - 16 шт;
- РП, РУ 6-10 кВ – 11 шт;
- трансформаторные подстанции 6, 10/0,4 кВ - 162 шт.;
- кабельные линии 0,4; 6- 10 кВ – 223,47 км;
- воздушные линии электропередачи 0,4; 6; 10; 35 кВ – 210,63 км;
- суммарная мощность трансформаторов составляет 308 МВА.

4.1.7. Ремонтная деятельность

Техническое обслуживание и ремонт предусматривает выполнение комплекса работ, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной и экономичной его эксплуатации, проводимых с определенной периодичностью и последовательностью, при оптимальных трудовых и материальных затратах.

Акцент в реализации ремонтной кампании 2014 года был сделан на использование современных технологий и материалов, направленных на значительное повышение уровня эксплуатации и надежности работы электрооборудования.

4.1.7.1. Выполнение плановых объемов ремонтов, определенные ремонтной программой 2014 года.

Отчет по капитальному ремонту объектов электросетевого хозяйства за 2014г.

Наименование	Ед.изм.	2014г		% выполнения от годового плана
		План	Факт	
ПС35/10-6 кВ	шт	3	5	167
РП	шт	2	3	150

ТП, КТПН	шт	18	18	100
ВЛ-35 кВ	км	7,17	7,17	100
ВЛ-6, 10 кВ	км	5,02	5,02	100
КЛ-10,6 кВ	км	0,14	0,14	100
КЛ-0,4 кВ	км	2,05	2,05	100

Отчет по текущему ремонту объектов электросетевого хозяйства 2014г.

Наименование	Ед.изм.	2014 г		% выполнения от годового плана
		План	Факт	
ПС35/10-6 кВ	шт	16	16	100
РП	шт	11	11	100
ТП, КТПН	шт	162	162	100
ВЛ-35,10,6, 0.4 кВ	км	210,6	210,6	100
КЛ-35,10,6,0.4 кВ	км	223,5	223,5	100
ПЛУ	шт	1	1	100
Расчистка трассы	га	9,02	9,02	100

4.1.7.2. Основные направления использования ремонтного фонда

Капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства выполнялся как хозяйственным, так и подрядным способами.

На реализацию мероприятий по капитальному и текущему ремонтам основных фондов Общество в 2014 году направило 110 918,78 тыс. руб, в том числе на выполнение ремонта подрядным способом - 1 180, 3 тыс. руб.

4.1.7.3. Освоение средств ремонтного фонда

	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Капитальный ремонт основных фондов, тыс. рублей	20257,0	21206,3	22480,0
Текущий ремонт основных фондов, тыс. рублей	55480,7	58453,9	86483,9
Ремонт автотранспорта, тыс. рублей	2125,1	2095,8	1954,9

4.1.7.4. Внедрение новых технологий и оборудования, осуществляемых в целях реализации технической политики

Анализируя опыт эксплуатации вакуумных выключателей на объектах ОАО «РГЭС», в 2014 году продолжены работы по замене масляных выключателей на вакуумные. Вакуумные выключатели пожаро- и взрывобезопасны, сохраняют свою работоспособность при практически любых температурах окружающей среды. К достоинствам вакуумных выключателей можно отнести большой ресурс отключений-включений номинальных токов, возможность их эксплуатации в агрессивных средах, высокая скорость коммутаций и готовность к повторным включениям.

В целях бесперебойного электроснабжения потребителей микрорайонов города Радужный выполнены работы по установке комплекса АВР с заданными алгоритмами работы с функцией возврата схемы при возобновлении питания.

Для получения данных АСКУЭ предприятием продолжены работы по монтажу волоконно-оптической линии связи (ВОЛС). Применение именно данного способа передачи данных явилось то, что ВОЛС считается самой совершенной физической средой для передачи больших потоков информации на значительные расстояния. Применение ВОЛС также позволяет установить систему видеонаблюдения на объектах электросетевого хозяйства, дистанционно управлять системой удаленного доступа на объекты открытием наружных дверей на данных объектах, а также осуществлять контроль параметров сети и состояния электрооборудования. Внедре-

ние автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) позволяет анализировать, разрабатывать мероприятия по снижению потерь электроэнергии и одновременно снимать показания приборов электроэнергии.

4.1.8. Сведения о выполнении мероприятий по сертификации электрической энергии в отчетному году

Сертификация продукции – процедура подтверждения соответствия, посредством которой независимая от изготовителя (продавца, исполнителя) и потребителя (покупателя) организация удостоверяет в письменной форме, что продукция соответствует установленным требованиям. Обязательная сертификация продукции по показателям ее качества – одна из наиболее действенных мер, применяемых государством для защиты потребителей.

Введение обязательной сертификации электроэнергии для сетевых организаций означает необходимость подтвердить, с использованием всех процедур обязательной сертификации, соответствие электроэнергии, поставляемой потребителям, требованиям, установленным в государственном стандарте.

Обществом 13.03.2013г. получен сертификат №РОСС RU.ЭО.В00071 соответствия электрической энергии, поставляемый бытовым потребителям от распределительных сетей. На основании инспекционной проверки и результатов анализа информации об электрической энергии, поставляемой от распределительных сетей, сертификат соответствия № РОСС RU.ЭО.В00071 органом по сертификации электрической энергии и электроустановок зданий подтвержден.

4.2. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в 2014 году

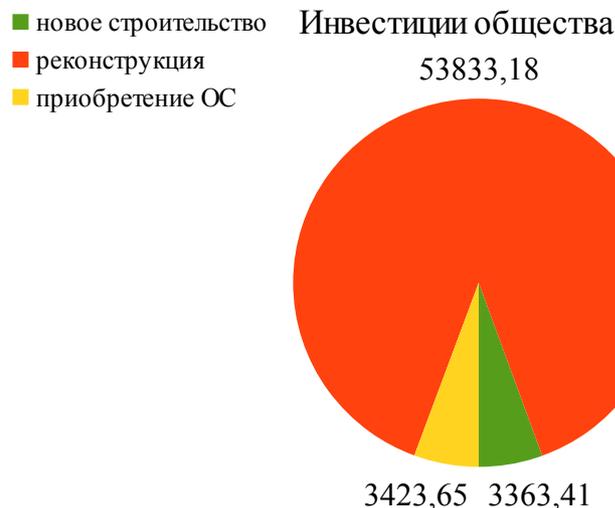
Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления в натуральном выражении
Тепловая энергия	Гкал.	1972,63
Электрическая энергия (хоз. нужды)	Тыс. кВт. час	617,72
Бензин	тонна	62
Дизельное топливо	тонна	54

4.3. Инвестиционная деятельность

4.3.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Для снижения износа основных фондов Общество активно ведет работы по реконструкции, развитию производственных мощностей с целью решения задач надежного электроснабжения потребителей, снижения технологических потерь электроэнергии, повышения эффективности, устойчивости и надежности электроснабжения, внедрения энергосберегающих технологий, технологического присоединения потребителей.

Главным направлением инвестиционной программы, утвержденной на 2014 год являлась реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства. Основными источниками финансирования инвестиционных проектов для предприятия являются амортизационный фонд, плата за технологическое присоединение и собственные средства, в том числе экономия от снижения технологических потерь электроэнергии.



4.3.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Основными источниками финансирования инвестиционных проектов для предприятия являются амортизационный фонд и собственные средства, в том числе чистая прибыль 2013 года.

Сумма начисленных амортизационных отчислений за отчетный период составила 34 857,42 тыс.руб., чистая прибыль 2013 года, направленная на реконструкцию по решению ГОСА (протокол № 22 от 20.05.2014 г.) 13 139,86 тыс.руб.

Недостаток средств на обновление основных фондов составил – 12 623,00 тыс. рублей., для покрытия которого были использованы авансом средства чистой прибыли по итогам промежуточных периодов 2014 года.

4.3.3. Структура капиталовложений по направлениям

В 2014 году инвестиции в развитие производства составили 60 620,24 тыс. рублей, в том числе:

- приобретение основных фондов 3 423,65 тыс. руб.
- строительство 3 363, 41 тыс.руб.
- реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов 53 833,18 тыс.руб.

4.3.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в отчетном периоде не привлекались.

4.4. Закупочная деятельность

4.4.1. Основные положения политики Общества в области закупок

Принципы и документы

В Обществе выстроена система, закупок, основанная на принципах открытости и прозрачности, приоритета конкурентных способов проведения закупок, тщательного планирования потребности в продукции. Предприятие осуществляет выбор наиболее предпочтительных предложений на основании комплексного анализа выгод и издержек, принимая во внимание, прежде всего, показатели цены и качества продукции.

В отчетном периоде закупочная деятельность в ОАО «РГЭС» осуществлялась в соответствии с федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ,

услуг отдельными видами юридических лиц».

В целях урегулирования порядка проведения закупочных процедур в ОАО «РГЭС» утверждены следующие локальные нормативные документы:

- Положение о закупке товаров, работ и услуг для нужд ОАО «РГЭС» (далее – Положение о закупке);
- План закупок товаров (работ, услуг) от 29.12.2014 г.;
- Положение о работе закупочной комиссии;
- иные локальные нормативные акты.

Способы закупки продукции и услуг подрядчиков определяются в зависимости от закупки и проводятся различными способами, определенными в Положении о закупке товаров, работ и услуг для нужд ОАО «РГЭС».

- Конкурс;
- Аукцион;
- Запрос предложений;
- Запрос цены;
- Запрос цены в электронной форме;
- Закупка у единственного поставщика;
- Переторжка.

При проведении непосредственно закупок применяются открытые конкурентные способы выбора поставщиков ТМЦ и подрядных организаций. Закупка у единственного источника применяется для устранения возникших чрезвычайных ситуаций при условии, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий, при необходимости, пополнения установленных норм аварийного запаса продукции, а также организаций монопольно предоставляющих услуги на рынке.

Для организации закупочной деятельности в ОАО «РГЭС» функционирует постоянно действующая комиссия. Главной целью работы комиссии является рассмотрение, оценка и сопоставление заявок на участие в закупочных процедурах и выбор победителя закупки. Приоритетными задачами работы комиссий является обеспечение объективности при рассмотрении, сопоставлении и оценке заявок, а также устранение возможности злоупотребления и коррупции при проведении процедур закупок.

Информация о проведении конкурентных закупочных процедур размещается на официальном сайте Госзакупок – www.zakupki.gov.ru, там же размещены текст Положения о закупке товаров, работ и услуг для нужд ОАО «РГЭС» и Годовой план закупок на текущий год.

4.4.2. План закупок Общества на отчетный период.

План закупок товаров, работ и услуг (далее – план закупок) содержит информацию о максимальной цене закупки, начальном и конечном сроке выполнения работ и оказания услуг, а также указание на способ закупки. План закупок формируется на основании программ, определяющих производственную деятельность предприятия.

Реализация плана закупок происходит путем проведения соответствующих закупочных процедур в запланированные сроки.

В ходе исполнения плана закупок на 2014 год были произведены двадцать корректировок:

- план закупок с изменениями от 16.01.2014 г.
- план закупок с изменениями от 30.01.2014 г.
- план закупок с изменениями от 12.02.2014 г.
- план закупок с изменениями от 12.03.2014 г.
- план закупок с изменениями от 01.04.2014 г.
- план закупок с изменениями от 15.04.2014 г.
- план закупок с изменениями от 18.04.2014 г.
- план закупок с изменениями от 29.04.2014 г.
- план закупок с изменениями от 28.05.2014 г.
- план закупок с изменениями от 11.06.2014 г.
- план закупок с изменениями от 03.07.2014 г.
- план закупок с изменениями от 11.07.2014 г.
- план закупок с изменениями от 06.08.2014 г.
- план закупок с изменениями от 05.09.2014 г.
- план закупок с изменениями от 10.09.2014 г.
- план закупок с изменениями от 02.10.2014 г.
- план закупок с изменениями от 11.11.2014 г.
- план закупок с изменениями от 28.11.2014 г.
- план закупок с изменениями от 09.12.2014 г.
- план закупок с изменениями от 30.12.2014 г.

4.4.3. Объем закупок Общества, проведенных в 2014 году в разбивке по способам закупочных процедур

В 2014 году в ОАО «РГЭС» было проведено 121 закупочных процедур, по которым в отчетном году оформлены протоколы заседаний комиссий и заключены договоры.

№ п/п	Способ закупки	Кол-во закупок в 2014 году (план), шт.	Кол-во закупок в 2014 году (факт), шт.	Объем закупок в 2014 году (план), тыс.руб.	Доля закупки к общему объему закупок (план), %	Объем закупок в 2014 году (факт), тыс.руб.	Доля закупки к общему объему закупок (факт), %	Отклонение плана от факта, %
1	Аукцион	0	0	0	0	0	0	0
2	Конкурс	0	0	0	0	0	0	0
3	Запрос предложений	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00
4	Запрос цен	0	56	0	0	49935,70	14,17	
5	Закупка у единственного поставщика	18	35	263 782,63	98,99	276620,50	78,47	104,87%
6	Закрытый запрос предложений	0	0	0	0,00	0	0,00	0,00

7	Открытый запрос цен в электронной форме	13	30	2699,70	1,01	25966,90	7,36	в 9,6 раз
	ИТОГО			266482,33	100	352523,10	100	132,29

Фактически Обществом за 2014 год было проведено 121 единицы закупочных процедур на итоговую стоимость 335 278, 02 тыс. рублей:

Открытый запрос цен – 56 единиц на сумму – 36 601, 39 тысячи рублей;

Открытый запрос цен в электронной форме - 30 единиц на сумму 23 720, 79 тысячи рублей

Закупка у единственного поставщика – 35 единиц на сумму – 274 955, 84 тысяч рублей.

4.4.4. Анализ закупочной деятельности

Эффективность применения закупочных процедур

В течение 2014 года закупочной комиссией проведено 121 заседание, рассмотрено 140 заявок, поданных для участия в закупочных процедурах участниками.

Основным показателем эффективности управления закупочной деятельностью, предотвращающим случаи коррупции, является доля закупок при осуществлении публичных открытых конкурентных процедур (открытые запросы цен, открытые запросы цен в электронной форме).

Жалоб в адрес закупочных органов ОАО «РГЭС» в течение 2014 года не поступало.

Эффективность проводимых закупок выражена в достигнутом коэффициенте снижения цены закупок, который составил 0,02% и равен 50,00 тысяч рублей.

В целом количество закупок, осуществляемых ОАО «РГЭС», стабильно растет, что связано с развитием ОАО «РГЭС» и увеличением объема потребности в закупаемых товарах, работ и услугах.

Кол-во размещенных заказов в 2012 году	Кол-во размещенных заказов в 2013 году	Кол-во размещенных заказов в 2014 году
7	83	121

Способ размещения заказа	Начальная максимальная цена, тыс. руб.	Снижение по заключенным договорам, %	Цена заключенных договоров, тыс. руб.
Открытый запрос цен	44322,00	0,02%	3660,14
Открытый запрос цен в электронной форме	35853,86		23720,79
Закупка у единственного источника	275045,84		274995,84

В целях унификации договорной работы в ОАО «ОАО «РГЭС» в 2014 году структурные подразделения Общества при заключении договоров руководствовались типовыми формами договоров, утвержденные приказом генерального директора.

Всего в 2014 году ОАО «ОАО «РГЭС» заключило 107 договоров по проведенным закупкам на сумму 335 278, 02 тысяч рублей.

В соответствии с инвестиционной программой, программой технической модернизации и реконструкции, производственными и корпоративными планами Общества для обеспечения ОАО «РГЭС» товарами, работами и услугами в течение 2015 года планируется выполнить 65 закупок на общую стоимость 294 624, 99 тыс. рублей.

Предварительной Годовой комплексной программой закупок предусмотрена подготовка и выполнение закупок с применением следующих процедур:

Открытый запрос цен – 25 единиц на сумму 12 229, 92 тыс. рублей;

Запрос цен в электронной форме – 17 единиц на сумму 11 497, 19 рублей;

Закупки у единственного источника – 23 единицы на сумму 270 897, 88 рублей.

4.5. Производственный контроль и охрана труда

Производственный контроль в области промышленной безопасности осуществляется в соответствии с приказом Общества от 16.06.2014г. №171 и Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте, разработанными в соответствии с Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.11.2013г. №533 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»

В государственном реестре зарегистрирован один опасный производственный объект за номером А58-40033-0001 от 18.12.2000 г. Выдано Свидетельство о регистрации А58-40033 от 02.09.2013 г.

В ОАО «РГЭС» эксплуатируется в общей сложности четыре технических устройств (автогидроподъемник — 2 ед., кран-манипулятор — 2 ед.).

В отчетном году инцидентов и аварий на опасном производственном объекте допущено не было.

В течение всего года осуществлялись обходы и осмотры рабочих мест с целью проверки: выполнения персоналом правил, производственных и должностных инструкций, поддержания установленного режима работы оборудования; ведения оперативной документации, производственной и трудовой дисциплины; правильного применения установленной системы нарядов-допусков при выполнении ремонтных и специальных работ; поддержания персоналом гигиены труда на рабочем месте; исправности и наличия на рабочих местах приспособлений и средств индивидуальной защиты.

В обходах принимали участие руководящие работники, руководители структурных подразделений.

По выявленным нарушениям руководителям подразделений выдавались соответствующие предписания. Все недостатки были вовремя устранены.

В 2014 году с целью выявления и пресечения нарушений обязательных требований нормативных документов и законодательных актов органами государственного надзора и контроля Северо-Уральским Управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору проведены две проверки (акт проверки № 57/7100-А от 01.10.2014 г.; акт проверки № 58/9474-А от 09.12.2014 г.) и одна по соблюдению обязательных требований пожарной безопасности УНД Главным управлением МЧС России по ХМАО-Югре (акт проверки №41,42,43 от 26.06.2014 г.). Все выявленные нарушения устранены в установленные предписаниями сроки.

4.5.1. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость, работа с персоналом

4.5.1.1. Охрана труда. Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости.

Материальный ущерб. Затраты на охрану труда. Основные направления деятельности Общества, направленные на улучшение состояния охраны труда

Основным принципом работы Общества в области охраны труда является обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности.

В целях обеспечения безопасных условий и охраны труда в Обществе с 2012 года действует Положение о системе управления охраной труда, которое устанавливает единую систему управления охраной труда и функции структурных подразделений и работников Общества по обеспечению безопасных условий и охраны труда.

Обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возложены на руководителей всех уровней Общества, что закреплено должностными инструкциями и распорядительными приказами.

Приказом Общества от 16.06.2014г. №278 назначены ответственные лица за безопасную эксплуатацию электроустановок.

Все назначенные ответственные лица по обеспечению безопасных условий и охраны труда, эксплуатации электроустановок прошли соответствующее обучение и аттестацию в

комиссиях органов государственного надзора и контроля.

В целях профилактики по предупреждению производственного травматизма и пропаганды соблюдения правил и норм по охране труда в Обществе ежегодно проводится конкурс профессионального мастерства «Лучший электромонтер в ОАО «РГЭС». Победители конкурса награждаются в торжественной обстановке в дни празднования профессионального праздника «День энергетика».

Эксплуатацию электроустановок, выполнение работ в охранных зонах воздушных и кабельных линиях, осуществляет профессионально подготовленный персонал. Персонал прошел все виды производственного обучения, стажировку, инструктажи, а оперативный и оперативно-ремонтный персонал дополнительно прошел специальную подготовку, дублирование и противоаварийные и противопожарные тренировки. Производственное обучение, предэкзаменационную подготовку и аттестацию персонал проходит в учебном классе предприятия, а также в специализированных учебных центрах.

В 2014 году весь персонал Общества аттестован и на каждого работника оформлены соответствующие документы. На обучение персонала в отчетном году израсходовано - всего 222,9 тыс. руб.

За 2014 год произошел 1 несчастный случай на производстве с легким исходом, случаев профессиональных заболеваний работников не зарегистрировано. Материального ущерба от последствий несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний работников нет.

В Обществе разработаны мероприятия по улучшению условий и охраны труда на 2014г. Все запланированные мероприятия были выполнены. Израсходовано на мероприятия по охране труда - всего 1 746, 8 тыс. руб.

Основные направления деятельности Общества, направленные на улучшение состояния охраны труда:

- выполнение требований федеральных законов и иных нормативных правовых актов в области охраны труда;
- проведение разъяснительной работы с персоналом Общества по соблюдению правил и норм по охране труда и промышленной безопасности;
- выполнение мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- проведение обязательных периодических медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами;
- приобретение работникам, занятым на работах с вредными и опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях, сертифицированных средств индивидуальной и коллективной защиты по установленным нормам;
- обеспечение работников санитарно-бытовыми помещениями и устройствами, помещениями для приема пищи, комнатами для отдыха работников;
- обучение работников безопасным методам и приемам выполнения работ и оказанию первой помощи пострадавшим, проведение всех видов инструктажа по охране труда, стажировки на рабочем месте и проверки знаний требований охраны труда;
- организация контроля выполнения мероприятий по охране труда.

4.5.1.2. Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями

В 2014 году сохранены компенсации работникам, рабочие места которых по результатам аттестации рабочих мест в 2013 году признаны рабочими местами с вредными условиями труда. В соответствии с Постановлением Правительства № 870 от 20.11.2008 г., руководствуясь ст.147 ТК РФ, ст.117 ТК РФ для этой категории рабочих предоставляется 7 календарных дней дополнительного отпуска, 4% доплаты, и право на досрочное назначение пенсии в соответствии с Постановлением кабинета Министров СССР от 26.01.1991 г. № 10. В соответствии с законодательством назначены все необходимые компенсации, сотрудники ознакомлены и согласны.

Персонал Общества в полном объеме оснащен инструментом, защитными средствами и приспособлениями. Для обеспечения безопасности работ в действующих электроустановках персонал обеспечен средствами защиты в соответствии с требованием «Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках».

Работникам, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением выдана сертифицированная специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты согласно Типовым нормам, и на основании результатов аттестации рабочих мест по условиям труда. В 2014 году на обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты израсходовано - всего 823,6 тыс. Руб.

4.5.1.3. Подготовка персонала. Затраты на подготовку персонала по категориям: руководители, специалисты, рабочие

Затраты на подготовку персонала за отчетный период составили 222,9 тыс.руб., в том числе: по рабочим 167,9 тыс.руб., руководителям и специалистам 55,0 тыс.руб.

4.5.2. Динамика показателей аварийности за период 2012г. – 2014г.

Отчётный период	Количество у.е.	Количество нарушений в ОАО «РГЭС»	%
2012г.	5 471,6	6	0,11
2013г.	5 523,5	13	0,24
2014г.	5 570,8	11	161,0,2

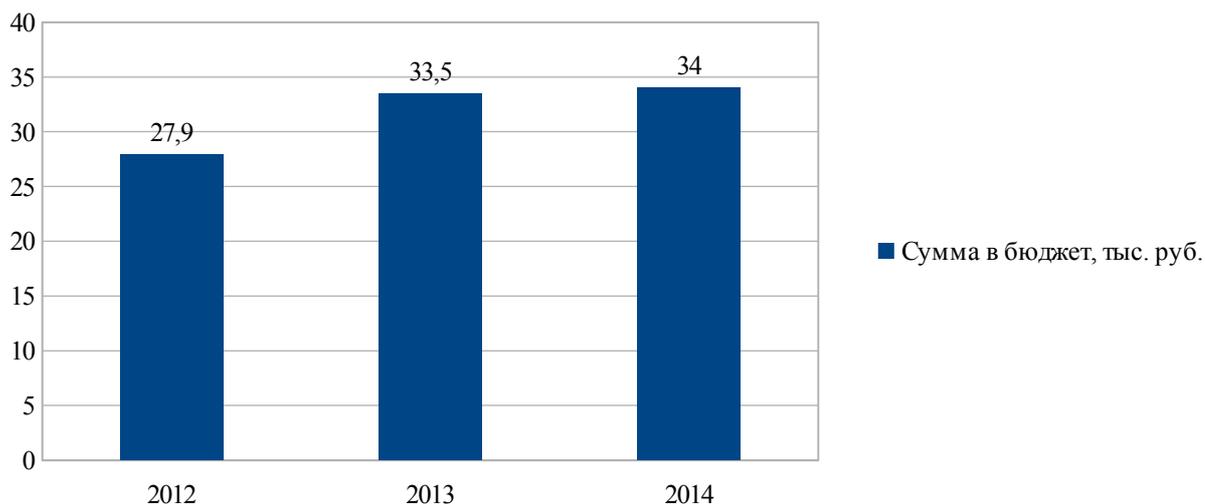
Для снижения количества функциональных отказов в работе электрооборудования требуется не снижать объемы модернизируемого оборудования.

4.6. Охрана окружающей среды

4.6.1. Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду (электрическое поле, магнитное поле, акустический шум)

В течение 2014г. в установленном законодательством порядке осуществлялись ежеквартальные расчеты платы за негативное воздействие на окружающую среду, согласно постановлению № 632 от 28.08.92г. «Об утверждении порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещении отходов, другие виды вредного воздействия».

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду



Энергетики постоянно проводят экологические мероприятия по защите воздушного бассейна, контролируют процесс образования, накопления и систему удаления отходов, реализует программу производственного контроля соблюдения федерального законодательства, в том числе санитарных норм и правил.

Основными задачами производственного контроля являются:

- проверка соблюдения Обществом требований, условий, ограничений, установленных законами, иными нормативными правовыми актами в области охраны окружающей среды, разрешительными документами в области охраны окружающей среды и использования природных ресурсов;
- контроль за соблюдением нормативов и лимитов воздействий на окружающую среду, установленным соответствующими разрешениями, договорами, лицензиями и т.п.;
- подтверждение соответствия требованиям технических регламентов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на основании собственных доказательств;
- предупреждение вреда, наносимого окружающей среде в результате деятельности предприятия;
- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный экологический контроль;
- проверка выполнения планов и мероприятий по уменьшению количества отходов и вовлечению отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья;
- обеспечение эффективной работы систем природоохранного оборудования, средств предупреждения и ликвидации последствий нарушения технологии производства и техногенных катастроф;
- оперативное и своевременное представление необходимой и достаточной информации, предусмотренной системой управления охраной окружающей среды на предприятии;
- своевременное предоставление достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды.

Деятельность Общества в области охраны окружающей среды за 2014г. позволяет улучшить экологическую ситуацию в зоне объектов электроэнергетики- это применение перспективных технологий, а именно замена масляных выключателей на новое вакуумное оборудование. Вакуумные выключатели, в отличие от масляных, обладают повышенной надежностью, а также из-за отсутствия масла являются пожаробезопасными и экологически

чистыми.

В ОАО «РГЭС» осуществляется сдача отходов производства и потребления специализированным предприятиям, имеющим лицензию на соответствующий вид деятельности по обращению с опасными отходами, организован раздельный сбор и накопление отходов, обеспечивается проверка автотранспорта на токсичность и дымность.

4.6.2. Квалификация экологического персонала

В 2011 году начальником ПТО получено свидетельство о повышении квалификации в ГОУ ВПО «Нижевартовский государственный гуманитарный университет» по программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами». Согласно приказа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37 «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» периодическая аттестация специалистов проводится не реже, чем один раз в пять лет.

4.6.3. Сведения о проведении экологического обучения

В 2015 году запланировано выполнить обучение специалистов ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду.

4.7. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии установленные в 2014 году:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Ямало-Ненецкого автономного округа с 01.01.2014 года по 30.06.2014 года (утверждены решением РЭК от 19.12.2013г. №170)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	977,17	1640,76	1781,00	1831,88
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.ч. мес.	646139,1 7	1014238,64	1109312,07	629123,82
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	51,55	145,10	164,02	328,93
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	161,32			

В Решение РЭК 170 от 19.12.2013г. 31 марта 2014г. внесены изменения - Решение РЭК №15 от 31.03.2014г. - Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче эл.энергии с 01.04.2014г.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	977,17	1640,76	1781,00	1831,88
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.ч. мес.	648667,59	1021150,06	1117215,71	638794,95
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	47,93	134,91	152,50	305,83
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	161,32			

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Ямало-Ненецкого автономного округа с 01.07.2014 года по 31.12.2014 года

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1.	Прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	977,17	1640,76	1781,00	1831,88
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.ч. мес.	653780,94	1030071,59	1131699,24	647184,00
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч.	47,93	135,13	152,74	306,29
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	161,32			

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями ОАО «РГЭС» и ОАО «Тюменьэнерго» (утверждены решением РЭК от 19.12.2013г. №171, №41 от 30.06.2014г.)

Период регулирования	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС)
	руб./МВт. мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. (плательщик ОАО «РГЭС»)	301 698,16	33,62	556
с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. (плательщик ОАО «РГЭС»)	275 707,57	76,32	556

5. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

5.1 Основные положения учетной политики общества

5.1.1. Методы оценки имущества и обязательств

Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования максимально полной, объективной и достоверной отчетности, а также оперативной финансовой и управленческой информации, с учетом организационных и отраслевых особенностей ОАО «РГЭС».

Принятая ОАО «РГЭС» учетная политика на 2014 год утверждена приказом № 290 от 31.12.2013г.

Общество организует, ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Приказом Министерства финансов РФ от 02.07.10 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации», действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н. Общество исчисляет и уплачивает налоги в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Общество ведет бухгалтерский учет активов, обязательств и хозяйственных операций в рублях и копейках, способом двойной записи. Применяемая форма учета журнально-ордерная с применением средств автоматизации.

По учету основных средств, ТМЦ, в местах хранения, работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ, работ в автомобильном транспорте, по учету расчетов с поставщиками, результатов инвентаризации, кассовых операций, учета труда и его оплаты, расчетов с подотчетными лицами общество применяет унифицированные формы первичных документов и формы, утвержденные Приказом ОАО «РГЭС» № 242 от 26.12.2012.

5.1.2. Инвентаризация имущества и обязательств.

В целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского и налогового учета и отчетности общество проводит инвентаризацию перед составлением годовой отчетности, но не ранее 01 октября:

- Инвентаризация финансовых вложений.
- Инвентаризация товарно-материальных ценностей.
- Инвентаризация расходов будущих периодов.
- Инвентаризация денежных средств, денежных документов, бланков строгой отчетности.
- Инвентаризация расчетов.
- Инвентаризация основных средств.

В 2014 году, на основании Приказа ОАО «РГЭС» от 12.11.2014 № 297, проведена инвентаризация основных средств, материальных запасов по состоянию на 01 декабря 2014 года. Недостач и излишков не обнаружено. Финансовых активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2014 года.

5.1.3. Учет основных средств

Имущество, первоначальная стоимость которого не менее 40000 рублей, является амортизируемым. Стоимость амортизируемых основных средств погашается путем начисления амортизации, отражаемой по кредиту счета 02.1 «Амортизация основных средств», учитываемых на сч.01.1, и по кредиту сч.02.2 «Амортизация основных средств».

Способ начисления амортизации линейный для всех групп основных средств. Пониженные нормы амортизации не применяются.

Общество распределяет имеющиеся на балансе основные средства в следующие группы:

- 1) Вычислительная техника
- 2) Здания
- 3) Земельные участки
- 4) Измерительные приборы
- 5) Служебное жилье
- 6) Производственный и хозяйственный инвентарь
- 7) Прочие основные средства
- 8) Рабочие машины и оборудование
- 9) Сооружения и передаточные устройства
- 10) Транспортные средства.

По приобретенным основным средствам, бывшим в употреблении (в том числе в виде вклада в уставный капитал) срок полезного использования определяется с учетом срока эксплуатации у предыдущего собственника. Если срок фактического использования у предыдущего собственника равен сроку полезного использования, или превышает этот срок, организация определяет самостоятельно срок полезного использования.

Общество ежегодно проводит переоценку группы однородных объектов основных средств. В 2014 году, на основании Приказа ОАО «РГЭС» от 28.11.14 № 311, Общество провело переоценку основных средств объектов электросетевого хозяйства в количестве 222 единицы методом прямого пересчета с привлечением независимого оценщика- ООО «Архит», договор оценки № 201.121./14 от 08.12.2014.

Целью переоценки является определение реальной стоимости объектов основных средств, увеличение чистых активов предприятия.

В результате переоценки восстановительная стоимость группы однородных объектов основных средств изменилась на 66,20%. Данное изменение является существенным фактором при определении стоимости активов Общества.

Малоценные основные средства списываются на общехозяйственные расходы в момент их передачи в эксплуатацию. Приобретенные штампы, книги, брошюры и т.п. издания (независимо от стоимости) списываются на общехозяйственные расходы в момент передачи в эксплуатацию (основание: п.4, п.5 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» (приказ Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н).

5.1.4. Учет материально-производственных запасов

Процесс приобретения и заготовления материальных запасов отражается в бухгалтерском учете на счете 10 по фактической стоимости приобретения. Израсходованные и выбывшие материальные запасы (сырье, материалы и пр.) отражаются в бухгалтерском учете по фактической себестоимости каждой единицы. Транспортно-заготовительные расходы включаются в фактическую себестоимость материалов. Спецодежда в бухгалтерском учете отражается на счете 10.11, принимается к бухгалтерскому учету по фактической стоимости приобретения. Спецодежда со склада выдается работникам согласно нормам и внутренним распоряжениям руководства общества. Списывается по срокам износа. Спецодежда со сроком носки до 12 месяцев, списывается единовременно при передаче в эксплуатацию. (Приказ Минфина РФ №135н от 26.12.2002г). Спецодежда, спецобувь выданная работникам, является собственностью общества. Выдача спецодежды отражается в личных карточках работников. Спецодежда подлежит возврату: при увольнении, при переводе на другую работу внутри Общества. (основание ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов»).

5.1.5. Порядок учета финансовых вложений

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

5.1.6. Порядок учета доходов и расходов

В связи с необходимостью достоверного отражения имущественного положения и финансовых результатов деятельности, обеспечения требования рациональности учета, общество ведет бухгалтерский учет в соответствии с требованиями бухгалтерского учета, определяя доходы и расходы в бухгалтерском и налоговом учете методом начисления.

5.1.7. Учет расходов будущих периодов

Затраты, произведенные обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе на счет 97 «Расходы будущих периодов» и подлежат списанию в течение периода, к которому они относятся равномерно. Программные продукты с неисключительными правами отражаются на счете 97 «Расходы будущих периодов», списываются равномерно на затраты в течение всего срока службы программы, указанного в договоре или технической документации. Если срок службы программы не указан, организация устанавливает самостоятельно на основании распоряжения. Стоимость программ отражена в учете на забалансовом счете 016 «Неисключительные права на программное обеспечение». (основание: П.65 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ» (Приказ Минфина РФ от 29.07.1998г № 34н).

5.1.8. Расчеты по налогу на прибыль

Бухгалтерская прибыль (убыток) – это финансовый результат отчетного периода, исчисленный по правилам бухгалтерского учета. Общество применяет формы отчетности, утвержденные приказом Минфина РФ от 02.07.2010г №66н. В форме «Отчет о финансовых результатах» этот показатель отражается по коду строки 2300 «Прибыль (убыток) до налогообложения».

В соответствии п.20 ПБУ 18/02 сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка), отражается в бухучете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли, является условным расходом (доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (доход) по налогу на прибыль равен величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли на ставку налога на прибыль, установленную налоговым законодательством. Текущий налог на прибыль в соответствии п.22 ПБУ 18/02 признается в качестве обязательства, равного сумме неоплаченной величины налога. В форме «Отчет о финансовых результатах» отражается по коду строки 2410 «текущий налог». Разница между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью (убытком) состоит из постоянных и временных разниц. Постоянные разницы формируют бухгалтерскую прибыль (убыток), но не учитываются для целей налогообложения. Временные разницы формируют бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налоговую базу в другом отчетном периоде. Временные разницы подразделяются на : вычитаемые и налогооблагаемые. Вычитаемые временные разницы ведут к отложенным налоговым активам (ОНА). Налогооблагаемые временные разницы ведут к отложенным налоговым обязательствам (ОНО). В бухгалтерском балансе ОНА и ОНО отражаются развернуто (отдельно ОНА, отдельно ОНО). В форме «Отчет о финансовых результатах» временные разницы отражаются по коду строк 2430, 2450; постоянные разницы – по коду строки 2421.

5.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества за последние 3 года

5.2.1. Основные финансово-экономические результаты деятельности Общества

Основные финансово-экономические результаты ОАО «РГЭС» за 2012-2014 гг.
тысяч рублей

СТАТЬЯ	2012 г.	2013 г.	2014 г.
ДОХОДЫ ОТ ОСНОВНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (без НДС)	443 729	518 104	480 892
в т. ч. 40.10.3 Распределение электроэнергии	360 547	442 202	425 446
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	327 776	361 440	379 092
ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	45 944	54 410	62 560
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ (б/з НДС на реализованные ОС)	5 866	9 608	19 758
из них:			
не принимаемые для целей налогообложения	1 654	2 297	16 256,4
принимаемые для целей налогообложения	4 212	7 311	3 332,3
ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ	70 009	102 254	39 240
Проценты к получению	107	59	24
Прочие доходы (б/з НДС на реализованные ОС)	873	828	9 257
Проценты к уплате	8	0	0
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	65 123	93 533	28 763
Отложенные налоговые активы	1 018	1 423	1 665
Отложенные налоговые обязательства	82	-121	-164
Текущий налог на прибыль	15 415	21 333	5 768
Налоговые санкции	-	0	0
Исправление по акту налоговой проверки налога на прибыль прошлых лет	-	0	0
Дивиденды из чистой прибыли	-	0	0
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	50 804	73 495	25 290
ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 291	1 324	951

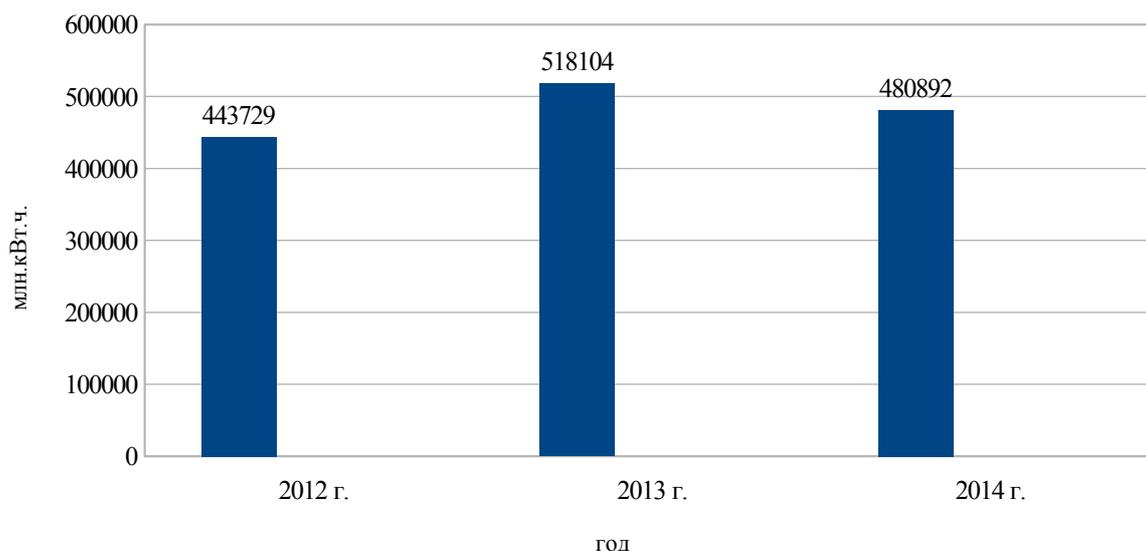
В 2014 году выручка по сравнению с 2013 годом уменьшилась на 37 211,37 тыс. руб.

Снижение выручки по основному виду деятельности «передача электроэнергии» по сравнению с предыдущим периодом на 16 756 тыс. рублей произошло за счет установления низкого котлового тарифа для группы население.

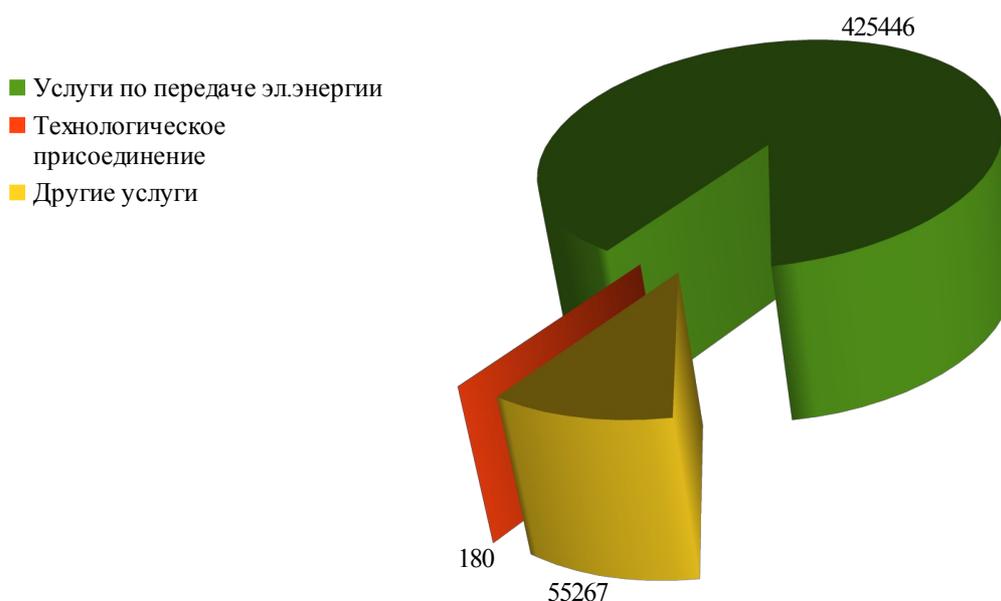
Снижение выручки по остальным видам деятельности на 20 455 тыс. рублей произошло за счет прекращения оказания услуг по обслуживанию внутридомовых электрических сетей муниципального жилого фонда г.Радужного, отказа от содержания аварийной электростанции го-

рода, уменьшения заявок на технологическое присоединение.

Динамика выручки за 2012-2014гг.



Структура выручки



Себестоимость реализованных товаров, работ, услуг ОАО «РГЭС» в 2014 году составила 441 650 тыс. руб. (+6,2 % к уровню 2013 года). Рост себестоимости в 2014 году обусловлен увеличением амортизационных отчислений, арендных платежей, услуг сторонних организаций, налоговых платежей и ростом стоимости услуг.

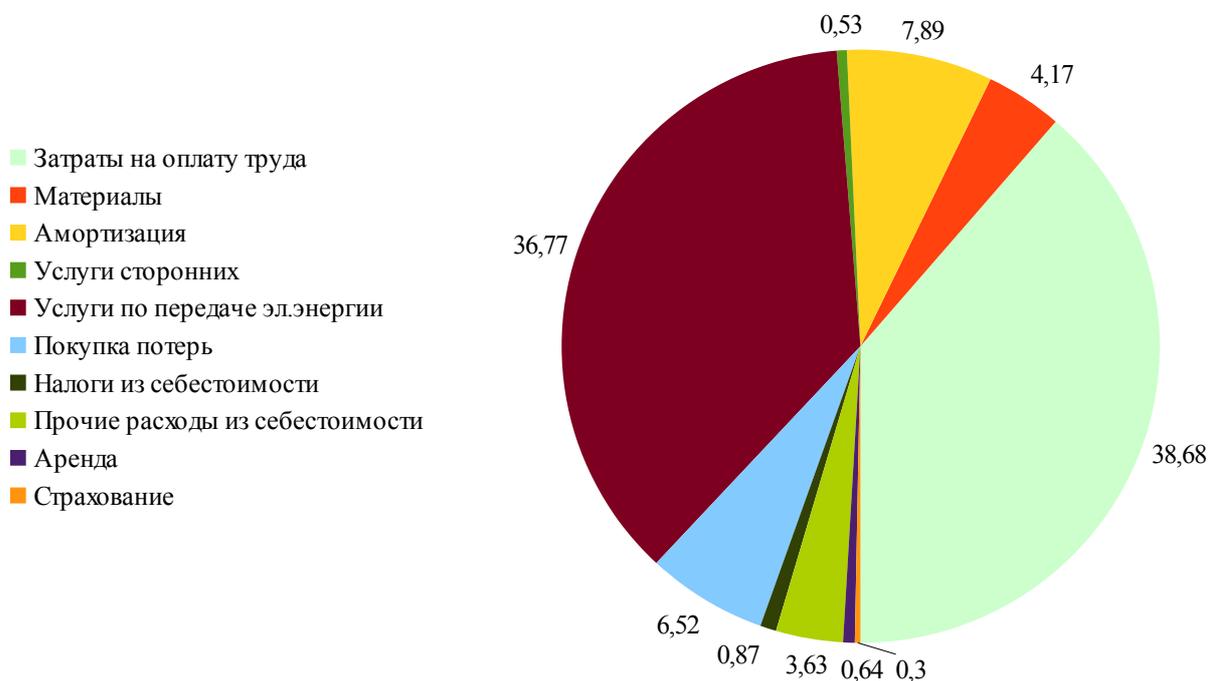
Расшифровка себестоимости и динамика изменения затрат ОАО «РГЭС» за 2013-2014 гг.

РАСШИФРОВКА СЕБЕСТОИМОСТИ	2013 г. тыс.руб.	Доля, %	2014 г. тыс.руб.	Доля, %	Изменение (рост/снижение)
Производственные и управленческий расходы	415 850,00	100,0	441 650,67	100,0	25 800,7
Затраты на оплату труда и страховые взносы	162 524,38	39,08	170 847,08	38,68	8 322,7
Затраты на оплату труда	128 155,01	30,82	135 606,37	30,7	7 451,4
Страховые взносы	34 369,37	8,26	35 240,71	7,98	871,3

Материалы	17 912,24	4,31	18 405,49	4,17	493,3
Амортизация	30 711,39	7,39	34 857,42	7,89	4 146,0
Аренда	1 385,96	0,33	2 822,95	0,64	1 437,0
Страхование	2 133,49	0,51	1 305,59	0,3	-827,9
Услуги сторонних организаций	5 403,93	1,30	2 348,76	0,53	-3 055,2
Услуги по передаче электрической энергии ОАО "Тюменьэнерго"	31 908,23	7,67	162 394,13	36,77	130 485,9
Покупка потерь у ОАО "ЮТЭК"	125 346,18	30,14	28 801,88	6,52	-96 544,3
Налоги из себестоимости	2 196,53	0,53	3 853,90	0,87	1 657,4
Прочие расходы из себестоимости	36 327,67	8,74	16 013,47	3,63	-20 314,2

Основные факторы изменения себестоимости:

- рост заработной платы связан с ростом тарифных ставок и должностных окладов на индекс потребительских цен в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном комплексе РФ и Коллективным договором ОАО «РГЭС», премированием за производственные результаты работы;
- увеличение амортизации произошел в результате приобретения и реконструкции объектов по инвестиционной программе;
- увеличение затрат на услуги по передаче электроэнергии обусловлено принципами тарифного регулирования для взаиморасчетов между ОАО «РГЭС» и ОАО «Тюменьэнерго»;
- налоги из себестоимости -за счет увеличения с 0,4% в 2013 года до 0,7% налоговой ставки налога на имущество по объектам электросетевого хозяйства, на основании п.3 ст.380 НК РФ.



Структура себестоимости ОАО «РГЭС» в 2014 году.

Прочие доходы за 2014 год составляют 9 280 тыс. руб., по сравнению с 2013 годом прочие доходы увеличились на 8 394 тыс. руб.

Прочие расходы за 2014 год составляют 19 589 тыс. руб., по сравнению с 2013 годом прочие расходы увеличились на 9 980 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2014 год составляет 25 473 тыс. руб., по сравнению с 2013 годом уменьшилась на 48 022 тыс. руб.

5.2.2. Анализ структуры и динамики чистых активов

тыс.руб.

Наименование показателя		Код строки бух. баланса	На конец 2012г.	На конец 2013г.	На конец 2014г.
I. Активы				0	0
1	Нематериальные активы	110	-	0	0
2	Основные средства	120	391 300	458 619	727 520
3	Незавершенное строительство	130	28 027	18 446	14 186
4	Доходные вложения в материальные ценности	135	-	0	0
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140+250-252	-	0	0
6	Прочие внеоборотные активы	150	3 509	4 924	6 588
7	Запасы	210	3 641	10 358	11 700
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	501	1 149
9	Дебиторская задолженность	230+240-244	46 563	97 583	120 781
10	Денежные средства	260	16 779	8 662	12 422
11	Прочие оборотные активы	270		0	0
12	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-10)		489 819	599 093	894 346
II. Пассивы				0	0
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510		0	0
14	Прочие долгосрочные обязательства		1 508	1 629	1 792
15	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610		0	0
16	Кредиторская задолженность	620	90371	120 333	140 575
17	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		0	0
18	Резервы предстоящих расходов	650	5 980	11 372	16 320
19	Прочие краткосрочные обязательства	660		0	0
20	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		97 859	133 334	158 687
21	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 11), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		391 960	465 759	735 659

Чистые активы Общества на отчетную дату составили 735 659 тыс.руб.

Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (465 759 тыс. руб.) составило 269 900 тыс.руб. или 58%. Чистые активы Общества на отчетную дату превышают его уставный капитал на 734 595 тыс. руб. Увеличение чистых активов произошло из-за обновления основных фондов и проведенной переоценки основных средств по состоянию на 31.12.2014 года.

5.2.3 Анализ динамики финансовых показателей

Анализ динамики финансовых показателей Общества приведен в Приложении №1 к настоящему годовому отчету.

5.3 Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный период

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 24 марта 2000 г., 18 сентября 2006 г., 26 марта 2007 г., 25 октября 2010 г. и 24 декабря 2010 года), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2014г. в составе бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, отчета об изменении капитала, отчета о движении денежных средств, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

6. Распределение прибыли и дивидендная политика

тыс.руб.

	ГОСА 30.05.2012 г. (протокол №20)	ГОСА 24.05.2013 г. (протокол №21)	ГОСА 20.05.2014 г. (протокол №22)
Нераспределенная прибыль	120 781	171 235	244 455
Резервный фонд	266	266	266
Фонд накопления	-	-	-
Дивиденды	351,1	282,0	335,14
Прочие цели	-	-	-

Начисленный в соответствии со ст.11 Устава общества резервный фонд в размере 266 тыс. руб. в отчетном периоде не использовался.

Общим собранием акционеров 20.05.2014 г. (протокол №22) принято решение о выплате дивидендов в размере 335, 14 тыс.руб.:

- размер дивидендов по 0,63 руб. на одну обыкновенную именную акцию;
- форма выплаты дивидендов — денежная;
- дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов — 21.05.2014г.;
- срок выплаты дивидендов — 26.06.2014г.

На 31.12.2014 г. выплачено 326,5 тыс.руб.

Причины неполной выплаты дивидендов — непредставление акционерами актуальных адресов и реквизитов для перечисления средств.

7. Структура и принципы корпоративного управления

7.1. Принципы корпоративного управления.

Корпоративное управление в обществе осуществляется в соответствии с законодательством, Уставом общества, Положениями об общем собрании акционеров, о совете директоров, о ревизионной комиссии общества.

Общество обеспечивает регулярное и своевременное предоставление акционерам полной и достоверной информации об Обществе. Акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путём принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров. Согласно п. 13.5.11. Устава сообщение о проведении общего собрания акционеров делается не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. Акционеры имеют возможность 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.

К информации, обязательной для представления лицам, имеющим право на участие в годовом общем собрании, при подготовке к проведению годового общего собрания, относятся:

- годовая бухгалтерская отчетность общества;
- заключение аудитора общества по результатам годовой проверки финансово-хозяйственной деятельности общества;
- годовой отчет общества, заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете общества;
- рекомендации совета директоров общества по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям общества и порядку его выплаты, и убытков общества по результатам финансового года;
- сведения о кандидатах в совет директоров общества, ревизионную комиссию общества, счетную комиссию общества;
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества.

Информация в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров предоставляется лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров.

У акционеров имеется возможность знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров.

В положении о совете директоров внесено требование о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором голос члена совета директоров, являющегося генеральным директором, при подсчете голосов не учитывается.

В уставе акционерного общества имеется требование об избрании совета директоров кумулятивным голосованием. Члены совета директоров обязаны 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. Положением о совете директоров предусмотрено, что заседания проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

Члены Совета директоров имеют право знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами и материалами общества, получать копии указанных документов п.10.1. Положения о совете директоров.

Советом директоров осуществляется одобрение крупных сделок и сделок с заинтересованностью согласно гл. X, XI ФЗ «Об акционерных обществах» до их совершения.

Раскрытие информации обществом осуществляется согласно положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

Внутренний контроль обеспечивает ревизионная комиссия общества, избираемая общим собранием акционеров. Для проверки годовой бухгалтерской отчетности общим собранием акционеров ежегодно утверждается аудитор общества.

Генеральный директор общества действует в соответствии с финансово-хозяйственным планом общества. Для обеспечения эффективной деятельности общества генеральный директор учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и муниципального образования г. Радужный.

Акционеры общества обеспечены надёжными и эффективными способами учёта прав собственности на акции.

Акционеры имеют возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

7.2. Структура уставного капитала Общества

Уставный капитал общества по состоянию на 31.12.2014 г. составляет - 1 063 940 (один миллион шестьдесят три тысячи девятьсот сорок) рублей и состоит из 531 970 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 2 (два) рубля каждая акция, выпущенных в бездокументарной форме.

Решение о выпуске акций зарегистрировано Приказом Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам России в Уральском федеральном округе от 12.07.2010 г. № 62-10-1000/пз-н, выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций присвоен государственный регистрационный номер 1-02-31741-D.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров на 31.12.2014 г. – 6, из них юридических лиц -4, доля уставного капитала общества 98,2%, физических лиц – 2, или 1,8%.

Доля муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа-Югры городского округа города Радужный -47,6%

Список акционеров/участников, владеющих свыше 5% от уставного капитала.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2013 г.	31.12.2014 г.
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации г.Радужный	47,60%	47,60%
Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	44,00%	45,33%

7.3. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления общества является общее собрание акционеров.

Подготовка к проведению общего собрания акционеров осуществляется Советом директоров. Общее собрание акционеров ежегодно рассматривает годовой отчет общества и подводит итоги деятельности общества за предыдущий финансовый год.

Акционеры имеют право внести предложения в повестку дня общего собрания и выдвинуть кандидатов в органы управления и контроля в соответствии с требованиями Устава общества. Акционерам предоставляется возможность ознакомиться с материалами, подлежащими предоставлению в период подготовки к собранию в местах, определенных решением совета директоров общества.

Общее собрание акционеров компетентно решать следующие основные вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав общества или утверждение Устава общества в новой редакции;

- реорганизация общества;
- определение количественного состава Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количества, номинальной стоимости акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- увеличение уставного капитала общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- уменьшение уставного капитала общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных и выкупленных обществом акций;
- избрание членов ревизионной комиссии общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение аудитора общества;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам финансового года;
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках общества, а также распределение прибыли по результатам финансового года;
- избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- принятие решений о предварительном одобрении крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов общества;
- решение иных вопросов.

В 2014 году годовое общее собрание акционеров проводилось 20 мая (протокол №22), на котором были утверждены изменения и дополнения в Устав Общества, годовой отчет общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность общества, принято решение о распределении прибыли по результатам финансового 2013 года, избраны счетная и ревизионная комиссии общества., Совет директоров, утвержден аудитор общества, форма договора и размер оплаты услуг.

7.4. Состав Совета директоров Общества

7.4.1. Цели и задачи Совета директоров

Совет директоров общества осуществляет решение вопросов общего управления деятельностью общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом РФ №208 от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах» и Уставом общества к компетенции общего собрания акционеров.

В 2014 году на заседаниях совета директоров решались вопросы в области текущего управления деятельностью общества, отнесенные к компетенции совета директоров. Среди основных можно выделить следующие:

- рассмотрение вопросов созыва, подготовки и проведения годового общего собрания акционеров;
- определение повестки дня годового общего собрания акционеров;
- предварительное утверждение годового отчета общества;
- рассмотрение рекомендаций по распределению прибылей и убытков по результатам финансового 2013 года;
- рассмотрение бюджета доходов и расходов общества на 2014 год;
- избрание председателя совета директоров;
- утверждение Положения о закупке товаров, работ и услуг для нужд ОАО «РГЭС», дополнений и изменений к ним;
- одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность и которые могут быть совершены обществом в будущем в процессе осуществления им обычной хозяй-

ственной деятельности в течение 2015г.

7.4.2. Состав совета директоров общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров, в том числе их краткие биографические данные и владение акциями общества в течение отчетного года.

Совет директоров общества подотчетен общему собранию акционеров общества. Количественный состав Совета директоров общества определен Уставом и составляет 7 человек.

Состав Совета директоров общества за отчетный период:

С 01.01.2014 г. по 20.05.2014 г. в соответствии решением годового Общего собрания акционеров общества, протокол № 21 от 24.05.2013 г.	С 20.05.2014 г. по 31.12 2014 г. в соответствии решением годового Общего собрания акционеров общества, протокол № 22 от 20.05.2014 г.
Добровольский Анатолий Михайлович Добровольский Константин Анатольевич Зайцев Владимир Александрович Кобзарев Сергей Аркадьевич Лавренюк Галина Ивановна Парамонова Любовь Николаевна Салова Наталья Михайловна	Добровольский Анатолий Михайлович Зайцев Владимир Александрович Каюков Александр Михайлович Кобзарев Сергей Аркадьевич Лавренюк Галина Ивановна Короткова Татьяна Александровна Резанов Максим Владимирович

Краткие сведения о Совете директоров общества:

№ п/п	Ф.И.О. члена совета директоров	Краткие биографические данные членов совета директоров	Сведения о владении акциями, % от уставного капитала
1.	Зайцев Владимир Александрович	Председатель совета директоров. Родился в 1968 год. Образование высшее. В ОАО «РГЭС» работает с 1997 года, занимает должность начальника службы энергоинспекции.	Не имеет
2.	Добровольский Анатолий Михайлович	Родился в 1952 году. Образование высшее. В ОАО «РГЭС» работает с 1993 года, занимал должность генерального директора Общества.	Не имеет
3.	Каюков Александр Михайлович	Родился в 1960 году. Образование высшее. Работает в администрации города Радужный, занимает должность: специалиста-эксперта управления ЖКХ, транспорта и связи.	Не имеет
4.	Кобзарев Сергей Аркадьевич	Родился в 1962 году. Образование высшее. Работает в администрации города Радужный, занимает должность: заместитель главы администрации.	Не имеет
5.	Лавренюк Галина Ивановна	Родилась в 1961 году. Образование высшее. В ОАО «РГЭС» работает с 1996 года, занимает должность начальника планово-экономического отдела.	Не имеет
6.	Короткова Татьяна Александровна	Родилась в 1972 году. Образование высшее. В ОАО «РГЭС» работает с 2011 года, занимает должность главного бухгалтера.	Не имеет
7.	Резанов Максим Владимирович	Родился в 1965 году. Образование высшее. Работает в администрации города Радужный, занимает должность: заместитель председателя Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации.	Не имеет

Члены Совета директоров Общества в течение 2014 года вознаграждения (компенсации расходов) за исполнение своих обязанностей не получали. В Обществе за отчетный период решений органов управления о выплате данных вознаграждений и компенсаций не принималось.

В отчетном 2014 году изменения в составе Совета Директоров Общества произошли в связи с переизбранием на годовом общем собрании акционеров 20 мая 2014 года.

В отчетном периоде сделок между Обществом и членами Совета директоров не совершалось.

7.4.3. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Совет директоров осуществлял общее руководство деятельностью Общества в пределах его компетенции, определенной Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом и внутренними документами Общества.

Советом директоров был приложен максимум усилий для того, чтобы огромный производственный потенциал Общества оказался полностью реализован в новых условиях, обеспечивая стабильное развитие предприятия. Приоритетным направлением развития Общества остается повышение операционной эффективности за счет сокращения издержек. Оказание дополнительных услуг предприятиям и населению является одним из направлений деятельности Общества, организованных в сферах ремонтов, предоставления спецтехники и других услуг. Основной задачей в процессе развития Общества является обеспечение высоких денежных поступлений от основной деятельности. Основным способом максимизации денежных поступлений мы видим повышение операционной эффективности собственной деятельности, сокращение издержек на всех этапах передачи и распределения энергии, увеличение объемов реализации энергии за счет подключения новых потребителей и поддержания взаимовыгодного сотрудничества со старыми.

Основной задачей деятельности Совета директоров Общества на ближайшую перспективу является сохранение и увеличение стоимости, повышение инвестиционной привлекательности. Для ее достижения необходимо, чтобы эта работа происходила без ущерба для интересов акционеров, в сочетании с продолжением существующего курса на повышение эффективности деятельности.

Основным приоритетом Общества остается стабильное обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей, добросовестно выполняющих свои обязательства по оплате. Стратегией действия Общества на данном рынке является сохранение доминирующих позиций как основного поставщика электроэнергии для промышленных объектов. Основным препятствием для этого является опасность перехода крупных промышленных потребителей к другим предприятиям.

Совет директоров оценивает итоги деятельности Общества в 2014 году как успешные.

Деятельность Совета директоров остается прозрачной для акционеров, все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу. Исполнение решений Совета директоров находилось на постоянном контроле. Неисполненных решений нет. За отчетный период проведено 6 заседаний Совета директоров. На заседаниях рассматривались вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров, а также вопросы текущей деятельности Общества, в частности:

- Избрание председателя Совета директоров Общества;
- Избрание секретаря Совета директоров Общества;
- Заключение с генеральным директором ОАО "РГЭС" дополнительного соглашения к трудовому договору (контракту);
- Определение лица, подписывающего от имени общества дополнительное соглашение к трудовому договору (контракту) с генеральным директором ОАО "РГЭС";
- О выделении финансовой помощи для проведения праздничных мероприятий, посвященных Дню города Радужный;
- Утверждение Положения о порядке и условиях предоставления служебных жилых помещений ОАО "РГЭС" в новой редакции;
- О выплате компенсации затрат по организованному отдыху детей работников в летнее время;
- О выплате материальной помощи пенсионерам предприятия;
- Утверждение дополнительного соглашения к трудовому договору с Генеральным директором;
- О досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества;
- Об избрании Генерального директора Общества;
- Об утверждении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;

- Одобрение договора займа между Обществом и ООО "Энергосервис-2";
- Утверждение положения о закупке товара, работ и услуг для нужд ОАО "РГЭС" в новой редакции;
- Рассмотрение поступивших заявлений.

Хотелось бы отметить, что все члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества добросовестно и разумно, принимали активное участие в заседаниях Совета директоров.

7.5. Единоличный исполнительный орган

Единоличный исполнительный орган общества – генеральный директор, избирается согласно Уставу советом директоров общества. К компетенции генерального директора общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров общества.

В 2014 году Обществом руководил генеральный директор Добровольский Анатолий Михайлович (протокол №1 заседания совета директоров от 26.05.2011г.).

Добровольский Анатолий Михайлович, 1952 г.р., имеет высшее образование, окончил Рудненский филиал Казахского политехнического института в 1974 г., специальность - электрификация и автоматизация горных работ, стаж работы в электроэнергетике 39 лет, руководил коллективом предприятия ОАО «РГЭС» с момента создания предприятия.

На дату 31.12.2014 г. обыкновенными акциями общества не владеет.

На заседании Совета директоров, которое состоялось 29 декабря 2014 года, генеральным директором ОАО «РГЭС» на 2015 год избран Добровольский Константин Анатольевич (Протокол заседания совета директоров № 4 от 31.12.2014г., Приказ ОК ОАО «РГЭС» № 252 от 31.12.2014 года).

Размер вознаграждения генерального директора, сроки его выплаты, а также иные условия работы в данной должности определены заключенным трудовым договором (контрактом) от 01.06.2011 года.

Коллегиальный исполнительный орган общества Уставом не предусмотрен.

7.6. Ревизионная комиссия Общества

Для осуществления контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров в соответствии с настоящим Уставом избирается Ревизионная комиссия (Ревизор) Общества.

Общим собранием акционеров 20 мая 2014 года была избрана ревизионная комиссия общества в составе: Жакаева Улбосын, Матросов Владимир Игоревич, Теплова Тамара Александровна, акциями в уставном капитале Общества не владеют.

Члены ревизионной комиссии Общества в течение 2014 года вознаграждения (компенсации расходов) за исполнение обязанностей в комиссии не получали, в Обществе отсутствуют внутренние документы, предусматривающие регламентирующие выплату вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии.

7.7. Информация о крупных сделках

Данные сделки в отчетном году не осуществлялись.

7.8. Информация о сделках с заинтересованностью

В отчетном периоде имелись сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, и которые совершены обществом в процессе осуществления им обычной хозяйственной деятельности. С ООО «Энергосервис» (одобрение имеется -решение совета директоров, протокол №6 от 23.12.2013 г.), суммовой критерий, при превышении которого сделка признается контролируемой, не превышен (60 млн. Руб.):

Наименование организации	Заклученные договоры	
ООО «Энергосервис» доля в уставном капитале ОАО «РГЭС» 45,33 %	Обществу:	
	1. Электромонтажные работы	14 442 тыс.руб.
	2. Аренда имущества	194 тыс.руб.
	3. Купля продажа ТМЦ	2 070 тыс.руб.
	Обществом:	
	1. Автоуслуги	1 327 тыс.руб.
2. Аренда недвижимого имущества	12 тыс.руб.	

8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Кадровая политика Общества направлена на формирование высококвалифицированного персонала общества, являющегося энергетическим предприятием города Радужный.

Основной целью кадровой политики является активное вовлечение персонала в процесс реализации стратегии общества на основе:

- создания условий для карьерного, профессионального и личностного роста работников;
- обеспечения непрерывного развития и передачи знаний и опыта работников через привлечение молодежи;
- реализация сбалансированного подхода к интересам и потребностям работников;
- создания системы информирования работников.

Основными задачами кадровой политики Общества являются:

- повышение привлекательности рабочих профессий с целью привлечения работников с более высокой квалификацией и укомплектование кадрами производственных подразделений;
- увеличение удельного веса и содействие закреплению молодежи в составе персонала в особенности, персонала производственных подразделений (рабочих и инженерно-технических специалистов);
- повышение удовлетворенности работников на основе сочетания материальных и нематериальных факторов трудовой мотивации персонала.

8.2. Структура работающих по категориям в динамике за последние 3 года

Структура работающего персонала определяется в соответствии со штатным расписанием, утвержденным генеральным директором предприятия, функциональные обязанности сотрудников определяются должностными инструкциями и сообщаются при устройстве на работу. На предприятии существуют следующие формы найма: бессрочный трудовой договор, срочный трудовой договор, совместительство. В период с 2012 года по 2014 год наблюдаем небольшие изменения в динамике численности в разрезе по категориям. Эти изменения произошли в связи с внутренним перемещением кадров, сокращением численности в связи с сокращением объема работ и уменьшением фонда заработной платы (прекращение предоставления субсидий из местного бюджета на возмещение затрат, связанных с содержанием аварийно-резервной электростанции, не продление договоров на ТО и ТР внутренних эл.сетей г. Радужный), увольнения высококвалифицированных кадров в связи с низкой заработной платой.

Год	Всего работающих	В том числе			
		Руководители	Специалисты	Служащие	Рабочие
2012	198	21	49	3	125
2013	208	20	45	3	140
2014	185	19	43	3	120

8.3. Возрастной состав работников в динамике за последние три года

Год	Всего работающих	В том числе				
		от 21-30 лет	от 31-40 лет	от 41-50 лет	от 51-60 лет	61 год и старше
2012	198	44	44	57	42	11
		22,2%	22,2%	28,7%	21,2%	5,5%
2013	208	52	41	53	51	11
		25%	19,7%	25,5%	24,5%	5,3%
2014	185	42	47	47	40	9
		22,7%	25,4%	25,4%	21,6%	4,9%

Средний возраст сотрудников ОАО "РГЭС" не превышает 41 год. На протяжении последних трех лет изменился возрастной состав коллектива предприятия. Увеличилось число молодежи от 21 до 30 лет на 0,5%, и работников в возрасте от 31 до 40 лет на 3,2% по сравнению с 2012 годом, уменьшился процент работающих пенсионеров на 0,6% которым исполнилось 61 год и старше на конец 2014 года по сравнению с 2012 годом. Высококвалифицированные специалисты, имеющие большой опыт работы в электроэнергетике и суровых климатических условиях, которые проработали на предприятии не один десяток лет, приехав в город Радужный молодыми специалистами, на сегодня - они уже достигли пенсионного возраста. Учитывая тенденцию старения персонала, на предприятии ведется работа по следующим направлениям:

- привлечение молодых специалистов;
- реализация программы по омоложению кадров, направленной на высвобождение работающих пенсионеров с осуществлением им выплат. Активно реализуются мероприятия, нацеленные на привлечение молодых специалистов - персонал, принимаемый на предприятие, существенно "моложе" высвобождаемых работников.

8.4. Квалификационный состав работников за последний год

Состав сотрудников предприятия характеризуется высоким квалификационным уровнем, высшее профессиональное и незаконченное высшее профессиональное образование имеют 37,5% сотрудников, 19,8% имеют среднее профессиональное, начальное профессиональное 40% и 2,7% сотрудников имеют среднее (полное) общее образование, это в основном рабочий персонал, прошедший соответствующую специальную подготовку по профессии и получивший допуск к самостоятельной работе. В 2014 году сохранилась тенденция по приему на работу молодых энергичных специалистов. Из 12 сотрудников принятых на работу в 2014 году 7 человек - это работники до 35 лет. Компания активно сотрудничает с учебными заведениями города Радужный, в 2014 году 11 студентов прошли производственную практику на предприятии, это студенты Радужнинского политехнического колледжа. Основной целью организации обучения работников предприятия является обеспечение соответствия квалификации персонала требованиям, предъявляемым к должности, приводящее к повышению производительности труда персонала и надежности работы оборудования. Дополнительной целью организации обучения является ориентированность работников на профессиональное и личностное развитие и повышение удовлетворенности работой на предприятии.

В 2013 году была проведена аттестация рабочих мест, было аттестовано 135 рабочих мест.

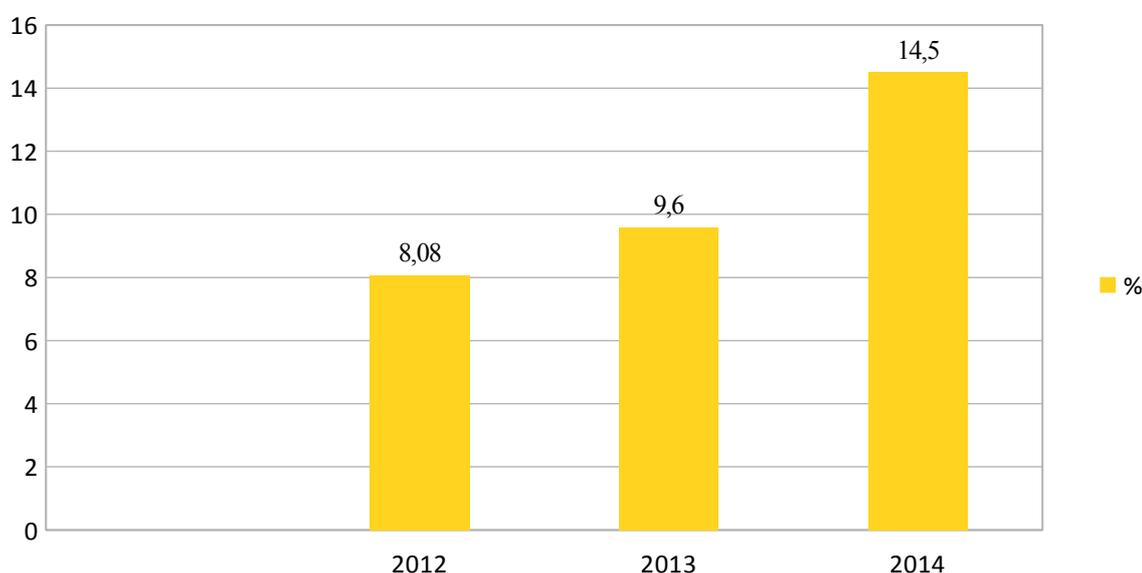
8.5. Сведения о движении персонала

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда работников, постоянный рост профессиональных знаний, выполнение социальных программ для сотрудников является фундаментом, на котором базируется эффективность производства и постоянное повышение качества труда. Даже благодаря всему комплексу мероприятий в области кадровой и социальной политики, проводимой на предприятии ОАО "РГЭС" предприятие испытывает проблемы с подбором персонала, в связи недостаточной мотивацией в оплате труда. Динамика текучести кадров связана с увольнением по собственному желанию:

- в связи с собственной инициативой работника(работники с высокой квалификацией, находят работу с более высокой оплатой труда);
- в связи с уходом на пенсию по старости;
- в связи с переменой места жительства и другим причинам.

Приоритет жизни и здоровья работников - один из основных принципов деятельности нашей компании.

Текущесть кадров за период 2012-2014 г.г.



8.6. Сведения об обучении, повышении квалификации работников

В соответствии с необходимостью профессиональной подготовки и переподготовки кадров, с учетом производственных интересов в 2014 году прошли курсы повышения квалификации и краткосрочные семинары: электротехнический персонал, из числа рабочих - 14 человек, специалисты и руководители - 8 человек; краткосрочные курсы повышения квалификации: специалисты и руководители - 4 человека. Тринадцати рабочим были повышены разряды, четыре работника повышены в должности.

8.7. Сведения о численности персонала

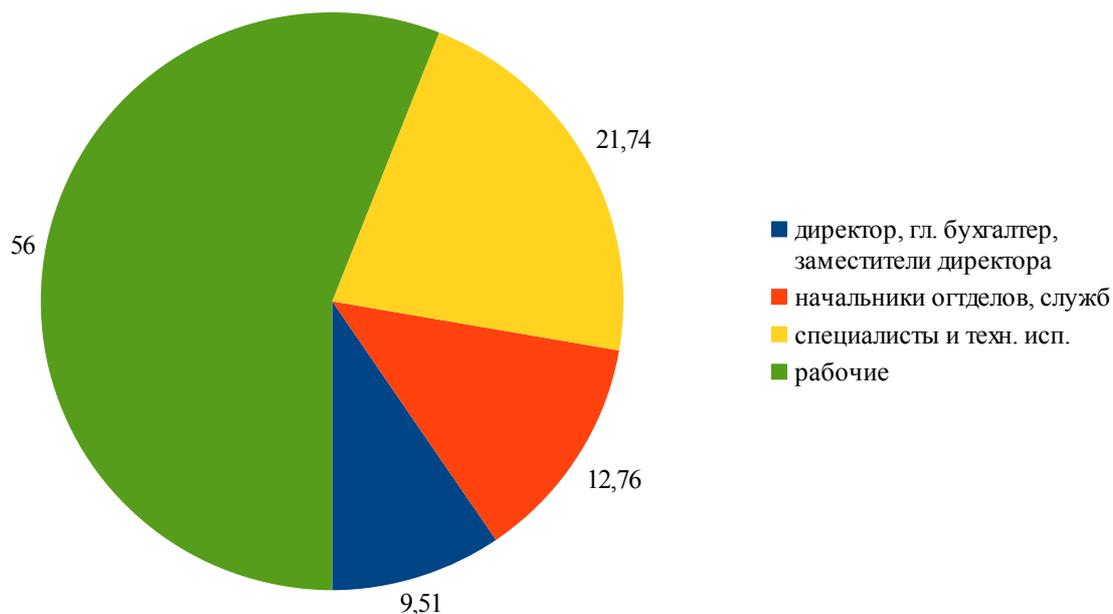
Численность в 2014 г. сократилась на 6,5% относительно 2012 г. Изменения произошли в связи с сокращением численности работников по причине сокращения объема работ и уменьшением фонда заработной платы (прекращение предоставления субсидий из местного бюджета на возмещение затрат, связанных с содержанием аварийно-резервной электростанции, не продление договоров на ТО и ТР внутренних эл.сетей г. Радужный).

8.8. Сведения о средней заработной плате работников

Сведения о средней заработной плате ОАО «РГЭС» за 2014 г.

Перечень должностей	Численность, чел.	Средняя зарплата, руб.	ФОТ, тыс.руб.
Директор, гл. бухгалтер и заместители	4	271965	13054
Руководители, начальники отделов, служб	15	99783	17961
Специалисты и технические исполнители	41	62346	30674
Рабочие	127	52472	79968
Итого по Обществу	187	63127	141658

8.9. Сведения о структуре фонда заработной платы



8.10. Социальная политика Общества

Социальная политика предприятия направлена на повышение социальной защищенности сотрудников. Регулирование социально-трудовых отношений в обществе осуществлялась на основе Коллективного договора на 2014-2016 гг., разработанного на основе действующего трудового законодательства Российской Федерации.

Коллективным договором, принятым на предприятии, закреплены социальные льготы и гарантии как для работающих сотрудников, так и для пенсионеров. Это оказание материальной помощи, вознаграждение к ежегодному отпуску, поощрение к юбилейным датам, премирование к профессиональному празднику, компенсация лечения при невозможности пройти по обязательному медицинскому страхованию, обеспечение санаторно-курортными путевками работников и их детей.

- Санаторно-курортное лечение работников и членов их семей, неработающих пенсионеров. Программа организации отдыха и оздоровления реализуется на предприятии за счет собственных средств, а также через систему добровольного медицинского страхования работников. При оплате стоимости санаторно-курортного лечения работники оплачивали стоимость путевки свыше 25 тыс.руб., для несовершеннолетних детей – 12 тыс.руб. На санаторно-курортный отдых работники направляются по желанию и медицинским показаниям на курорты России. В 2014 году предприятие потратило на отдых и лечение работников и членов их семей 395 тыс. рублей.
- Организация активного отдыха. Особенное внимание уделяется вопросам формирования и укрепления корпоративной культуры. Оздоровительные и спортивные мероприятия яв-

ляются регулярной практикой с участием работников и членов их семей. Спортивные соревнования, организованные Обществом проводятся в течение года, это бильярд, волейбол, стрельба, теннис, рыбалка. Командам, занявшим 1 место, 2 место, 3 место вручаются ценные призы, медали, кубки. Также отмечаются премиями и сувенирами лучшие спортсмены, занявшие призовые места. Молодые кадры активно вливаются в спортивную жизнь предприятия, участвуют во всех видах соревнования.

- Коллективные мероприятия, приуроченные к праздничным датам: 22 декабря – День энергетиков, праздничный корпоративный вечер, спортивные соревнования. Семейное посещение Новогоднего представления с детьми от 2 до 11 лет, вручение новогодних подарков детям работников.
- Социально-значимые выплаты и материальная помощь. При реализации социальной политики предприятие производит выплаты работникам, закрепленные в коллективном договоре, где во главу угла поставлены вопросы социальной защищенности работников. Выплаты в 2014 году составили:
- компенсация расходов на оплату стоимости проезда к месту использования льготного отпуска и обратно (включая детей, а также неработающим супругам), провоз багажа, составили 1 671 тыс. рублей;
- в случае увольнения и ухода на пенсию и переездом к новому месту жительства, компенсируется стоимость проезда и стоимость провоза багажа, 1 чел. – 74,7 тыс. рублей;
- выплату денежных средств в связи с юбилейной датой (50,55,60 и т.д.) в сумме – 636 тыс. рублей.
- выплаты пособия при увольнении работника в связи с уходом на пенсию составили 2 219 тыс. рублей;
- выплату материальной помощи в связи со смертью близких родственников в сумме – 82 тыс. рублей.

8.11. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда

В области здравоохранения работников, реализуются следующие мероприятия:

- ежегодно проводятся периодические медицинские осмотры работников работающих с вредными и (или) опасными производственными факторами, инженерно-технического персонала. В 2014 году прошли медицинский осмотр 90 человек на сумму 377 тыс. руб.;
- восемь работников, занятых на работах с вредными условиями труда, в профилактических целях обеспечиваются молоком;
- работники, занятые на работах в условиях производственных загрязнений, обеспечиваются смывающими и обезвреживающими средствами, в соответствии с требованиями Типовых норм;
- выделяется автотранспорт для доставки сотрудников на работу и с работы - 2 единицы.
- Социальная политика предприятия реализуется посредством исполнения условий коллективного договора на основе социального партнерства с профсоюзной организацией работников.
- В целях повышения охраны здоровья и безопасности труда выполняются следующие мероприятия:
- на предприятии внедряется новое электротехническое оборудование, которое имеет высокие технические характеристики, простое в обслуживании и безопасное в эксплуатации для электротехнического персонала;
- внедрена спутниковая система навигации GPS (Автоскоп - ГЛОНАС) для контроля скоростного режима автотранспорта в целях повышения безопасности труда и безопасности дорожного движения;
- в целях исключения несанкционированного проникновения посторонних лиц внедрена автоматизированная система контроля доступа на шестидесяти семи объектах (ПС-35/10,6кВ, РП-10,6кВ, ТП-10,6/0,4кВ);

- административно-производственные здания и территория предприятия находятся под физической охраной сотрудников предприятия, а так же с вневедомственной охраной заключен договор на оказание охранных услуг с использованием средств тревожной сигнализации. Для более эффективной охраны территории предприятия установлены камеры видеонаблюдения;
- в целях безопасности на шестидесяти объектах (ПС-35/10,6кВ, РП-10,6кВ, ТП-10,6/0,4кВ) установлена система видеонаблюдения, которая с помощью локальной сети предприятия выведена на компьютеры в ЦДС.

9. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

Основными задачами общества на будущий год являются повышение прибыльности деятельности, оптимизации производственных процессов с целью сокращения издержек и повышения эффективности, сокращения объемов потерь и увеличения объема полезного отпуска электрической энергии.

В рамках достижения поставленных задач будет осуществляться комплекс работ посредством реализации разработанной программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также реализации инвестиционной программы, что позволит повысить энергобезопасность, обеспечить улучшение необходимого уровня надёжности и качества процесса передачи и распределения электрической энергии.

10. Справочная информация для акционеров

10.1. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet

Место нахождения/ Почтовый адрес:

628462 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Радужный, ул. Казамкина, строение 2.

Контактные телефоны: приемная (34668) 3-96-76, факс. (34668)3-77-55; 3-68-02.

e-mail: sekretar@rges.ru

Официальном сайт Общества в сети Интернет www.rges.ru

Страница в сети Интернет для раскрытия информации эмитентами ЦБ
<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=8609004670>

ОГРН: 1028601465133

ИНН –8609004670, КПП- 860901001

Банковские реквизиты:

Дополнительный офис № 4 «Радужнинский» Нижневартовского филиала «Запсибкомбанк» ОАО

р/с 40702810505070000146 к/с 30101810100000000639 БИК 047130639

Ф-л ЗС ПАО «Ханты-Мансийский банк Открытие»

место нахождения: г.Ханты-Мансийск

р/с 40702810100110000028 к/с 30101810771620000782 БИК 047162782

Радужнинский дополнительный офис № 068 в Нижневартовском отделении. № 5939

филиал Акционерного коммерческого Сберегательного банка РФ Западно - Сибирский банк г. Тюмень

р/с 40702810067160004259 к/с 30101810800000000651 БИК 047102651

10.2. Краткая информация об аудиторе Общества

Аудитор общества - общество с ограниченной ответственностью «Югра-аудит».

Полное наименование на русском языке: Общество с ограниченной ответственностью

«Югра-аудит» ИНН / КПП - 8603117282 / 860301001.

Юридический адрес: 628602, г. Нижневартовск, ХМАО, ул. Мусы Джалиля, д. 18

Фактический адрес: 628602, г. Нижневартовск, ХМАО, ул. Мусы Джалиля, д. 18

Почтовый адрес: 628616, п/о 16, а/я 1248, г. Нижневартовск, Тюменская область

Телефон/факс: 8 (3466) 49-10-26, 48-08-08

E-mail: ugra-audit.nv@mail.ru

Свидетельство о государственной регистрации № 1048600517173 выдано 19 августа 2004 года инспекцией Министерства финансов РФ по налогам и сборам № 6 по Ханты-Мансийскому автономному Округу - Югре.

Членство в СРО: ООО «Югра-аудит» с 30.12.2010 года является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» (г. Москва). Запись в реестре аудиторских организаций – членов НП «ААС» за основным регистрационным номером 10506020635.

Аудитор общества, форма договора с ним, а также размер вознаграждения утверждены общим собранием акционеров (протокол №22 от 20.05.2014 г.).

10.3. Краткая информация о реестродержателе Общества

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг в отчетном периоде осуществлялось специализированным регистратором ЗАО «Сервис-Реестр».

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Сервис-Реестр

Номер Лицензии: 10-000-1-00301 от 02 марта 2004 г. выдана без ограничения срока действия

Адрес местонахождения: 107045, г. Москва, ул. Сретенка д.12

628615 Ханты-Мансийский АО-Югра, г.Нижневартовск, ул.Северная, 46а, оф.42-43 (Филиал в г.Нижневартовске).

10.4. Сведения об участии в СРО

Членство в саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Организация профессиональный участников строительного рынка».

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №0001.05-2009-8609004670-С-161 от 30 июля 2009 г.

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций:

СРО-С-161-25122009

Место нахождения: 628615, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Северная, д. 54а, строение 1, кабинет 211

Членство в саморегулируемой организации Российская ассоциация «Коммунальная энергетика» имени Эдуарда Хижа, основанной на членстве лиц, осуществляющих деятельность на розничных рынках электрической энергии. Свидетельство о членстве в дата выдачи свидетельства 10.07.2010г.

Место нахождения: 109004, Москва, Воронцовская улица, д.11/12, стр.1.

11. Финансовая отчетность, примечания и комментарии

Финансовая отчетность Общества дает достоверное и объективное отражение финансового положения Общества, что позволяет акционерам и иным участникам рынка оценить показатели работы Общества и эффективность руководства, осуществляемого его исполнительными органами.

С целью подтверждения, что финансовая отчетность Общества подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с указанными стандартами финансовой отчетности, а также подтверждения достоверности данных финансовой отчетности, проведена аудиторская проверка бухгалтерской отчетности Общества независимым аудитором, заключение которого представлено на ГОСА.

В соответствии с требованиями российского законодательства достоверность данных, содержащихся в годовом отчете и иных финансовых документах подтверждена заключением ревизионной комиссии от 14.04.2015г.