

**Открытое акционерное общество
«Улан-Удэ Энерго»**

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров

ОАО «Улан-Удэ Энерго»

«05» ИЮНЯ 2015 г.

Протокол № 1 от «05»

ИЮНЯ 2015г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров

ОАО «Улан-Удэ Энерго»

«30» апреля 2015 года

Протокол №3 от «30» апреля 2015 года

Председатель Совета директоров

_____/Антропенко И. А. /

Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
по результатам работы за 2014 год

**И.о. Генерального директора
ОАО «Улан-Удэ Энерго»**

**Главный бухгалтер
ОАО «Улан-Удэ Энерго»**



Шпилевский О.М.

Рохлецова Е.В.

г. Улан – Удэ, 2015 год

	<i>Наименование раздела</i>	<i>Стр.</i>
	Глоссарий	5
	Обращение Совета директоров	12
1.	Информация об Обществе и его положении в отрасли	15
1.1.	Сведения о сетевой компании	15
1.2.	Краткая история Общества.	15
1.3.	Положение в отрасли	16
1.4.	Информация о продукции и услугах Общества.	16
1.5.	Организационная структура Общества	17
1.6.	Сведения о сделках Общества, совершенных в отчетном году	19
1.7.	Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества.	19
1.8.	Описание конкурентного окружения Общества и факторы риска	20
1.9.	Риски, связанные с основным видом деятельности Общества	21
1.10.	Способы, применяемые Обществом, и способы, которые Общество планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества	21
1.11.	Клиенты компании, основные принципы работы с клиентами	22
2.	Общие показатели основной деятельности (Производственная деятельность)	30
2.1.	Характеристика электрических сетей	30
2.2.	Основные производственные показатели	46
2.3.	Объем технологического присоединения к электрической сети ОАО «Улан-Удэ Энерго»	50
3.	Инвестиционная деятельность	54
3.1.	Объемы и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе сумма освоения на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и расширение, приобретение объектов основных средств	54
3.2.	Данные о вводах основных фондов в течение года	56
3.3.	Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	59
4.	Распределение прибыли и дивидендная политика	60
5.	Состояние чистых активов	61
6.	Закупочная деятельность	62
6.1.	Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности	62
6.2.	Способы закупок и условия их выбора	62
6.3.	Применение электронной коммерции	63
6.4.	Порядок формирования и реализации Годовой комплексной	63

	программы закупок (ГКПЗ)	
6.5.	Годовая отчётность о закупочной деятельности	63
6.6.	Основные показатели Годовой комплексной программы закупок на 2014 год	63
7.	Изложение мнений и аналитических выводов	65
7.1.	Финансовая информация об Обществе	65
7.1.1.	Анализ финансовых результатов деятельности Общества	65
7.1.2.	Анализ дебиторской и кредиторской задолженности	68
7.1.3.	Расчет оборачиваемости счетов дебиторов, ТМЦ и оборотного капитала	69
7.1.4.	Анализ коэффициентов ликвидности	69
7.1.5.	Анализ коэффициентов финансовой устойчивости	73
7.1.6.	Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	75
7.1.7.	Бизнес-план на 2015 год	78
7.2.	Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности	80
7.2.1.	Нематериальные активы	80
7.2.2.	Основные средства	80
7.2.3.	Финансовые вложения	80
7.2.4.	Отложенные налоговые активы	81
7.2.5.	Прочие внеоборотные активы	81
7.2.6.	Запасы	83
7.2.7.	Дебиторская и кредиторская задолженность	84
7.2.8.	Уставный капитал	101
7.2.9.	Резервный капитал	102
7.2.10.	Отложенные налоговые обязательства	102
7.2.11.	Оценочные обязательства	102
7.2.12.	Налоги	102
7.2.13.	Базовая прибыль на акцию	102
8.	Ценные бумаги и акционерный капитал	104
8.1.	Структура акционерного капитала	104
8.2.	Обращение акций на фондовом рынке	104
8.3.	Эмиссионная деятельность	104
8.4.	Информация о существенных фактах	104
8.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества	104
8.6.	Аффилированные лица	105
9.	Структура и принципы корпоративного управления	107
9.1.	Основные принципы корпоративного управления	107
9.2.	Органы управления и контроля Общества	107
10.	Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	113
10.1.	Основные принципы и цели кадровой политики Общества	113
10.2.	Сведения о численности персонала	113
10.3.	Сведения об обеспеченности и движении персонала Общества	115
10.4.	Структура работающих по Обществу	117
10.5.	Возрастной состав работников Общества	119
10.6.	Квалификационный состав работников Общества	121

10.6.1.	Квалификационный состав работников в динамике за три года	121
10.6.2.	Информация о квалификационном составе работников за 2013 год	122
10.6.3.	Сведения об уровне образования принятых и уволенных работников в отчетном году в разбивке по категориям	123
10.7.	Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества и работе с кадровым резервом	124
10.7.1.	Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала	124
10.7.2.	Работа с кадровым резервом Общества	127
10.8.	Сведения о средней заработной плате в Обществе	128
10.9.	Сведения о средней заработной плате работников отдельных профессий и должностей	132
10.10.	Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества	133
10.11.	Социальная политика Общества	136
10.11.1.	Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия	136
10.11.2.	Сведения по листам нетрудоспособности	138
10.11.3.	Выплаты неработающим пенсионерам	138
10.11.4.	Выполнение обязательств по коллективному договору работодателя и профсоюзными организациями	139
10.11.5.	Организация охраны здоровья работников и по обеспечению безопасности деятельности	139
11.	Охрана труда	140
11.1.	Производственный контроль и охрана труда	140
11.2.	Промышленная и пожарная безопасность	143
11.3.	Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость	149
11.4.	Предписания надзорных органов	151
11.5.	Охрана природы и рациональное использование природных ресурсов	152
	Приложения	157
	Контактная информация для акционеров и инвесторов	158
	Бухгалтерская отчетность за отчетный период	
	Пояснительная записка	
	Аудиторское заключение независимого аудитора по итогам деятельности Общества за 2013 год	
	Заключение ревизионной комиссии за 2013 год	

ГЛОССАРИЙ

Отпуск в сеть (электроэнергии) - количество электроэнергии поступившей в сеть общества, определяемое на основании показаний приборов учета в точках поставки с оптового и розничного рынка электрической энергии.

Полезный отпуск (электроэнергии) - объем электроэнергии, отпущенный из сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго», потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Потери электрической энергии - разница между объемом поставленной в электрическую сеть (отпущенной) из других сетей и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

Транзитеры – смежные сетевые организации, присоединенные к сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывают услуги по передаче электрической энергии.

Инвестиции – понимаются инвестиции в основные средства, в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих организаций, приобретение машин, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и др., которые в соответствии с законодательством Российской Федерации и правилами бухгалтерского учета относятся к капитальным вложениям.

Инвестиционная деятельность – вложение инвестиций и осуществление практической деятельности в целях получения прибыли и (или) достижения иного положительного эффекта.

Инвестиционный проект (далее "ИП") - обоснование экономической целесообразности, объема и сроков осуществления капитальных вложений в основной капитал (в новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, а также иные вложения, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета могут быть отнесены к капитальным вложениям); в том числе необходимая проектно-сметная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации и утвержденными в установленном порядке стандартами (нормами и правилами).

Инвестиционная программа (далее "ИПР") – совокупность инвестиционных проектов в виде перечня объектов капитальных вложений, их основных характеристик и объемов финансирования, составляемая на один год или на

другой определенный временной период, формируемая на основании нормативных документов. В ежегодную инвестиционную программу Общества включаются объекты инвестиций, включая отдельные ИП, по которым подготовлены, рассмотрены и согласованы обосновывающие материалы. Инвестиционная программа является составной частью бизнес-плана Общества.

Долгосрочная инвестиционная стратегия – долгосрочная инвестиционная программа на очередной пятилетний период.

Объекты инвестиций - вновь создаваемые основные фонды, основные фонды, образующиеся в результате расширения, реконструкции и тех. перевооружения, а также иные основные фонды и вложения, в которые осуществляются инвестиции Общества. Инвестиционные программы Общества содержат перечень объектов инвестиций, по которым осуществляются капитальные вложения.

ПИР – проектно-изыскательские работы, выполняемые для подготовки инвестиционных проектов, в соответствии с правилами бухгалтерского учета, относящиеся к стоимости инвестиционного проекта.

Центральный закупочный орган, ЦЗО - коллегиальный (не менее трех человек) постоянно действующий орган, создаваемый заказчиком для ведения и координации закупочной деятельности.

Примечание – «Центральный закупочный орган» - это функциональное, а не организационное понятие, т.е. такой орган должен выполнять закрепленные за ним функции, но называться может по-разному, в зависимости от принятой у того или иного заказчика системы управления («центральная конкурсная комиссия», «центральный конкурсный комитет» и т.д.). Именно центральный закупочный орган принимает важнейшие решения (в том числе определяет победителя конкурса).

Заказчик - юридическое лицо, в интересах и за счет средств которого осуществляются закупки.

Организатор закупки - лицо (юридическое или предприниматель без образования юридического лица), непосредственно выполняющее предусмотренные тем или иным способом закупки процедуры и берущее на себя соответствующие обязательства перед участниками.

Способ закупки - однозначно регламентированные Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг процедуры, предписанные к безусловному выполнению закупающим сотрудникам при осуществлении закупки.

Конкурентные способы закупки - использующие состязательность предложений независимых участников

Неконкурентные способы закупки - не использующие состязательность предложений независимых участников.

Пример – закупка у единственного источника.

Конкурс - конкурентный способ закупки, предполагающий получение заявок не менее двух участников с обязательным заключением договора с победителем (если таковой объявляется) и возможным возмещением ущерба участникам, если организатор конкурса отказывается от его проведения с нарушением сроков, установленных законом или извещением о проведении конкурса.

Запрос предложений - конкурентный способ закупки, при котором организатор закупки заранее информирует поставщиков о потребности в продукции, приглашает подавать предложения и после одного или нескольких этапов может заключить договор с квалифицированным участником, предложение которого наиболее соответствует объявленным требованиям.

Запрос цен - конкурентный способ закупки, при котором организатор закупки заранее информирует поставщиков о потребности в продукции, устанавливает все требования к ней, а также договорные условия, кроме цены, и приглашает подавать предложения и может заключить договор с квалифицированным участником, предложение которого имеет минимальную цену. Название документа направленного поставщикам в процессе закупки данным способом.

Закупка у единственного источника - неконкурентный способ закупки, при которой организатор закупки направляет предложение о заключении договора конкретному поставщику, либо принимает предложение о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений.

КПЭ – ключевые показатели эффективности, утверждаемые Советом директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго».

РСТ РБ – региональная служба по тарифам Республики Бурятия.

ФСТ РФ – федеральная служба по тарифам Российской Федерации.

Коэффициенты оборачиваемости:

Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала – коэффициент, показывающий количество оборотов, совершаемых оборотным капиталом, и рассчитывается как отношение выручки от реализации работ, услуг (форма 2 стр.2110) к оборотному капиталу (форма 1 стр.1200);

Коэффициент оборачиваемости счетов дебиторов - коэффициент, показывающий соотношение выручки от реализации выручки от реализации работ, услуг к дебиторской задолженности (форма 1 стр.1230);

Коэффициент оборачиваемости ТМЦ – коэффициент, показывающий соотношение себестоимости реализованной продукции (форма 2 стр. 2120) к производственным запасам (форма 1 стр.1210);

Длительность оборота (в днях) рассчитывается как отношение 365 (количество дней в году) к коэффициенту оборачиваемости;

Справочно: Кредиторская задолженность для расчета длительности оборота кредиторской задолженности соответствует сумме строк баланса 1400 (за вычетом налоговых обязательств – стр.1420), 1510,1520, и 1550.

Анализ ликвидности баланса:

Оценка ликвидности баланса предполагает определить величину покрытия обязательств предприятия его активами, срок превращения которых в денежную форму (ликвидность) соответствует сроку погашения обязательств (срочности возврата);

Активы в зависимости от скорости превращения в денежные средства разделяют на следующие группы:

A1 – наиболее ликвидные активы (сумма строк баланса 1240 и 1250);

A2 – быстро реализуемые активы (сумма строк баланса 1230 (за вычетом ДЗ платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты) и 1260);

A3 – медленно реализуемые активы (сумма строк баланса 1210 (за вычетом расходов предыдущего периода) и 1220);

A4 – труднореализуемые активы (сумма строки баланса 1100, расходы предыдущего периода, дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты);

Пассивы по степени срочности их возврата группируются в следующие группы:

П1 – наиболее краткосрочные обязательства (сумма строки баланса 1520 и задолженность перед учредителями);

П2 – краткосрочные пассивы (сумма строк баланса 1510 и 1550);

П3 – долгосрочные пассивы (строка баланса 1400);

П4 – постоянные пассивы (сумма строк баланса 1300, 1530 и резервы предстоящих расходов).

Коэффициент текущей ликвидности показывает на сколько текущие обязательства обеспечиваются оборотными активами и определяется соотношением стр.1200 баланса к краткосрочным обязательствам (стр.1500 баланса).

Коэффициент быстрой ликвидности – определяется соотношением дебиторской задолженности (сумма строк баланса 1230), денежных средств(стр.1250) и краткосрочных финансовых вложений (стр.1240) к краткосрочным обязательствам (стр.1500 баланса).

Коэффициент абсолютной ликвидности - определяется соотношением быстрореализуемых активов (А1) к краткосрочным обязательствам (стр.1500 баланса).

Коэффициенты финансовой устойчивости:

Показатели	Формула	Условные обозначения	Комментарий
Собственный капитал	стр.1300	СИ	
Основной капитал	стр.1150	ОС	
Валюта баланса	стр.1600	ВБ	
Привлеченные средства	стр.1400- стр.1420+стр.1500	ПС	
Внеоборотные активы	стр.1100	ВА	
Оборотные активы	стр.1200	ОА	
Коэффициент финансирования	стр.1300/(стр.1400- стр.1420+стр.1500)	Кф	Показывает, какая часть деятельности финансируется за счет собственных средств, а какая за счет заемных
Коэффициент инвестирования	стр.1300/стр.1150	Ки	Показывает, какая часть собственных средств покрывает основной капитал и оборотные средства
Коэффициент собственности (автономии)	стр. 1300/стр.1700	Кс	Показывает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования
Коэффициент заемных средств	(стр.1400- стр.1420+стр.1500)/с тр.1600	Кзс	Показывает соотношение привлеченных (заемных) средств к валюте баланса

Коэффициент долга (долговой нагрузки)	(стр.1400-стр.1420+стр.1500)/стр.1300	Кд	Показывает соотношение заемных средств к величине собственного капитала
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	(стр.1300-стр.1100)/стр.1200	Косс	Показывает, на сколько оборотный капитал обеспечен собственными средствами

Абсолютные показатели финансовой устойчивости:

Показатели	Формула	Условные обозначения
Источники формирования собственных оборотных средств	стр.1300	СИ
Внеоборотные активы	стр. 1100	ВА
Наличие собственных оборотных средств	СИ - ВА	СОС
Долгосрочные пассивы	стр.1400	ДП
Наличие собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов и затрат	СОС + ДП	СД
Краткосрочные заемные средства	стр.1510	КЗС
Общая величина основных источников формирования запасов и затрат	СД + КЗС	ОИ
Общая величина запасов (без НДС)	стр.1210	З (без НДС)
Общая величина запасов (с учетом НДС)	стр.1210 + стр.1220	З (с НДС)

Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (без НДС)	СОС - 3 (без НДС)	^СОС
Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (с учетом НДС)	СОС - 3 (с НДС)	^СОС
Излишек (+), недостаток (-))собственных и долгосрочных заемных источников формирования запасов	СД – 3 (без НДС)	^СД
Излишек (+), недостаток (-) общей величины основных источников формирования запасов	ОИ – 3 (без НДС)	^ОИ

РЭС – Районные электрические сети.

ОБРАЩЕНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры!

ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет свою деятельность на территории муниципального образования «Городской округ Улан-Удэ» и является субъектом естественной монополии на рынке передачи электроэнергии по месту своего нахождения.

Также ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет деятельность на территории прилегающих к городу Улан-Удэ муниципальных образований Иволгинский и Тарбагатайский районы Республики Бурятия с учетом развития индивидуальной жилой застройки в пригородных районах города, и в муниципальном образовании «Городской округ Шарыпово» Шарыповского района Красноярского края.

Основными задачами ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2014 году являлись:

- выполнение ключевых показателей эффективности;
- исполнение бизнес-плана;
- выполнение утвержденных программ (инвестиционной, ремонтной, программы закупок, программы по снижению потерь).

Основными проблемами, которые возникли в 2014 году, являлись:

- несвоевременная и не в полном объеме оплата за оказанные услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» от ОАО «ОАО МРСК Сибири», ОАО «Читаэнергосбыт», ООО «БКС».
- работа по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, с учетом ограниченности инвестиционных ресурсов, «дорогих» кредитных ресурсов, распределения земельных участков для строительства на территории г. Улан-Удэ в прошлые периоды без учета схем развития системы электроснабжения г. Улан-Удэ, несовершенства законодательства о технологическом присоединении.

По итогам работы за 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 7,4 млн. руб. За истекший период значения ключевых показателей эффективности составили:

№ п/п	Наименование	2014г.		Откл.	
		план	факт	абс.	от н.
I	Потери электроэнергии	19,98	21,85	1,87	
II	Критерий надежности:				
2.1 .	Недопущение более заданного числа аварий, попадающих под признаки пункта 2.1. Инструкции	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2 .	Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0,0	0,0	0,0	0,0

2.3	Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей(для фидеров 6 кВ и выше)	0,000 2	0,000 2	0,0	0,0
2.4	Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей(для фидеров 6 кВ и выше)	1,19	1,49	0,3	25, 2
III	Эффективность реализации ИП (освоение)	100%	146%	46%	46, 0

Получен паспорт готовности к прохождению зимнего периода 2015-2016 годы.

Показатель «Рентабельность собственного производства»

Ключевой показатель эффективности «Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком» составил 0,46%. Исходные данные для анализа представлены в нижеследующей таблице:

Наименование	Ед.изм.	план	факт	откл.
Выручка от реализации	млн. руб.	1688,9	1783,3	94,4
Себестоимость продукции	млн. руб.	1607,5	1626,6	19,1
Валовая прибыль	млн. руб.	81,4	156,7	75,3
Прибыль от реализации	млн. руб.	81,4	156,7	75,3
Прочие доходы	млн. руб.	8,6	146,1	137,5
Прочие расходы	млн. руб.	-57,0	-288,1	-
Прибыль до налогообложения	млн. руб.	33,0	14,7	-18,3
Налог на прибыль и иные платежи	млн. руб.	-10,6	-7,3	3,3
Чистая прибыль	млн. руб.	22,4	7,4	-15,0

Для дальнейшего повышения эффективности работы Общества в 2015г. необходимо:

1. Обеспечить долю выручки от прочих видов деятельности в размере, не ниже предусмотренном бизнес планом.

2. Вести направленную интеграцию электросетевого комплекса, постоянный мониторинг сетей собственников на возможность перехода сетей от собственника к ОАО «Улан-Удэ Энерго» в аренду, собственность, в том числе в счёт технологического присоединения.

3. Обеспечить получение максимального экономического эффекта в виде сокращения потерь электрической энергии за счет выполнения мероприятий ремонтной и инвестиционной программ.

4. Продолжить установку общедомовых приборов учёта. Обеспечить исполнение графика установки приборов учета.

5. Обеспечить автоматизированный сбор данных с подстанций 35/10(6) кВ и 10(6)/0,4 кВ.

6. Обеспечить максимальное погашение задолженности перед ОАО «МРСК Сибири», в т.ч. за счет привлечения кредитных ресурсов.

7. Усилить работу по выявлению фактов бездоговорного потребления, в том числе путем взыскания стоимости бездоговорного потребления электрической энергии в судебном порядке.

8. Продолжить работу по оптимизации закупочной деятельности с целью снижения стоимости ТМЦ, услуг при сохранении качества.

9. Продолжить работу по заключению прямых договоров с потребителями по передаче электрической энергии.

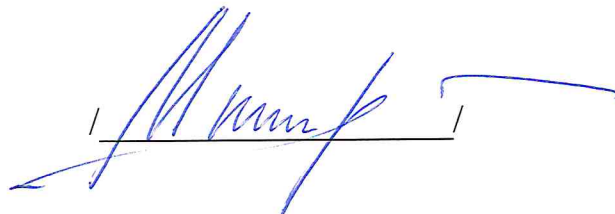
10. Продолжить работу по повышению качества электрической энергии.

11. Обеспечить повышение рентабельности продаж.

12. Усилить мотивацию персонала, рассчитанную на снижение потерь и на конечный финансовый результат Общества.

13. Усилить претензионную работу, рассчитанную на получение в полном объеме и в срок платы за оказанные услуги.

Председательствующий
на Общем собрании акционеров
ОАО «Улан-Удэ Энерго»



1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

1.1. Сведения о сетевой компании.

Полное фирменное название – Открытое акционерное общество «Улан-Удэ Энерго», сокращенное наименование – ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Место нахождения – 670042, Российская Федерация, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Жердева, дом 12.

Зарегистрировано 20.11.2008 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 9 по Республике Бурятия, ОГРН 1080327000599.

Производственную деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению, технологическому присоединению осуществляет с 01.07.2009г.

1.2. Краткая история Общества.

В 2008 году на основании предложений Администрации г. Улан-Удэ МО ГО «Улан-Удэ» было принято решение о привлечении частных инвестиций в муниципальное электросетевое хозяйство путем создания совместного открытого акционерного общества с внесением муниципального имущества в уставной капитал вновь созданного предприятия.

ОАО «Улан-Удэ Энерго» - создано в ноябре 2008 года на базе муниципального электросетевого имущества города Улан-Удэ и частного инвестиционного капитала для оказания услуг потребителям города по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению, технологическому присоединению к электрическим сетям.

В связи с созданием ОАО «Улан-Удэ Энерго» в конце 2008 года, в первом полугодии 2009 г. осуществлялись организационные мероприятия для начала производственной деятельности (разработка и утверждение организационно-штатной структуры, оформление имущественных прав, перевод персонала во вновь созданное предприятие и пр.). Полноценную производственную деятельность ОАО «Улан-Удэ Энерго» начало с 01.07.2009 г.

Период с сентября 2010 год по март 2011 года в истории Общества характеризовался процессом становления производственной деятельности под управлением сетевой компании - ОАО «МРСК Сибири».

В июне 2011 года Общество приняло муниципальный имущественный электросетевой комплекс в аренду на долгосрочный период (10 лет), что повлияло на установление и реализацию основных задач на долгосрочный период (развитие сетей города, снижение потерь, повышение надежности и качества электроснабжения)

Приказом Федеральной Службы по тарифам России от 24.09.2009 года № 358-э ОАО «Улан-Удэ Энерго», осуществляющее деятельность в сфере услуг по

передаче электрической энергии, включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе.

Территория обслуживания на сегодняшний день: муниципальное образование «городской округ Улан-Удэ. Площадь обслуживания 347,6 кв.км. Протяженность электрических сетей 0,4 – 35кВ, находящегося в обслуживании и управлении 2552,5 км. Объем электросетевого хозяйства 35 254 условных единиц.

1.3. Положение в отрасли

Наличие в собственности и аренде у ОАО «Улан-Удэ Энерго» значительного (более 80%) объема электротехнического оборудования и сетей на территории МО ГО «Улан-Удэ» обуславливает положение предприятия в электроэнергетической отрасли - как сетевой компании муниципального значения, деятельность которой напрямую влияет на надежность электроснабжения города – столицы субъекта Российской Федерации, его устойчивое социально-экономическое развитие.

Положение Общества в отрасли характеризуется также естественно-монопольным характером его деятельности. Общество включено ФСТ РФ в реестр естественных монополий, что накладывает определенные ограничения на его отношения с потребителями, смежными сетевыми организациями, контрольными и надзорными органами.

1.4. Информация о продукции и услугах Общества

Для получения прибыли Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

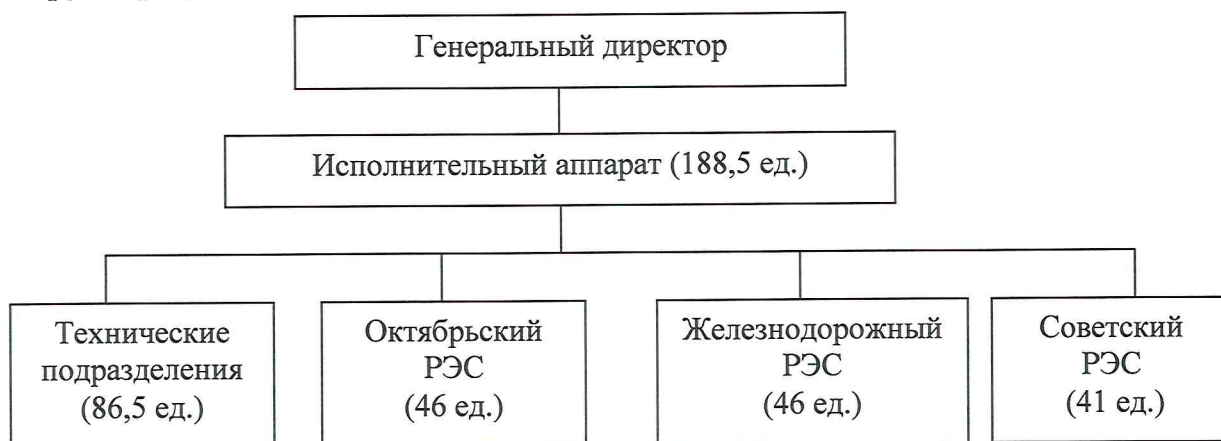
- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» в г. Улан-Удэ РБ и г. Шарыпово Красноярского края;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям Общества;
- оказание услуг по отключению и повторному подключению потребителей по заявкам энергосбытовой компании;
- строительство и эксплуатация электрических подстанций;
- ремонт силового электрооборудования;
- обслуживание кабельных и воздушных линий электропередачи 0,4/6/10/35 кВ;
- определение места повреждения кабельных линий;
- ремонт трансформаторов, наладка и испытание силового оборудования классом напряжения 0,4/6/10 кВ;
- наладка релейной защиты и автоматики;
- устранение аварийных ситуаций в кратчайшие сроки, круглосуточно;
- предоставление услуг энергоаудита;
- предоставление услуг проектирования.

В соответствии с видами деятельности Общества сформирована его организационная структура.

1.5. Организационная структура Общества

Организационная структура Общества состоит из единоличного исполнительного органа (Генерального директора), Исполнительного аппарата, технического центра и персонала районных электрических сетей в соответствии с административным делением г. Улан-Удэ.

Структура управления ОАО «Улан-Удэ Энерго»



Цели и задачи подразделений сформированы в соответствии с видами деятельности, осуществляемыми ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

1) по блоку подразделений развития и реализации услуг (отдел транспорта электрической энергии, отдел технологического присоединения и перспективного развития, центр обслуживания клиентов, расчетно-договорной сектор):

- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- оказание услуг по распределению электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;

2) по управлению капитального строительства (отдел капитального строительства, проектно-сметный отдел, ремонтно-монтажный участок):

- организация работ по капитальному строительству, реконструкции и модернизации энергетических объектов в целях обеспечения развития электросетевого комплекса г. Улан-Удэ посредством реализации инвестиционных программ;

- оказание услуг по разработке и согласованию проектно-сметной документации и расчета нагрузок энергопринимающего оборудования;

3) по производственно-технической службе:

- деятельность по эксплуатации распределительных сетей;
- обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение диагностики электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства;

4) по оперативно-диспетчерской службе:

- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;

5) по отделу производственного контроля и охраны труда:

- осуществление производственного контроля за состоянием промышленной безопасности опасных производственных объектов;

- организация работы по обеспечению охраны труда;

- организация работы по обеспечению надежной и безаварийной работы оборудования;

- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности и техники безопасности, а также других правил и инструкций в соответствии с действующими нормативными документами.

6) по лаборатории по качеству электроэнергии:

- обеспечение соблюдения системы контроля качества электрической энергии в распределительных сетях Общества;

- организация работ по испытаниям электроэнергии на соответствие показателей качества.

7) по управлению информационными технологиями:

- обеспечение постоянного функционирования и развития телекоммуникационной системы, систем телемеханики, пожарно-охранной сигнализации, гарантированного электропитания средств телекоммуникаций.

8) по техническим подразделениям (электротехническая служба, служба механизации и автотранспорта, участок по ремонту силового электрооборудования и изготовлению металлоконструкций):

- проведение технического обслуживания оборудования электрических сетей 0,4/6/10/35 кВ (подстанции 35/10-6 кВ, распределительные и секционирующие пункты) и ремонта для содержания оборудования в состоянии эксплуатационной готовности, обеспечивающем транспорт и распределение электрической энергии;

- обеспечение Общества технически - исправным автотранспортом и специальной техникой, а также осуществление его технического обслуживания и ремонта.

9) по районам электрических сетей:

- проведение технического и оперативного обслуживания распределительных сетей 0,4-35 кВ и их ремонта, технического и оперативного обслуживания ПС 35 кВ с целью содержания оборудования, зданий и сооружений в состоянии эксплуатационной готовности, ведения требуемого режима сетей, обеспечивающих транспорт и распределение электрической энергии в зоне деятельности РЭС.

- выполнение мероприятий по снижению технических и коммерческих потерь при передаче электрической энергии по сетям Общества.

10) по отделу экономики и финансов:

- проведение работ по оптимизации финансово-хозяйственной деятельности общества;

- анализ движения материальных и финансовых ресурсов;

- полное и точное исполнение утвержденного бюджета, обеспечение платежеспособности и ликвидности общества.

11) по бухгалтерии:

- проведение работ по формированию в бухгалтерском учете полной и достоверной информации о финансово-хозяйственной деятельности и имущественном положении общества в соответствии с действующим законодательством;

- обеспечение полного и своевременного отражения операций финансово-хозяйственной деятельности общества в налоговом учете, своевременному и правильному начислению налогов и сборов.

12) по отделу безопасности и специальной работы:

- проведение комплекса мероприятий, направленных на обеспечение экономической безопасности, защиту собственности и информации общества;

- сбор, анализ и систематизация информации по линии собственной безопасности;

- проведение мероприятий по вопросам гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций;

- обеспечение сохранности сведений, составляющих коммерческую тайну.

13) по службе правового обеспечения и имущественных правоотношений:

- выработка и реализация единой согласованной эффективной правовой политики общества в процессе осуществления финансово- хозяйственной и производственной деятельности

14) по отделу логистики и материально-технического обеспечения:

- реализация комплекса работ по обеспечению материальными ресурсами (МР) структурных подразделений общества для организации их производственной деятельности согласно годовым заявкам и других распорядительных документов.

15) по общему отделу:

- обеспечение деятельности руководства Общества;

- обеспечение содержания и обслуживания зданий и помещений Общества в соответствии с установленными нормами и правилами;

- информационная поддержка производственной деятельности, формирование положительного имиджа Общества.

16) по отделу по управлению персоналом:

- создание, поддержание и развитие системы управления персоналом, обеспечивающей эффективное и гибкое управление человеческими ресурсами Общества.

1.6. Сведения о сделках Общества, совершенных в отчетном году

Крупные сделки, а также сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2014 году Обществом не совершались.

1.7. Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества

На сегодняшний день существуют следующие основные факторы влияющие на деятельность Общества:

- Ограничение законодательно, роста тарифа на услуги по передаче электрической и как следствие низкий рост необходимой валовой выручки предприятия;
- Отсутствие роста полезного отпуска региона и как следствие ограничение роста НВВ региона;
- Увеличивающееся число прочих сетевых компаний, оказываемых услуги по передаче электроэнергии в г. Улан-Удэ;
- Ограничение возможности корректировки подконтрольных расходов в составе НВВ в рамках установленных долгосрочных параметров регулирования с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
- Высокая стоимость электроэнергии на оптовом рынке, при низкой стоимости потерь включаемых в НВВ Общества и как следствие выпадающие доходы, которые могут быть компенсированы при тарифном регулировании 2017г.;
- Выделение земельных участков Администрацией г. Улан-Удэ льготным категориям потребителей без предварительного создания инфраструктуры (электроснабжения). По действующему законодательству о технологическом присоединении сетевая организация (ОАО «Улан-Удэ Энерго») обязана брать на себя дополнительные затраты по фактическому присоединению льготных категорий потребителей. Размер платы за технологическое присоединение в размере 550 руб. и компенсация выпадающих периода регулирования отчетного года, учтенная в составе НВВ не достаточны для покрытия расходов по фактическому присоединению льготных категорий потребителей. По итогам работы за 2014 г. выпадающие доходы Общества составили 13,8 млн. руб. и сложились исходя из следующих исходных данных:

Выручка от потребителей льготной категории; тыс. руб. без НДС	864,6
Фактические затраты (выполнение действий непосредственно по подключению); тыс. руб.	7619,2
Затраты на строительство; тыс. руб.	18831,3
Учтено в составе НВВ на содержание на 2014год; тыс. руб.	13768,6
Выпадающие; тыс. руб.	11811,3

- Выпадающие доходы в размере 13,8 млн. руб. включены в НВВ при формировании тарифной заявки на долгосрочный период регулирования 2015-2019 г.г.

1.8. Описание конкурентного окружения Общества и факторы риска

Общество не является монополистом на энергетическом рынке на территории г. Улан-Удэ. На рынке услуг по передаче электроэнергии в г. Улан-Удэ присутствуют ещё 17 сетевых организаций. Хотя доля услуг ОАО «Улан-Удэ Энерго» по городу Улан-Удэ составляет более 90 % развивается конкурентная борьба с нижестоящими сетевыми организациями за управление вновь построенными объектами электросетевого хозяйства с целью получения тарифов на передачу электрической энергии без фактического несения расходов на их эксплуатацию (ООО «Энком», ООО «Распределительные сети», ООО «Энергоресурс» и пр.)

После выхода ОАО «Улан-Удэ Энерго» из под управления ОАО «МРСК Сибири» развивается конкурентная борьба с филиалом «Бурятэнерго» в сфере строительства крупных ПС и РП на территории г. Улан-Удэ для осуществления технологического присоединения потребителей.

1.9. Риски, связанные с основным видом деятельности Общества

Основными проблемами, с которыми сталкивается Общество, являются:

1. Высокий уровень потерь электроэнергии, обусловленный хищением электроэнергии;
2. Действия конкурентных сетевых организаций с переводом в их зону обслуживания потребителей электрической энергии;
3. Инфляционные риски;
4. Задолженность со стороны гарантирующего поставщика по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и компенсации потерь. Данное обстоятельство обусловило невозможность исполнения обязательств перед вышестоящей сетевой организацией по оплате электроэнергии поступившей в сети ОАО «Улан-Удэ Энерго»;
5. Превышение фактической цены потерь над величиной, предусмотренной ТБР ведет к формированию выпадающих расходов, способствует формированию кассовых разрывов и дефицита источников финансирования. За 2014 г. фактическая цена потерь составила 1,46 руб./кВт, при ТБР цена учтена в размере 1,18 руб./Квт.

1.10. Способы, применяемые Обществом, и способы, которые Общество планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Общества, применяются следующие способы:

1. Интеграция электросетевого хозяйства региона. Данный способ включает в себя ряд мероприятий, способствующих концентрации (устранение предприятий-смежников) объектов электроэнергетики в одном предприятии, в нашем случае в ОАО «Улан-Удэ Энерго». Приобретение (аренда) электрических сетей от муниципальных образований и прочих юридических и физических лиц

дает возможность Обществу стимул для дальнейшего развития, качественного и бесперебойного обеспечения потребителей г. Улан-Удэ электрической энергией.

2. Тарифная политика. Основными способами обеспечения принятия экономически обоснованных уровней тарифов, обеспечивающих, самофинансирование Общества являются:

- качественное формирование обосновывающих материалов доказательной базы для формирования тарифа на передачу электроэнергии и присоединение мощности;

- целенаправленная работа с Правительством Республики Бурятия и органами местного самоуправления для формирования у них единого подхода по вопросам инвестиционной программы, программы снижения потерь, приобретения бесхозных и муниципальных сетей, влияющих на экономическую и социальную ситуацию в регионе.

3. Полная реализация инвестиционных и ремонтных программ Общества, позволяющая провести модернизацию и техническое перевооружение электрических сетей с целью снижения потерь и хищений электроэнергии в будущем.

4. Усиление работы по учету фактически потребленной электрической энергии для гарантированного получения необходимого объема средств на деятельность Общества от гарантирующего поставщика.

5. Защита прав собственности (владения) в судебных и иных органах. Применение установленных законодательством методов и инструментов, влияющих на деятельность смежных сетевых компаний в случае наличия в их действиях признаков злоупотребления правом.

1.11. Клиенты компании, основные принципы работы с клиентами

В рамках деятельности Общества по технологическому присоединению основными клиентами компании являются физические и юридические лица – индивидуальные застройщики и компании, осуществляющие строительство крупных объектов на территории г. Улан-Удэ (торгово-развлекательные комплексы, многоквартирные жилые дома и пр.)

Взаимодействие с клиентами осуществляет центр обслуживания клиентов.

Центр обслуживания клиентов состоит из шести сотрудников.

Основными функциями ЦОК являются:

1. Организация очного и заочного (с использованием телефонной связи и сети Интернет) обслуживания заявителей по вопросам, относящимся к деятельности Общества по вопросам технологического присоединения и оказания дополнительных услуг.

2. Обеспечение приема и регистрации поступающих заявок на технологическое присоединение, проверка правильности заполнения заявки и достаточности представленных документов.

3. Обеспечение приема и регистрации поступающих заявок на оказание дополнительных услуг, в том числе заявок на проверку, замену, опломбировку

приборов учета, заявок на оказание услуг по подготовке проектно- сметной документации.

4. Организация информационного сопровождения заявителя о ходе выполнения работ по договору на технологическое присоединение, предоставление информации о дополнительных платных услугах, оказываемым Обществом.

5. Выдача документов заявителю по технологическому присоединению: договор об осуществлении технологического присоединения, технические условия, как приложение к договору, акт осуществления технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5. Обработка обращений (жалоб) и заявлений по вопросам технологического присоединения, формирование запросов в ответственные подразделения Общества с определением срока рассмотрения и подготовки ответа.

6. Информационное сопровождение заявителя о ходе выполнения работ по договору об осуществлении технологического присоединения.

Характеристика инфраструктуры очного обслуживания ОАО «Улан-Удэ Энерго»

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
Тип инфраструктурного элемента ¹	Центр обслуживания клиентов
Почтовый адрес	Республика. Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Жердева 12
Дата открытия	01.07.2009 г.
Численность персонала в ЦОК, всего	6
численность сотрудников подразделения по работе с клиентами Общества в ЦОК	6
численность сотрудников других подразделений Общества в ЦОК	-
численность персонала сторонних компаний	-
Территория обслуживания	
Наименование населенного пункта	г. Улан-Удэ
Численность населения (территории обслуживания), тыс. чел.	359,4
Площадь территории обслуживания	347,6 км ²
Количество точек учета:	129 117 – 2012 г 72 479 – 2013 г 47419 – 2014 г
физические лица	120 282 – 2012 г. 62 855 – 2013 г. (переход на расчёты по ОДПУ) 39917 – 2014 г
юридические лица	8 835 – 2012 г 9 624 – 2013 г

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
	7502 – 2014 г
Помещение ЦОК	
аренда/в собственности	-
площадь помещения, м ²	-28,0 м ²
холл зона ожидания клиентов, м ²	-30,0 м ²
Услуги, представленные на площадке ЦОК	
прием заявок на технологическое присоединение, (+/-)	+
оформление договоров и приложений к договорам об осуществлении технологического присоединения, (+/-)	+
прием заявок на заключение договоров по передаче электрической энергии, (+/-)	+
прием заявок и заключение договоров на оказание дополнительных сервисов, (+/-)	+
Общая характеристика поступивших обращений в ЦОК (распределение по категориям обращений)	
Всего поступивших обращений, шт.	5775
Заявки всего, из них	
- на технологическое присоединение	3062
- на заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии	229
- на оказание дополнительных сервисов	447
- проверка выполнения ТУ	2037
Жалобы	47
Запросы справочной информации/консультации	276
Отзывы всего, из них	0
положительные	0
Предложения от потребителя по улучшению качества	1
Прочее	0
Сторонние компании на площадке ЦОК	
Компании, работающие в сфере энергетики и жилищно-коммунального хозяйства:	0
ЭСК	0
ТСО	0
...	0
Прочие компании:	0
Оснащение ЦОК	
Информационный стенд для клиентов, (+/-)	+
Система электронной очереди, (+/-)	-
Информационный сенсорный киоск, (+/-)	-
Прочее оборудование на площадке ЦОК для комфортного и эффективного обслуживания клиентов	-
Терминал	+
Автоматизация деятельности ЦОК	
Наличие CRM-системы управления взаимоотношениями с клиентами, (+/-)	+
Программная платформа CRM	+
Функционал CRM-системы:	+
Ведение клиентской базы (базы контрагентов)	+
-регистрация контрагентов с указанием контактной	+

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
информации (ФИО, адрес, телефон и т.д.), (+/-)	
-хранение истории взаимодействия с клиентами, (+/)	+
-классификация клиентов: возможность указания дополнительной информации по контрагентам, (+/-)	+
-планирование контактов сотрудников с клиентами, (+/-)	+
...	
Интеграция с автоматизированной системой по технологическому присоединению, (+/-)	-
Интеграция с call-центром, (+/-)	-
Затраты на ЦОК за 2014 г.	
Операционные затраты, тыс. руб.	0
Затраты на автоматизацию деятельности ЦОК и оснащение оборудованием, тыс. руб.	0

Специалисты заочного обслуживания клиентов осуществляют обработку обращений (жалоб) и заявок клиентов, в том числе организуют работы по обращениям (жалобам), заявкам клиентов, контролируют исполнение мероприятий и сроков по обращению (жалобе) клиента, формируют аналитическую отчетность по взаимодействию с клиентами, организуют «обратную связь» с клиентами.

Характеристика инфраструктуры заочного телефонного обслуживания ОАО «Улан-Удэ Энерго»

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
Тип call-центра ²	-
Номер телефона call-центра	415649
Дополнительный номер для обращения клиентов (телефон горячей линии, телефон доверия и т.д.) ³	415645
Территория обслуживания call-центра	
Перечень населенных пунктов на территории обслуживания	г. Улан-Удэ
Численность населения территории обслуживания call-центра, тыс.чел.	359,4
Количество операторов call-центра	1
Режим работы call-центра:	-
в том числе в режиме автоответчика	-
Оборудование call-центра в собственности/в аренде	-
Функциональные возможности	
Автоматическое определение номера, (+/-)	-
Идентификация абонента, (+/-)	-
Наличие системы интерактивных голосовых меню (IVR), (+/-)	-
Наличие голосового «почтового ящика», (+/-)	-
Наличие системы интеллектуальной маршрутизации, (+/-)	-
Интеграция с автоматизированной системой управления взаимоотношениями с клиентами (CRM-системой), (+/-)	-

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
Наличие системы аудиозаписи входящих и исходящих вызовов	-
Наличие системы (модуля) отчетности работы call-центра: загрузка операторов, количество звонков (принятых, отклоненных, потерянных), распределение нагрузки по времени, время ожидания, и т.д., (+/-)	-
Наличие системы автоинформирования клиентов (автоматический обзвон, автоматическая рассылка sms-сообщений), (+/-)	+
Возможность проведения телефонных опросов, телемаркетинга, (+/-)	-
Возможность внутренней переадресации вызова на специалиста филиала	+
Количество поступивших обращений в call-центр, шт.	-
в процентном выражении от общего количества обращений, поступивших в Общество, %	-
Затраты на организацию call-центра, тыс. руб.	0
Операционные затраты (в годовом масштабе) на call-центр за 2014г., тыс. руб.	0

Характеристика интерактивного обслуживания ОАО «Улан-Удэ Энерго»

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	
Сайт ОАО «Улан-Удэ Энерго» (адрес)	www.uuenergo.ru
Интернет-приемная, (+/-)	+
Функциональные возможности	
Прием заявок:	
на технологическое присоединение	+
на оказание дополнительных сервисов	-
Направление обращения (жалобы)	+
Направление сообщения о хищении	+
Интерактивное сопровождение процедуры технологического присоединения через личный кабинет клиента (возможность отследить в личном кабинете на сайте движение заявки по этапам обработки и исполнение договора на технологическое присоединение)	+
Возможность получить информацию о расчетах за потребленную электрическую энергию	-
Ввод показаний приборов учета	+
Получение информации о графиках вывода оборудования в ремонт	+
Получение информации о текущих аварийных перерывах электроснабжения	+
Количество поступивших обращений через Интернет-приемную, шт.	79
в процентном выражении от общего количества обращений, поступивших в ОАО «Улан-Удэ Энерго», %	1,07
Затраты на развитие интерактивного обслуживания за 2014г., тыс. руб.	-

Характеристика обращений, поступивших в ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2014 г.

Показатель	Количество обращений, шт.		Темп роста, %
	2013	2014	
Общее количество обращений, поступивших в ОАО «Улан-Удэ Энерго»	5873	16324	-
I. Распределение по категории обращений			
жалобы (претензия)	-	46	0
запрос справочной информации/консультации	132	276	+109
заявки, всего	3287	3743	+10
- на осуществление технологического присоединения	2865	3062	+6,8
- на переоформление (перераспределение) мощности	0	5	0
- на оказание услуг по передаче электрической энергии	4	229	
- на оказание дополнительных сервисов	418	447	+6,9
отзывы клиента о деятельности компании, из них	0	0	0
положительных	0	0	0
предложения от потребителя по улучшению качества обслуживания ⁴	0	0	0
прочее	2453	6313	-
II. Распределение по каналам коммуникации			
очные обращения	3287	8929	
заочные обращения через call-центр	0	0	0
письменные обращения через канцелярию	2523	6865	
заочные обращения через Интернет-приемную/E-mail	63	79	+25,4
прочее	0	0	0
III. Распределение жалоб по причинам (по тематике жалоб)			
технологическое присоединение к сетям компании	0	0	0
качество электрической энергии	1	46	0
отключение электрической энергии	0	0	0
учет электрической энергии	1	0	0
техническое обслуживание	0	0	0
материальный ущерб	0	0	0
платежи	0	0	0
дополнительные сервисы	0	0	0
качество обслуживания	0	0	0
хищение/несанкционированное потребление электроэнергии и/или объектов электросетевого хозяйства	0	1	0

⁴ В количестве предложений от потребителя не учитываются предложения, полученные в ходе проведения маркетинговых исследований, по улучшению качества обслуживания от потребителя

	Количество обращений, шт.		Темп роста, %
прочее	0	0	0
IV. Распределение жалоб по результатам рассмотрения			
правомерная жалоба, решена в пользу клиента, меры приняты	0	33	0
правомерная жалоба, решена в пользу клиента, мероприятия по устранению запланированы	0	11	0
неправомерная жалоба	0	2	0
прочее, в том числе жалоба передана на рассмотрение сторонней организации	0	0	0
V. Распределение жалоб по соблюдению регламентированных сроков рассмотрения			
сроки рассмотрения соблюдены	1	35	0
сроки рассмотрения не соблюдены	0	11	0
VI. Количество жалоб, поступивших от органов государственной власти	0	0	0
VII. Распределение заочных обращений, поступивших посредством call-центра, по категориям			
жалобы (претензия)	0	0	0
запрос справочной информации/консультации	0	0	0
заявки	0	0	0
отзывы клиента о деятельности компании, из них	0	0	0
положительных	0	0	0
предложения от потребителя по улучшению качества обслуживания	0	0	0
прочее	0	0	0
VII. Распределение заочных обращений, поступивших посредством call-центра, по категориям			
технологическое присоединение к сетям компании	0	0	0
качество электрической энергии	0	0	0
отключение электрической энергии	0	0	0
учет электрической энергии	0	0	0
техническое обслуживание	0	0	0
материальный ущерб	0	0	0
платежи	0	0	0
дополнительные сервисы	0	0	0
качество обслуживания	0	0	0
хищение/несанкционированное потребление электроэнергии и/или объектов электросетевого хозяйства	0	0	0
прочее	0	0	0

В 2014 г. Центром обслуживания клиентов принято 447 заявлений об оказании дополнительных услуг Обществом, в том числе:

- копирование документов – 317 шт.;
- выдача дубликатов технических условий – 29 шт.;
- проведение электрических измерений – 26 шт.;
- монтаж прибора учета – 75 шт.

Общее заключение о результатах взаимодействия ОАО «Улан-Удэ Энерго» с клиентами и планы развития на 2015 г.

Открытие центра обслуживания клиентов способствует формированию и поддержанию высокого качества обслуживания потребителей (упрощение процедуры заключения договора на технологическое присоединение, доступность справочной информации).

На 2015 г. в ОАО «Улан-Удэ Энерго» в части организации клиентского сервиса запланированы следующие мероприятия:

- ввод в действие программы «1С. Документооборот-технологическое присоединение», что позволит ускорить процедуру подготовки договоров об осуществлении технологического присоединения;
- реконструкция и оборудование помещений на первом этаже административного здания для улучшения условий обслуживания клиентов (организация ресепшн, расширение площади);
- реализация приборов учета электроэнергии на площадке ЦОК;
- установка единого и бесплатного для потребителей на территории эксплуатационной ответственности Общества телефонного номера горячей линии 8-800-.....;

2. ОБЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ)

2.1. Характеристика электрических сетей

Краткая характеристика открытого акционерного общества «Улан-Удэ Энерго», и география присутствия.

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Зона обслуживания, тыс. км²	Население территориального округа, тыс. чел	Местонахождение аппарата управления
«Октябрьский РЭС»	0,164	171,5	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12
«Железнодорожный РЭС»	0,104	136,6	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12
«Советский РЭС»	0,614	73,78	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0,882	381,88	г. Улан-Удэ ул. Жердева 12

«Октябрьский РЭС» ОАО «Улан-Удэ Энерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 35 кВ Советского района г. Улан-Удэ Республики: Бурятия.

Территория:

Площадь территории – 0,164 тыс. км²;

Удалённость от дальнего РЭС- 0 км;

Протяженность с запада на восток - 22 км и с севера на юг - 14 км.

«Железнодорожный РЭС» ОАО «Улан-Удэ Энерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 35 кВ Железнодорожного района г. Улан-Удэ Республики: Бурятия.

Территория:

Площадь территории – 0,104 тыс. км²;

Удалённость от дальнего РЭС- 0 км;

Протяженность с запада на восток – 20,5 км и с севера на юг - 10 км.

«Советский РЭС» ОАО «Улан-Удэ Энерго» обслуживают электрические сети 0,4 - 35 кВ Советского района мкс. Стеклозавод и мкс. Дивизионная г. Улан-Удэ Республики: Бурятия.

Территория:

Площадь территории – 0,614 тыс. км²;

Удалённость от дальнего РЭС- 0 км;

Протяженность с запада на восток - 12 км и с севера на юг - 18 км.

Протяженность трассе (км), цепям и материалам опор воздушных линий электропередачи, находящихся на балансе сетевых организации – всего, в

том числе линий электропередачи сельскохозяйственного назначения классам напряжения (35-220, 6-20 и 0,38 кВ) в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго».

На балансе районов электрических сетей (подразделений), ОАО «Улан-Удэ Энерго» состоянию на 01.01.2015 г. находятся ВЛ 0,4-110(220) кВ в следующем объеме:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Протяженность ВЛ									
	ВЛ 110(220) кВ		ВЛ 35 кВ		ВЛ 6-10 кВ		ВЛ 0,4 кВ		ВСЕГО	
	трассе	цепям	трассе	цепям	трассе	цепям	трассе	цепям	трассе	цепям
«Октябрьский РЭС»	-	-	-	-	161,6 6	161,6 6	252,2 4	252,2 4	413,9	413,9
«Железнодорожный РЭС»	-	-	-	-	138,4 9	138,4 9	331,2 8	331,2 8	469,77	469,77
«Советский РЭС»	-	-	6,2	6,2	138,7 7	138,7 7	273,7 6	273,7 6	418,73	418,73
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	-	-	6,2	6,2	438,9 2	438,9 2	857,2 8	857,2 8	1302,4	1302,4

На балансе районов электрических сетей (подразделений) ОАО «Улан-Удэ Энерго» по состоянию на 01.01.2015 г. находятся КЛ 0,4-110(220) кВ в следующем объеме:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Протяженность КЛ				
	КЛ 110(220) кВ	КЛ 35 кВ	КЛ 6-10 кВ	КЛ 0,4 кВ	ВСЕГО
«Октябрьский РЭС»	-	-	258,32	195,75	454,07
«Железнодорожный РЭС»	-	-	170,42	110,74	281,16
«Советский РЭС»	-	-	125,13	89,75	214,88
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	-	-	553,87	396,24	950,11

Протяженность линий электропередачи с СИП, находящихся на балансе сетевой организации по классам напряжения (6-20 и 0,38 кВ) в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго».

№ п/п	Наименование подразделений филиала, ОАО	Кол-во, шт	Протяженность по трассе (км)	Протяженность по цепям (км)
1	Октябрьский РЭС			
1.1	ВЛ-0,4 кВ	116	76,52	76,52
1.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-
2	Железнодорожный РЭС			
2.1	ВЛ-0,4 кВ	78	71,4	71,4
2.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-
3	Советский РЭС			
3.1	ВЛ-0,4 кВ	73	53,91	53,91
3.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-
4	ОАО «Улан-Удэ Энерго»			
4.1	ВЛ-0,4 кВ	267	201,83	201,83
4.2	ВЛ 6-20 кВ	-	-	-

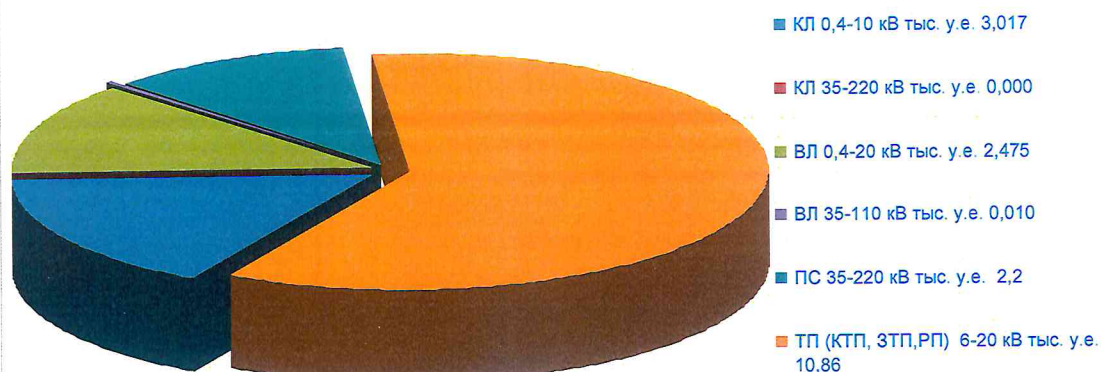
Количество районов электрических сетей, технических центров в составе ОАО «Улан-Удэ Энерго», в том числе количество подразделений, обслуживающих сетевые объекты ОАО «ФСК ЕЭС», в разрезе электрических сетей.

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Количество о ТЦ	Количество о РЭС	Количество о УЭС	Кол-во подразделений, обслуживающих объекты ОАО "ФСК ЕЭС"
«Октябрьский РЭС»		1		-
«Железнодорожный РЭС»		1		-
«Советский РЭС»		1		-
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	1	3	0	-

Состав электрических сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго» в виде объёмного варианта разрезанной круговой диаграммы.

Оборудование	Количество (тыс. у.е.) по состоянию на 01.01.2015				
	2011	2012	2013	2014	2015
ПС 35-220 кВ	1,865	1,865	2,149	2,149	2,2
ТП (КТП, ЗТП, РП, БКТП) 6-20 кВ	10,032	10,217	10,32	10,652	10,86
ВЛ 35-110 кВ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ВЛ 0,4-20 кВ	2,03	2,144	2,281	2,354	2,475
КЛ 35-220 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

КЛ 0,4-10 кВ	2,76	2,793	2,845	2,895	3,017
Итого:	16,7	17,02	17,61	18,06	18,561



Количество понизительных подстанций 35 кВ и выше, мощность силовых трансформаторов всех классов напряжения на ПС, данные об автоматизации и резервировании подстанций, в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	ПС 110(220) кВ		ПС 35 кВ		ТП 6-35/0,4 кВ	
	Кол-во, шт.	Руст, МВА	Кол-во, шт.	Руст, МВА	Кол-во, шт.	Руст, МВА
«Октябрьский РЭС»	-	-	6	134,3	344	193
«Железнодорожный РЭС»	-	-	2	32,6	254	134,5
«Советский РЭС»	1	40	3	48	220	110,56
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	1	40	11	179,6	818	438,06

Перечень ПС, работающих на отличном от проектного класса напряжения (к таблице 6, раздел 3)

№ п/п	Наименование ПС	Мощность ПС, МВ·А	Класс напряжения, на который построена ПС, кВ	Класс напряжения, на котором работает ПС, кВ
1	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Нет		

Перечень РУ, находящихся на ПС других хозяйствующих субъектов (к таблице 6, раздел 3)

№ п/п	Класс напряжения РУ, кВ	Наименование ПС, находящихся на балансе других хозяйствующих субъектов	Класс напряжения ПС, кВ
1	ОАО «Улан-Удэ Энерго»		Нет

Резерв оборудования

Аварийный резерв оборудования. Сформирован на основании приказа №234 от 12.05.11 г о введении в действие СО 5.137/11-00 стандарта организации «Аварийный запас»

№ п/п	№ бал. счета	Номенклатурный номер	Наименование материала, оборудования	Тип, марка	Ед изм	План. кол-во согласно Приказа (шт., км)	Фактически кол-во на 30.09.2013 г (шт., км)	Сумма, руб,	Год выпуска	Год закладки	Место хранения	Оборудование/ТМЦ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Трансформаторы (силовые, тока, напряжения, реакторы)												
1.1			Трансформаторы 6-10/0,4 кВ	ТМ-100-630 кВА	шт	8	8	679000	2009	2009	Производственная база ОАО "Улан-Удэ Энерго"	Оборудование
1.9			Трансформатор 35/6 кВ	ТМН 63000 кВа	шт	1	1	335 400		2009		Оборудование
1.10			Трансформатор напряжения	НАМИ, НТМИ 6-10	шт	2	2	8474,58		2009		Оборудование
1.11			Трансформатор тока	ТОЛ, ТПЛ 6-10	шт	7	3	5084,73		2009		Оборудование
Итого								1 027 959				
2. Опорно стержневая (линейная) изоляция												
Итого								0				
3. Разрядники, ОПН												
Итого								0				
4. Кабельно-проводниковая продукция												
4.1			Кабель 0,4 кВ	АВВГ 1-4*120	км	0,3	0,3	70871,07	2012	2012	Производство	ТМЦ

№ п/п	№ бал. счета	Номенклатурный номер	Наименование материала, оборудования	Тип, марка	Ед изм	План. кол- во согласно Приказа (шт., км)	Фактически количество на 30.09.2013 г (шт., км)	Сумма, руб,	Год вып уска	Год закл адки	Место хране ния	Обору дован ие/ТМ Ц
4.2			Кабель 10 кВ	ААБЛ 10*3*120	км	0,35	0,35	221877	2012	2012	ная база ОАО	ТМЦ
4.3			Кабель 10 кВ	ААБЛ 10*3*240	км	0,35	0,35	259880	2012	2012	"Улан- Удэ	ТМЦ
4.4			Кабель 10 кВ	ААБ 10*3*95	км	0,2	0,1	54270	2011	2011	Энерго"	ТМЦ
4.5			Муфта соединительна я 10 кВ	ЗСТп-10	шт	10	10	32037	2012	2012		ТМЦ
4.6			Муфта концевая 10 кВ	ЗКВТпН-10	шт	13	13	16866,46	2011	2011		ТМЦ
4.7			Муфта соединительна я 0,4 кВ	4СТп-1	шт	8	8	14416	2012	2012		ТМЦ
4.8			Муфты концевые наружной установки 0,4 кВ	4КНТПн-1 (70-120)	шт	10	10	10634,18	2011	2011		ТМЦ
4.9			Провод голый А 25-50	А-25 , А-50	км	0,2	0,2	5200	2012	2012		ТМЦ
4.10			Провод голый АС 70-95	АС-70, АС- 95	кг	150	150	14526,2	2012	2012		ТМЦ
4.11			Провод СИП 16	СИП 16	км	0,2	0,2	5451,92	2011	2011		ТМЦ
Итого								760 299,83				
5. Коммутационная аппаратура (выключатели, разъединители и т.п.)												
5.1			Выключатель	Выключатель	шт	1	1	43000		2009	Произв	Обору

№ п/п	№ бал. счета	Номенклатурный номер	Наименование материала, оборудования	Тип, марка	Ед изм	План. кол- во согласно Приказа (шт., км)	Фактически кое кол-во на 30.09.2013 г (шт., км)	Сумма, руб,	Год вып уска	Год закл адки	Место хране ния	Обору дован ие/ТМ Ц
			35 кВ	БВМ-35							Одственная база	Обору дован ие
5.2			Разъединитель наружной установки 6-10 кВ с приводом	РЛНД 1,1- 10/400УХЛ	шт	4	4	30889	2013	2013	ОАО "Улан- Удэ Энерго"	Обору дован ие
5.3			Выключатель масляный 10 кВ	ВМПЭ 10- 630	шт	2	2	13559,28		2009		Обору дован ие
5.4			Выключатель масляный 10 кВ	ВПМ 10-630	шт	2	1	43000		2009		Обору дован ие
5.5			Выключатель нагрузки	ВНР-10/630	шт	4	4	92000	2012	2012		Обору дован ие
5.6			Разъединитель 0,4 кВ	РВ-63 630- 1000 А	шт	11	11	101827,12	2012	2012		Обору дован ие
5.7			Рубильник 0,4 кВ	РПС-1, 2, 4.	шт	12	12	53367,23	2011	2011		Обору дован ие
5.8			Предохранитель 6-10 кВ	ПК, ПКТ	шт	15	15	7290	2011	2011		ТМЦ
5.9			Предохранитель 0,4 кВ	ПН-2	шт	78	78	7000	2011	2011		ТМЦ
Итого								391 932,63				
6. Опоры, элементы опор и арматура												
6.1			Приставка	ПТ 1,7-3,25	шт	6	6	15420	2012	2012	Произв	ТМЦ

№ п/п	№ бал. счета	Номенклатурный номер	Наименование материала, оборудования	Тип, марка	Ед изм	План. кол- во согласно Приказа (шт., км)	Фактически количество на 30.09.2013 г (шт., км)	Сумма, руб.	Год вып уска	Год закл адки	Место хране ния	Обору дован ие/ТМ Ц
			0,4кВ								одствен	
6.2			Приставка 10 кВ	ПТ 2,2-4,25	шт	3	3	11475	2012	2012	ная база ОАО	ТМЦ
6.3			Стойка круглых пород 0,4 кВ	8,5 м	шт	12	12	26895	2012	2012	"Улан- Удэ Энерго"	ТМЦ
6.4			Ж/б опоры	СНВС-10	шт	2	2	11501,69	2009	2009		ТМЦ
Итого								65291,69				
7. Запасные части для оборудования												
7.1			КТП в комплекте без трансформатор а	КТП-400 кВА	шт	1	1	165890		2012	Произв одствен ная база	Обору дован ие
Итого								165 890				
8. Прочее												
8.1			Масло трансформатор ное	ГК	тн	9	9	567000	2013	2013	Произв одствен ная база	ТМЦ
Итого								567000				
Всего материалов								1 343 794				
Всего оборудования								1 571 492				
Итого								2 915 285 ,85				

Оснащенность электрических сетей средствами механизации и транспорта.

Информация о фактической оснащенности ОАО «Улан-Удэ Энерго» автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами:

Общее количество автотранспортных средств составляет 42 единицы.

Информация использованию самоходных машин и спецмеханизмов, арендуемых (лизингу) для целей ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго:

Наличие собственного подвижного состава на 01.01.15 г.

Наименование автотранспорта	Количество - всего, штук	В том числе технически исправных	Необходимых по нормативу
1	2	3	4
Автомашина линейная, бригадная, сетевая	40	40	40
Автомобиль легковой служебный повышенной проходимости	3	3	3
Автобус на 8 - 40 мест	0	0	0
Автомобиль грузовой повышенной проходимости	1	1	1
Автокраны грузоподъемностью 6 - 20 т	1	1	1
Бурильно-крановая машина	2	2	1
Автогидроподъемник, телескопическая вышка	3	3	3
Электролаборатория на базе автомобиля	2	2	2
Автомобиль грузовой тягач	1	1	1
Бульдозер, кусторез, корчеватель на гусеничном ходу, колесный трактор, гусеничный трактор	3	3	3
Прицеп-тяжеловоз (трейлер) грузоподъемностью 20 - 40 т	1	1	1
Бурильно-крановая машина на базе трактора	1	1	1
Автоприцеп-ропуск одноосный грузоподъемностью 1,5 - 3 т	1	1	1
Вагон-общежитие	0	0	0
Передвижная электроподстанция на прицепе	2	2	2
Передвижной компрессор подачей 5 - 10 м3	1	1	1
Автоцистерна на автомобиле	0	0	0
Опоровоз саморазгружающийся или стволотовоз	0	0	0

Аренда и лизинг автомобилей на 01.01.15 г.

Наименование автотранспорта	Число автомобилей, взятых в аренду – всего, штук	Число автомобилей, сданных в аренду - всего, штук	Число автомобилей, приобретенных по договору финансовой аренды (лизинга) – всего, штук
1	2	3	4
Автомашина линейная, бригадная, сетевая	0	0	0
Автомобиль легковой служебный повышенной проходимости	0	0	0
Автобус на 8 - 40 мест	0	0	0
Автомобиль грузовой повышенной проходимости	0	0	0
Автокраны грузоподъемностью 6 - 20 т	0	0	0
Бурильно-крановая машина	0	0	0
Автогидроподъемник, телескопическая вышка	0	0	0
Электролаборатория на базе автомобиля	0	0	0
Электромеханическая мастерская на базе автомобиля	0	0	0
Бульдозер, кусторез, корчеватель на гусеничном ходу, колесный трактор, гусеничный трактор	0	0	1
Прицеп-тяжеловоз (трейлер) грузоподъемностью 20 - 40 т	0	0	0
Автоприцеп (прицеп тракторный) двухосный грузоподъемностью до 5 т	0	0	0
Автоприцеп-ропуск одноосный грузоподъемностью 1,5 - 3 т	0	0	0
Вагон-общежитие	0	0	0
Передвижная электроподстанция на прицепе	0	0	0
Передвижной компрессор подачей 5 - 10 м3	0	0	0
Автоцистерна на автомобиле	0	0	0
Опоровоз саморазгружающийся или стволловоз	0	0	0

Количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ всего, в том числе мачтовых, комплектных, закрытых, и из них сельскохозяйственного назначения (шт., тыс. кВ·А). В табличной форме с разбивкой на напряжение.

На балансе ОАО «Улан-Удэ Энерго», по состоянию на 01.01.2015 г. находятся ТП 6-35/0,4 кВ в количестве 818 шт, мощностью 438,06 МВА, в том числе сельскохозяйственного назначения 0 шт, мощностью 0 МВА.

В разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго», количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ распределены следующим образом:

Наименование подразделения ОАО «Улан- Удэ Энерго»	ТП 6-35/0,4 кВ		в том числе ТП 6-35/0,4 кВ сельхоз. назначения	
	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА
«Октябрьский РЭС»	344	193	0	0
«Железнодорожный РЭС»	254	134,5	0	0
«Советский РЭС»	220	110,56	0	0
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	818	438,06	0	0

По типам трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго», распределены следующим образом:

Наименование подразделения ОАО «Улан-Удэ Энерго»	МТП 6-35/0,4 кВ		КТП 6-35/0,4 кВ		ЗТП 6-35/0,4 кВ	
	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА	Кол-во, шт	Руст, МВА
«Октябрьский РЭС»	19	3,04	130	71,87	195	118,09
«Железнодорожный РЭС»	17	2,72	115	49,3	122	82,48
«Советский РЭС»	14	2,24	134	65,14	72	43,18
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	50	8	379	186,31	389	243,75

Информация об оборудовании 35 кВ и выше выведенном из эксплуатации за отчетный период.

Наименование объекта	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км	Причина вывода
ОАО «Улан-Удэ Энерго»			
ВЛ	нет		
КЛ	нет		

Наименование объекта	Класс напряжения, кВ	Количество трансформаторов, шт	Мощность, МВА	Причина вывода
ОАО «Улан-Удэ Энерго»				
ТП	нет			
ПС	нет			
Устройства компенсации реактивной мощности	нет			

Информация об оборудовании 35 кВ и выше введенном в эксплуатацию в отчетный период.

Наименование объекта	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км	Причина ввода
ОАО «Улан-Удэ Энерго»			
ВЛ	нет		
КЛ	нет		

Наименование объекта	Класс напряжения, кВ	Количество трансформаторов, шт	Мощность, МВА	Причина ввода
ОАО «Улан-Удэ Энерго»				
ТП	нет			
ПС	нет			
Устройства компенсации реактивной мощности	нет			

Количество и места дислокации (с указанием характеристик) Мобильных подстанций и передвижных ДЭС.

таблица наличия РИСЭ

№ п/п	Тип, Марка	Руст кВт (от 30 кВт и выше)	Собственник	Место дислокации	Год выпуска	Год приобретения	Готовность к применению	Ходовая база стац. передви.	Необходимость в дополнительных ДЭС (с местом предполагаемой дислокации)
1	ЭСДТА-200	200	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	г. Улан-Удэ	1984	2009	готова	передвижная	отсутствует
2	ДЭУ-30	30	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	г. Улан-Удэ	1988	2009	готова	передвижная	отсутствует
ИТОГО		230							

таблица наличия мобильных подстанций

№ п/п	Наименование марка	Место хранения (расположения филиал, адрес.	Мощность МВА	Номинальный ток	Масса в транспортном состоянии	Количество ячеек в РУ (по классу напряжения)	Год приобретения	Готовность к применению
1	КТПН	Производственная база ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0,4		4500 кг.	РУ-6/10 1 шт. РУ-0,4 кВ 3 шт.	2009	готова
ИТОГО			0,4					

Крупные технологические нарушения за отчетный период, по которым соби́рался оперативный штаб

№ п/п	Описание технологического нарушения (ТН)	Причина возникновения ТН	Количество отключенных ТП/ПС/ЛЭП (по классам напряжения)	Кол-во обесточенного населения	Время ликвидации ТН	Привлекаемые силы и средства (люди, техника), в том числе мобильные подразд, сторонние организаций, подразделения МЧС
1	2	3	4	5	6	7
Улан-Удэ Энерго						
ИТОГО:						
						нет

Сведения о техническом состоянии оборудования электрических сетей:
Физический износ:

- подстанционного оборудования (общий и с разбивкой на трансформаторы, коммутационные аппараты);
- линий электропередач (общий и с разбивкой на ВЛ 35-220 кВ, ВЛ 0,4-10 кВ, КЛ 35-110 кВ, КЛ 0,4-10 кВ).

Тип оборудования	2014,(%)	2015,(%)
Трансформаторное оборудование	80,0%	80,0%
Коммутационные аппараты	80,0%	80,0%
Общий	80,0%	80,0%
Тип линии		
ВЛ 35-110(220) кВ	25,0%	25,0%
ВЛ 0,4-20 кВ	78,0%	77,0%
КЛ 35-110 кВ	0,0%	0,0%
КЛ 0,4-20 кВ	81,5%	81,5%
Общий	79.7%	79.5%

Объем ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей в условных единицах, в том числе без учета энергосбытового хозяйства, электростанций, котельных, тепловых сетей и пр. Из общего объема электрических сетей указать объём сетей 220 кВ.

Объем ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей в целом по ОАО «Улан-Удэ Энерго» составляет 35,524 тысячи у.е, в том числе без учета энергосбытового хозяйства, электростанций пр. 18,561 тысяч у.е.

Объём условных единиц в разрезе подразделений ОАО «Улан-Удэ Энерго:

ОАО "Улан-Удэ Энерго"	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше всего, тыс.у.е.	Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше, тыс.у.е.	Объем электрических сетей 220 кВ, тыс.у.е.
Технический центр УУЭ	9,986	-	
Железнодорожный РЭС	8,19	6,08	0
Октябрьский РЭС	8,52	7,44	0
Советский РЭС	5,52	5,04	0
АИИС КУЭ	0,699	-	
СДТУ УУЭ	2,34	-	
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	35,254	18,561	0

Предложения организации улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей.

Основные предложения организации улучшению технико-экономических показателей в работе электрических сетей следующие:

- Замена морально и физически устаревших силовых трансформаторов. ПС «Дивизионная»

–Установка общедомовых приборов учета электрической энергии в многоквартирных жилых домах.

–Осуществление непрерывного контроля состояния оборудования, внедрение систем телемеханики и АСУ РЗА в электрических сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго»;

–Реконструкция цепей оперативной блокировки для обеспечения безопасности персонала при проведении оперативных переключений.;

–Внедрение системы АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии в распределительных сетях 0,4 кВ ОАО «Улан-Удэ Энерго».

2.2. Основные производственные показатели

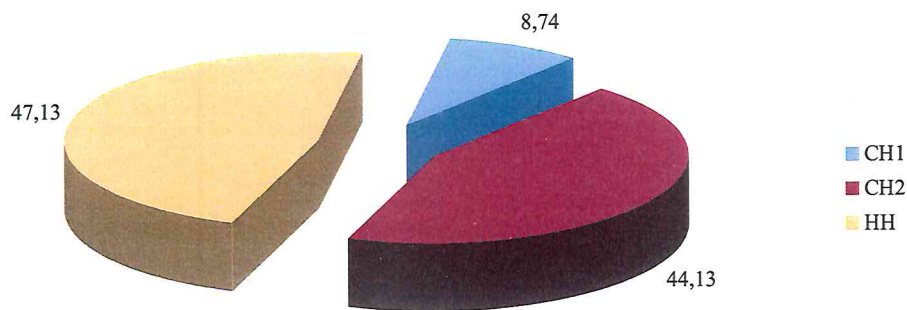
Основным видом деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» является оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства (далее – сети), принадлежащие на праве собственности и ином законном основании, с диапазоном напряжения 110-0,4 кВ.

В 2014 году в сети ОАО «Улан-Удэ Энерго» от производителей электрической энергии и смежных сетевых компаний в общей сложности было отпущено 1 248,981 млн. кВтч электроэнергии. Передано конечным потребителям и территориальным сетевым компаниям 976,120 млн.кВтч. Потери электрической энергии составили 272,861 млн.кВтч или 21,85 % от отпущенной в сеть ОАО «Улан-Удэ Энерго» электроэнергии.

Основные показатели ОАО "Улан-Удэ Энерго" по объемам отпуска и потерям электрической энергии за 2014 год

Наименование организации	Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВтч	Отпуск электрической энергии из сети конечным потребителям и территориальным сетевым организациям, млн.кВтч	Потери	
			млн. кВтч	%
1	2	3	4	5
г.Улан-Удэ	1 236,675	965,043	271,632	21,96
г.Шарыпово	12,306	11,077	1,229	9,98
Итого:	1 248,981	976,12	272,861	21,85

Диаграмма «Динамика показателей деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» по отпуску электрической энергии » (в разрезе показателей по годам).



Деятельность ОАО «Улан-Удэ Энерго» по повышению эффективности передачи электрической энергии (снижению потерь электроэнергии).

Основными причинами уровня потерь, превышающим рубеж 20% в сетевом комплексе ОАО «Улан-Удэ Энерго» являются:

- высокая степень износа электросетевого хозяйства;
- эксплуатация потребителями индукционных счетчиков класса точности 2,5;
- хищение электроэнергии абонентами, имеющими договоры на электроснабжение, но подключающие свои электроприемники минуя приборы учета (безучётное потребление);
- хищение электроэнергии потребителями, не имеющими договоры электроснабжения;
- самовольное подключение к сетям при отсутствии договора энергоснабжения с гарантирующим поставщиком (бездоговорное потребление).

Сравнительные данные баланса электроэнергии по ОАО «Улан-Удэ Энерго» 2011-2014 гг.

Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВтч.				Отпуск э/энергии из сети конечным потребителям и ТСО, млн.кВтч				Общие потери электроэнергии			
								2011	2012	2013	2014
2011	2012	2013	2014	2011	2012	2013	2014	млн. кВт.ч	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.
								%	%	%	%
1196,7	1224,1	1282,7	1248,9	844,4	872,2	975,7	976,1	352,3	351,9	306,9	272,8
								-----	-----	-----	-----
								29,44	28,75	23,92	21,85

Снижение потерь электроэнергии

Существующая динамика снижения потерь электроэнергии в сетях ОАО «Улан-Удэ Энерго» обусловлена выполнением программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии, мероприятий по совершенствованию систем расчетного и технического учета, эффективного выстраивания отношений с ТСО, активной интеграцией электросетевого комплекса.

В 2014г. проведены основные мероприятия в следующем объеме:

✓ *Техническая проверка комплексов учета электроэнергии, выявление бездоговорного потребления.* Проведено 21 245 технических (инструментальных) проверок комплексов учета электроэнергии. В результате было выявлено и составлено актов на оплату неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 25,539 млн.кВт.ч.

✓ *Установка общедомовых приборов учета (ОДПУ).* В 2014 году установлено на 404 многоквартирных дома общедомовых приборов учета. Данное мероприятие дало возможность осуществлять расчёты по установленному прибору учёта на границе жилого дома, тем самым исключить общедомовые потери и высвободить персонал задействованный при снятии показаний.

✓ *Снятие контрольных показаний с расчетных комплексов учета ЭЭ.* Персонал ОАО «Улан-Удэ Энерго» с целью определения объемов оказанной услуги по передаче электроэнергии и одновременным визуальным контролем исправности прибора учёта, проводит ежемесячно обходы бытовых потребителей и осуществляет контрольные снятия показаний с расчетных приборов учета, установленных у юридических и физических лиц. Всего в зоне операционной деятельности ОАО «Улан-Удэ Энерго» на конец 2014 года находится 39 917 точек поставки бытовым потребителям и 7844 точек поставки юридическим лицам. В течении 2014 года ОАО «Улан-Удэ Энерго» выполнялись мероприятия по снятию показаний: по бытовым потребителям в среднем 41 973 точки учета в месяц, по юридическим лицам в среднем 3123 точки учета в месяц.

✓ *Модернизация приборов коммерческого учета электрической энергии.* За 2014 год было установлено и заменено более 2142 приборов коммерческого учета, что позволило увеличить учитываемый объем оказанных услуг по передаче. В итоге снижение потерь электроэнергии от снижения систематической инструментальной погрешности «устаревшего» парка расчетных приборов учета по итогам 2014 года составило 0,823 млн.кВт.ч.

✓ *Интеграция электросетевого комплекса.* В 2014г. активно проводилось как присоединение новых потребителей от сетей ОАО «Улан-Удэ Энерго» с одновременным переходом прав на собственность объектов электросетевого хозяйства построенного потребителем в адрес ОАО «Улан-Удэ Энерго», так и переход потребителей, с разрывом договоров аренды, от иных ТСО с заключением договоров аренды оборудования с ОАО «Улан-Удэ Энерго». Так в 2014г. в отношении ряда крупных компаний, располагающих обширной торговой сетью, ряда строительных компаний занимающихся жилым строительством, были взяты в аренду и приобретены в собственность объекты электросетевого хозяйства.

✓ *Технические мероприятия.* За счет увеличения сечения перегруженных линий электропередач 6(10) и 0,4 кВ, оптимизации загрузки и режимов работы распределительных электрических сетей, отключения трансформаторов КТП 6(10)/0,4 кВ с сезонной нагрузкой.

2.3. Объем технологического присоединения к электрической сети ОАО «Улан-Удэ Энерго»

В 2014г. приказом РСТ РБ №1/63 от 24.12.2013г. «О размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия на 2014 год» утверждена плата за технологическое присоединение к сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Согласно Приказу РСТ РБ на 2014г., в отличие от предшествующих периодов деятельности Общества (2009-2011гг), когда размер платы определялся исходя из ставки за мощность (руб/кВт), был введен перечень стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» (в базовых ценах 2001г):

№ п/ п	Наименование ставки	Ставка
1	C1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям технологического присоединения без учета расходов на строительство, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС, в текущих в ценах)	
	- до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю класса напряжения, в которую подана Заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа, более 500 метров в сельской местности:	442,04
	- от 15 до 150 кВт	
	- от 150 до 670 кВт	53,71
	- свыше 670 кВт	10,29
2	C2i стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*16, СИП-4 2*25	99055,5
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16, СИП-4 4*25, СИП-4 4*35	101687,97
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, СИП-2	138768,93
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4 кВ самонесущего изолированного провода СИП-2 (СИП-4)	68995,16
	Уровень напряжения 6/(10) кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-35-50 мм ²	176426,59
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95 мм ²	178979,96
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-35-50 мм ²	190247,42
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95 мм ²	217876,48
	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением	352007,77

	голого провода сечением АС-70-95 мм ²	
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-6 (10) кВ самонесущего изолированного провода СИП-3	113367,58
3	СЗі стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	399159,48
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 185-240 мм ² в траншее	475944,51
	Прокладка 2-х кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	530477,47
	Прокладка 2-х кабельной линии сечением до 185-240 мм ² в одной траншее	702349,93
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1134342,80
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1211127,82
	Прокладка 1-ой кабельной линии в 1 траншее с устройством прокола	
	Уровень напряжения 6 (10) кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	420643,04
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 185-240 мм ² в траншее	508065,86
	Прокладка 2-х кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	761404,43
	Прокладка 2-х кабельной линии сечением до 185-240 мм ² в одной траншее	916892,8
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1306515,29
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1393938,1
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	КТПС 16 кВА	3 954,6
	КТПС 25 кВА	2 770,2
	КТПС 40 кВА	1 748,37
	КТПС 63 кВА	1 126,7
	КТПС 100 кВА	729,08
	КТП 160 кВА	782,56
	КТП 250 кВА	534,65
	КТП 400 кВА	364,97
	КТП 630 кВА	263,63
	КТП 1000 кВА	254,13
	КТП 2х250 кВА	434,7
	КТП 2х400 кВА	297,2
	КТП 2х630 кВА	204,53
	КТП 2х1000 кВА	194,48
	БКТП 2х630 кВА	469,53
	БКТП 2х1000 кВА	615,5

Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Улан-Удэ Энерго» из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости по

строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Вышеуказанная плата на технологическое присоединение ОАО «Улан-Удэ Энерго» не содержит средств на развитие электрических сетей и покрывает только фактические затраты на выполнение услуг по разработке и выдаче технических условий (ТУ), проверки выполнения ТУ и фактические мероприятия по присоединению объектов потребителя к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Общее количество заявок по технологическому присоединению за 2011-2014гг.

Диапазон мощности, кВт	2011г.		2012г.		2013г.		2014г.	
	Кол-во	Объем мощности, кВт	Кол-во	Объем мощности, кВт	Кол-во	Объем мощности, кВт	Кол-во	Объем мощности, кВт
ФЛ (льготная категория)	1929	17 731,435	2 117	23 068,63	1915	21 822,04	1299	12 780,50
до 150	1183	16 738,22	738	23 885,30	837	18 324,24	1620	31 438,96
от 150 -670	88	27 257,554	99	28 905,44	95	29 107,55	108	31 558,98
свыше 670	25	37 796,544	30	70 088,64	18	35 392,00	35	62 661,71
Всего	3225	99 523,749	2 984	145 948,01	2865	104 705,83	3062	138 440,15

В 2014г. центром обслуживания клиентов принято на 197 заявок больше, чем в 2013г., прирост составил 6,9 %. Уменьшилось количество заявок от льготной категорий заявителей, это связано с тем, что граждане, получавшие земельные участки в период 2010-2012гг., подавали заявки на технологическое присоединение именно в эти года. Увеличилось количество заявителей с запрашиваемой мощностью до 150 кВт, что обусловлено развитием малого и среднего бизнеса в городе. Так же увеличилось количество заявок потребителей с запрашиваемой мощностью свыше 670 кВт.

Фактическое присоединение заявителей по договорам технологического присоединения за 2011-2014гг.

Диапазон мощности, кВт	2011г.		2012г.		2013г.		2014г.	
	Кол-во	Объем мощности, кВт	Кол-во	Объем мощности, кВт	Кол-во	Объем мощности, кВт	Кол-во	Объем мощности, кВт
до 15	1208	6040	942	9514	1456	15 454,46	1749	17517,47

в т.ч. ФЛ (льготная категория)	688	3440	762	7696	1334	14 473,25	1419	16279,77
от 15 до 150	43	2696	91	6194,98	70	3 980,35	109	7438,94
от 150 до 670	15	4401	22	6443	29	9 023,92	34	11681
свыше 670	5	9630	4	3623	3	3 000	4	4322
Всего	1271	22767	1059	25774,98	1 558	31 458,73	1896	40959,41

Рост (в 1,2 раза) количества присоединённых заявителей к сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2014г. обусловлен направленной работой в данном направлении, а также проведением работ по присоединению хозяйственным образом, что позволило выполнить больший объём работ при тех же затратах подрядным способом и исключить срывы сроков выполнения работ.

3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.1. Объемы и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе сумма освоения на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и расширение, приобретение объектов основных средств.

Инвестиционная деятельность ОАО «Улан-Удэ Энерго», реализуемая в форме капитальных вложений, осуществляется по основным направлениям: новое строительство, техническое перевооружение, реконструкция, расширение, строительство отдельных объектов, поддержание действующих производственных мощностей. Инвестиционная программа была скорректирована и утверждена на 2014 год в объеме **82437 тыс. рублей** (без НДС). Все инвестиции были направлены на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и расширение, приобретение объектов основных средств. При формировании инвестиционной программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» основное внимание было уделено объектам, позволяющим повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей, снизить потери электроэнергии и напряжения, повысить эффективность работы оборудования, создание технической возможности для подключения новых абонентов.

По направлениям инвестиции в основной капитал были распределены в следующих объемах:

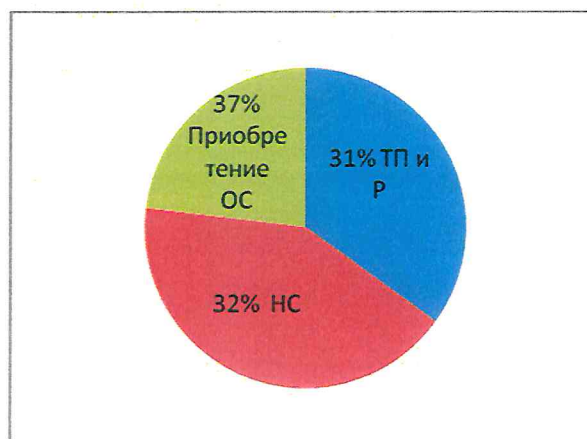
Техническое перевооружение и реконструкция: план - 41508 тыс. руб., факт-42080 тыс. руб.

Новое строительство и расширение: план – 30713 тыс. руб., факт – 50605 тыс. руб.

Приобретение объектов основных средств: план – 10217 тыс. руб., факт – 27768 тыс. руб.

Таким образом, фактические инвестиции в основной капитал распределились в следующих объемах:

Инвестиции в основной капитал: фактическое выполнение (диаграмма)

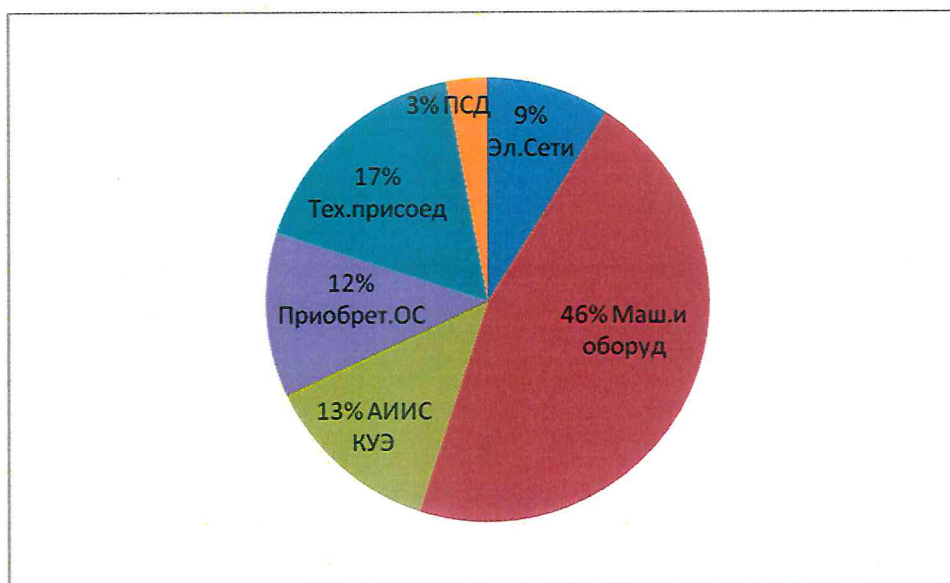


Инвестиционной программой предусматривалось освоение капитальных вложений по объектам инвестиций:

Наименование объекта кап.вложений	Сумма
-----------------------------------	-------

- электрические сети	7635 тыс. рублей.
- машины и оборудование подстанций	37769 тыс. рублей.
- АИИС КУЭ розничного рынка	10749 тыс. рублей.
-Приобретение объектов основных средств	10217 тыс. рублей.
-Обеспечение технологического присоединения заявителей от 15 кВт до 100 кВт	13767 тыс. рублей.
- ПСД	2300 тыс. рублей

План освоения капитальных вложений (диаграмма)

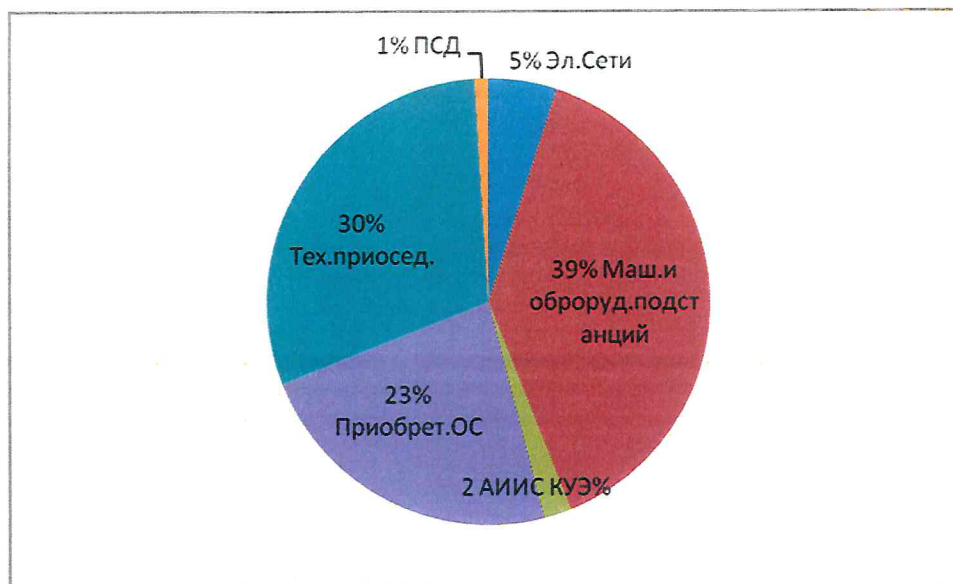


Фактическое освоение капитальных вложений в 2014 году составило 120453 тыс. рублей (без НДС). Все инвестиции использованы на техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и приобретение объектов основных средств, в том числе по видам работ:

Наименование объекта кап.вложений	Сумма
- электрические сети	6168 тыс. рублей.
- машины и оборудование подстанций	47527 тыс. рублей.
- АИИС КУЭ розничного рынка	1870 тыс. рублей.
-Приобретение объектов основных средств	27768 тыс.рублей.
-Обеспечение технологического присоединения заявителей от 15 кВт до 100 кВт	35911 тыс.рублей.
- ПСД	1209 тыс. рублей

В результате выполнения наиболее важных работ инвестиционной программы повысилась надежность и бесперебойность работы объектов энергетики, восстановлены проектные технико-экономические показатели основного и вспомогательного оборудования (в том числе, мощность и производительность), продлен срок службы объектов программы технического перевооружения и реконструкции, сократились коммерческие потери электроэнергии, была создана техническая возможность для подключения новых абонентов.

Факт освоения капитальных вложений (диаграмма)



В ходе выполнения инвестиционной программы ОАО «Улан-Удэ Энерго» были проведены следующие работы:

- реконструкция ПС 35/10кВ «Сосновая»
- реконструкция ТП-1181 в 104 мкр.
- реконструкция ТП-1559
- автоматизированная система диспетчерского управления (АСДТУ на ПС «Сосновая»)

-установка АИИС КУЭ (установка концентраторов для передачи информации). Установлено 255 концентратора, 52 шлюза на ТП-34, 77, 433, 948, 56,72,698,1022,579,580,601,619,625,653,2120,226,107,86,133,138,294,2001 и т.д.

- строительство КЛ-10кВ от ПС 35/6кВ «Горсад» до РП-6
- строительство КЛ-10кВ ф.10,ф.13 ПС 110/10 кВ «АРЗ»
- строительство распределительного пункта со встроенной трансформаторной подстанцией 10/0,4кВ в 104 мкр. (строительная часть)
- строительство распределительного пункта со встроенной трансформаторной подстанцией 10/0,4кВ в 116 мкр. (строительная часть)
- строительство трансформаторной подстанции К-42 10/0,4кВ в 128 мкр.
- строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-552 до ВРУ-0,4кВ здания жилого дома ул.Терешковой, 26

- Также были выполнены работы по технологическому присоединению потребителей в рамках Постановления РФ №-861 от 27.12.2004г. «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...» по ул. Боевая, Заовражная, Связистов, Революции, Иволгинская, Судутуйская, Лавандовая, Войсковая, Декабристов, Цолгинская, Лесная, Гутайская, Кирова и т.д.;

- Приобретены объекты основных средств: транспортные средства, мебель для производственных нужд, электросетевые комплексы- интеграция сетей;

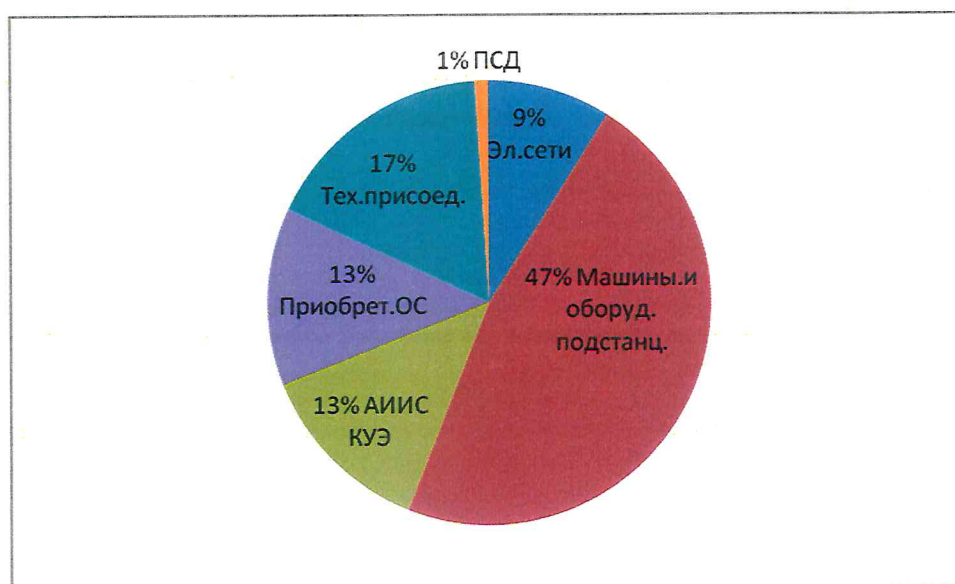
Инвестиционная программа по освоению капитальных вложений выполнена на 146%.

3.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

Всего инвестиционной программой ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2014 году планировалось ввести в эксплуатацию основных фондов производственного назначения на сумму 81637 тыс. руб., в том числе:

Наименование вводимых в эксплуатацию ОФ	Сумма
- электрические сети	7436 тыс. рублей.
- машины и оборудование подстанций	38450 тыс. рублей.
- АИИС КУЭ розничного рынка	10767 тыс. рублей.
-Приобретение объектов основных средств	10216 ттыс.рублей.
-Обеспечение технологического присоединения заявителей от 15 кВт до 100 кВт	13768 тыс.рублей.
-ПСД	1000 тыс.рублей.

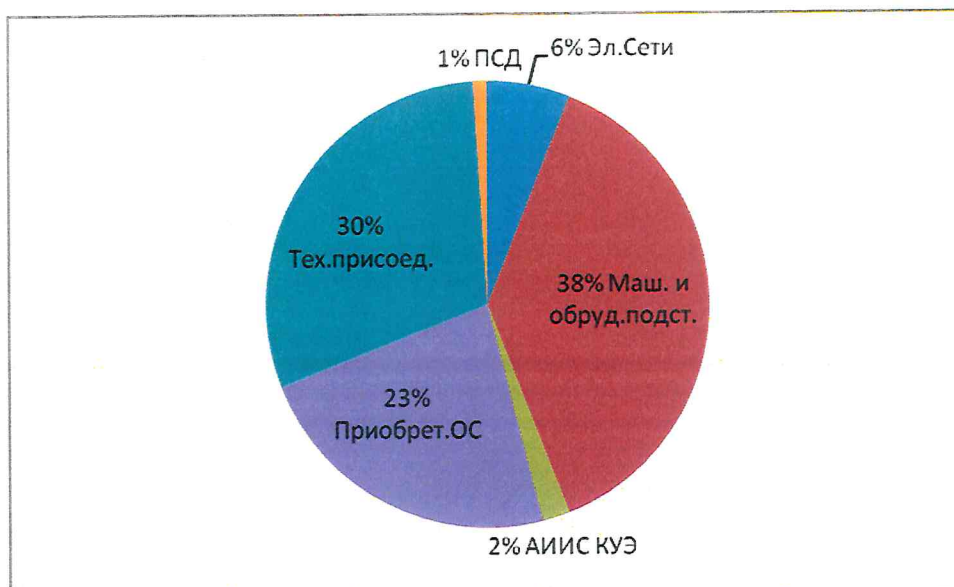
План ввода основных фондов (диаграмма)



Фактически в 2014 году по объектам ОАО «Улан-Удэ Энерго» введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 112576 тыс. рублей, в том числе:

Наименование объекта ОС	Сумма
- электрические сети	6168 тыс. рублей.
- машины и оборудование подстанций	43349 тыс. рублей.
- АИИС КУЭ розничного рынка	1870 тыс. рублей.
-Приобретение объектов основных средств	26395 тыс.рублей.
-Обеспечение технологического присоединения заявителей от 15 кВт до 100 кВт	33782 тыс.рублей.
-ПСД	1012 тыс.рублей.

Факт ввода основных фондов (диаграмма)



Объекты, введенные в эксплуатацию в 2014 году

Наименование объекта	Ввод основных фондов, тыс. руб.
Всего по ОАО «Улан-Удэ Энерго», в том числе:	112576
Реконструкция ПС 35/10 кВ "Сосновая"	29395
Реконструкция ТП -1181 в 104 мкр.	2231
Реконструкция ТП-1559	5348
АИИСКУЭ (установка концентраторов для передачи информации)	1872
Строительство КЛ-10 кВ от ПС 35/6 кВ "Горсад" до РП-6	2741
Строительство КЛ-10 кВ ф.10,ф.13 ПС 110/10 кВ "АРЗ"	2759
Строительство распределительного пункта со встроенной трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ в 116 мкр.	3047
Строительство трансформаторной подстанции К-42 10/0,4кВ в 128 мкр.	1914
Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-552 до ВРУ-0,4кВ здания жилого дома ул.Терешковой,26	668
Обеспечение технологическим присоединением льготной категории заявителей до 15 кВт и заявителей с мощностью свыше 15 кВт	33782
Установка ячеек КСО-393 в ТП-1538	800
Приобретение электросетевого комплекса	24279
Приобретение автотранспортного средства	1560

Наименование объекта	Ввод основных фондов, тыс. руб.
ПСД "Техническое перевооружение ОРУ и КРУН ПС 35/10 кВ "Сосновая"	1012
Прочее	1271

В результате выполнения инвестиционной программы было введено в эксплуатацию 47,76 МВА, 70,95 км линий электропередач.

3.3. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.

Обществом разработана инвестиционная программа на период 2015-2016 гг. по г.Улан-Удэ, в которой предусматривается освоение капитальных вложений в следующих объемах:

2015 год (с НДС)	119 888 тысяч рублей.
2016 год (с НДС)	223 020 тысяч рублей.

4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.

По итогам 2014 года получена прибыль в размере 7 420 012,79 руб.

Согласно ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах» (№ 208-ФЗ от 26.12.95 г.) и п.8.1 ст.8 Устава ОАО «Улан-Удэ Энерго» Общество обязано формировать отчисления в «Резервный фонд» общества в размере 5% от прибыли, что составляет 371 000 руб. до достижения им размера, установленного уставом общества.

Резервный фонд общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций общества и выкупа акций общества в случае отсутствия иных средств.

5. СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ.

Показатели, характеризующие динамику изменения стоимости чистых активов и уставного капитала общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчётный год:

Таблица 1

Отчётная дата	Величина УК, (тыс. руб.)	Стоимость ЧА, (тыс. руб.)	Сумма превышения УК над величиной ЧА (тыс. руб.)
На 31.12.2012 г.	616 696	411 950	- 204 746
На 31.12.2013 г.	616 696	461 737	- 154 959
На 31.12.2014 г.	616 696	688 432	+ 71 736

Чистые активы общества на 31 декабря 2014 г. превышают уставный капитал. Увеличение чистых активов произошло в результате проведения переоценки основных средств на 31.12.2014г. В результате данной переоценки размер добавочного капитала составил сумму 219 274 358,12 руб., что отразилось на величине чистых активов. Такое соотношение полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине чистых активов общества.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

Закупочная деятельность Общества регламентируется Положением «Порядок проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго», разработанное, в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и является основой формирования корпоративной системы закупок Общества. Положение устанавливает основные требования к организации закупочной деятельности, порядку подготовки и проведения процедур закупки, способы закупки и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупочной деятельности Общества правила.

6.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности.

В целях обеспечения:

- целевого и экономически эффективного расходования денежных средств Общества;
- сокращения издержек, повышения эффективности и результативности процесса закупок;
- повышения уровня информационной открытости и объективности в области закупочной деятельности;
- стимулирования развития добросовестной конкуренции;
- предотвращения злоупотреблений

Совет директоров Общества на заседании от 23.04.2012 г. утвердил Положение «Порядок проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго». Закупки любой продукции, товаров, работ, услуг, стоимость которых превышает 100 тыс. рублей (без НДС), осуществляются в соответствии с нормами данного Положения.

Для формирования и проведения единой политики закупок товаров, работ и услуг Советом директоров Общества утвержден состав Центрального закупочного органа ОАО «Улан-Удэ Энерго», который осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Положением «Порядок проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго».

6.2. Способы закупок и условия их выбора.

Закупки в 2014 г. проводились с использованием следующих способов закупки: открытый конкурс, открытый запрос предложений, закрытый запрос цен, закупка у единственного источника. Способ процедуры торгов по каждой закупке был определен в соответствии с требованиями Положения «Порядок проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Всего по итогам года открытые процедуры торгов составили – 44,6 %, из них: открытым конкурсом – 11,5 %, открытым запросом предложений – 33,1 %; закрытые процедуры, а именно закрытым запросом цен – 37,7 %, закупки по

единственному источнику – 16,9 %, несостоявшихся – 0,8 % от общей суммы проведённых закупок.

6.3. Применение электронной коммерции

Официальным источником размещения информации о закупках Общества является официальный сайт Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о заказах на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (www.zakupki.gov.ru), и дублируется на официальном сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.uuenergo.ru). Для проведения торгов в электронной форме Обществом используется электронная торговая площадка для торгов по закупкам 223-ФЗ и коммерческих закупок otc-tender (www.otc.ru).

6.4. Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ)

Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок (далее – ГКПЗ) Общества определен Положением «Порядок проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Годовая комплексная программа закупок была сформирована в 2013 г. на потребность 2014 года, и утверждена Советом директоров Общества (протокол от 16.12.2013 года № 8).

Реализация и корректировка ГКПЗ Общества осуществлялась по согласованию с Центральным закупочным органом путем проведения закупок способом, на сумму и в сроки, предусмотренные в ремонтной и инвестиционной программах.

6.5. Годовая отчётность о закупочной деятельности.

Всего по итогам 2014 года было проведено 130 закупочных процедур, из них:

- Открытые конкурсы – 15
- Открытый запрос предложений в электронной форме – 1
- Открытый запрос предложений – 43
- Закрытый запрос цен – 49
- Закупка у единственного источника – 22

По итогам проведенных закупочных процедур было заключено 128 договоров, из них:

- Открытые конкурсы – 15
- Открытый запрос предложений в электронной форме – 0
- Открытый запрос предложений – 42
- Закрытый запрос цен – 49
- Закупка у единственного источника – 22

6.6. Основные показатели Годовой комплексной программы закупок на 2014 год.

Исполнение ГКПЗ 2014 г. по способам закупки с учетом всех корректировок:

Способ закупки	План	Факт
Открытый конкурс, млн. руб. (без НДС)	731, 92	63,13
Открытый конкурс, в %	23,6	11,5
Открытый запрос предложений, млн. руб. (без НДС)	53, 62	55,51
Открытый запрос предложений, в %	69,5	33,1
Закрытый запрос цен, млн. руб. (без НДС)	-	56,38
Закрытый запрос цен, в %	-	37,7
Закупка у единственного источника, млн. руб. (без НДС)	6, 22	45,84
Закупка у единственного источника, в %	6,9	16,9
Несостоявшихся, в %	-	0,8

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ.

7.1. Финансовая информация об Обществе

7.1.1. Анализ финансовых результатов деятельности общества

Млн. руб.

Показатели	2012	2013	2014
Выручка, всего	1300,1	1640,2	1783,3
в том числе:			
передача электроэнергии	1217,6	1532,3	1645,6
тех. присоединение	37,1	43,6	65,9
прочая продукция	45,5	64,3	71,8
Себестоимость, всего	1262,3	1481,6	1626,6
в том числе:			
передача электроэнергии	1206,8	1442,7	1565,0
тех. присоединение	31,5	9,2	9,5
прочая продукция	24	29,7	52,1
Валовая прибыль	37,8	158,6	156,7
Проценты к получению	24,7	12,3	25,6
Проценты к уплате	2,8	0,7	21,8
Прочие доходы	33,8	86,9	120,5
Прочие расходы	69,5	200,6	266,3
Прибыль до налогообложения	23,9	56,4	14,7
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	12,4	6,7	7,3
Чистая прибыль (убыток)	11,5	49,8	7,4

Сравнительный анализ финансовых результатов 2013 г. к 2012г.
Выручка по сравнению с 2012г. возросла на 340,1 млн. руб. в том числе:

- по передаче электрической энергии – на 314,7 млн. руб. за счет увеличения объема полезного отпуска на 78,5 млн. кВтч.

- по технологическому присоединению выручка возросла на 37,0 млн. за счет увеличения суммарной мощности присоединенных объектов на 27%.

- по прочей продукции выручка возросла на 18,8 млн. руб. за счет расширения номенклатуры оказываемых услуги и увеличением объема работ, услуг, оказываемых на сторону.

Себестоимость по сравнению с 2012 г возросла на 219,3 млн. руб. или на 17,4%. в т.ч.

- Себестоимость по передаче электрической энергии возросла на 235,9 млн. руб. (19,5 %). Увеличение обусловлено значительным ростом затрат по статье «Услуги территориальных сетевых организаций» на 224,2 млн. руб.

- Себестоимость прочей продукции (товаров, услуг) возросла на 5,7 млн. руб.

- Себестоимость по технологическому присоединению потребителей снизилась на 29,7 млн. руб.

Сравнительный анализ затрат по экономическим элементам показал, что рост себестоимости обусловлен:

- значительным увеличением расходов на оплату услуг ТСО с 540,7 млн. руб. (2012г.) до 768,8 млн. руб.;

- заработная плата и страховые взносы выросли на 13,7 млн. руб., за счет увеличения численности 11 чел.

- амортизация ОПФ возросла на 10,8 млн. руб. за счет ввода ОПФ общей стоимостью 146,5 млн. руб.

Валовая прибыль за 2013 г. составила 158,6 млн. руб.

Проценты к получению составили 12,3 млн. руб., проценты к уплате 0,7 млн. руб.

Фактические прочие доходы составили 33,8 млн. руб., что на 16,8млн. руб. или на 25,2 % выше факта 2012г (27,0 млн. руб.).

Прочие доходы составили 86,9 млн. руб., в том числе за счет восстановления резерва по сомнительным долгам 77,5 млн. руб.

Прочие расходы составили 200,6 млн. руб., в том числе начислено резервов по сомнительным долгам 117,3 млн. руб.

Прибыль до налогообложения составила 56,4 млн. руб., что выше уровня 2012г на 32,5 млн. руб.

В результате влияния перечисленных факторов размер чистой прибыли в 2013г составил 49,8 млн. руб., что выше факта 2012г. на 38,3 млн. руб.

Сравнительный анализ финансовых результатов 2014 г. к 2013 г.

Выручка по сравнению с 2013 г. увеличилась на 143,1 млн. руб. в том числе:

- по передаче электрической энергии – 113,3 млн. руб. или на 7,4%;

- по прочей продукции увеличение на 7,5 млн. руб. или 11,7% в основном за счет роста выявления фактов бездоговорного потребления на 9,1 млн. руб. Наличие значительных объёмов бездоговорного потребления обусловлено сложившейся ситуацией в городе Улан-Удэ в результате того, что в течение 2010-2012 гг. произошел значительный «прирост» города частным сектором (переселением с районов Республики), где по факту отсутствия правоустанавливающих документов на самовольно возведённые строения, жители, минуя установленный порядок технологического присоединения, самовольно осуществляют подключение от электрических сетей.

При проверках (рейдах), проводимых персоналом ОАО «Улан-Удэ Энерго», данные случаи нарушения пресекаются, составляются акты бездоговорного потребления.

При выявлении бездоговорного потребления, руководствуясь ПП №442, сетевая организация взыскивает с потребителя за потреблённый объём электроэнергии сумму денежных средств.

- по тех. присоединению выручка возросла на 22,3 млн. руб. или на 51,1%, что обусловлено присоединением крупных социально значимых объектов (детские сады, повысительные насосные станции, МКД) к электрическим сетям Общества.

В 2014 г. объем присоединенной мощности (кроме льготной категории заявителей) составил 21,6 МВт, количество присоединений льготной категории

заявителей составило 1976 шт., что обусловлено присоединением к сетям Общества заявителей ДНТ «Таежный-2».

Себестоимость по сравнению с 2013г увеличилась на 145,0 млн. руб. или на 9,8 % . в т.ч.

- передача электроэнергии на 122,3 млн. руб. или 8,5% в основном за счет увеличения затрат по услугам ТСО на 90,8 млн. руб.

- прочая деятельность на 22,4 млн. руб.

- по тех. присоединению рост затрат на 0,3 млн. руб. или 3,3% за счет увеличения объемов технологического присоединения.

Увеличение затрат в 2014 г. по сравнению с 2013 г. отмечается в основном по следующим статьям:

- покупная электроэнергия на 32,9 млн. руб.;

- сырье и материалы на 6,5 млн. руб.;

- работы и услуги производственного характера в части затрат на услуги ТСО на 90,8 млн. руб.;

- заработная плата и страховые взносы на 12,4 млн. руб.

- амортизация на 8,9 млн. руб. за счет ввода основных средств в 2014 г. на сумму 112,6 млн. руб.

Увеличение затрат по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию потерь» на 32,9 млн. руб. обусловлено увеличением фактической цены потерь. Факт 2013 г. - 1,292 руб./кВтч, факт 2014 г. - 1,455 руб./кВтч, отклонение составило 12,6 %.

Валовая прибыль в 2014 г. составила 156,7 млн. руб., что ниже факта 2013 г. на 1,9 млн. руб.

Фактические прочие доходы в 2014 г. составили 146,1 млн. руб., что на 46,9 млн. руб. или на 47,3 % выше факта 2013 г. (99,2 млн. руб.).

Прочие расходы в 2014 г. составили 288,1 млн. руб., что на 86,8 млн. руб. выше факта 2013 г. (201,3 млн. руб.). Основная причина - создание резерва по сомнительным долгам на 198,4 млн. руб.

Отрицательное сальдо прочих доходов в 2014 г. выше уровня 2013 г. на 39,9 млн. руб.

Прибыль 2014 г. до налогообложения составила 14,7 млн. руб. что ниже уровня 2013 г. на 41,8 млн. руб.

В 2014 г. изменение отложенных налоговых обязательств составило - 3,2 млн. руб. Отложенные налоговые обязательства сформированы за счет временной разницы по амортизации, специальной одежде. Уменьшение отложенных активов составило - 3,7 млн. руб. Налог на прибыль текущего периода снижен за счет суммы убытков, полученных в предшествующих периодах. В составе «прочее» отражены налоги, ОНА, ОНО предшествующих периодов в размере - 0,3 млн. руб. Суммарно указанные изменения составили – 7,3 млн. руб. Отклонение от факта 2013 г. составило 0,6 млн. руб.

В результате влияния перечисленных факторов размер чистой прибыли в 2014г. составил 7,4 млн. руб., что на 42,4 млн. руб. ниже факта 2013 г. (прибыль в 2013 г. составляла - 49,8 млн. руб.)

7.1.2. Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность.

По данным бухгалтерского учета по состоянию на 31.12.14 г. общая величина дебиторской задолженности составляет 527,7 млн. руб., из них покупатели и заказчики 427,6 млн. руб. или 81,0 %.

По сравнению с началом года дебиторская задолженность снизилась на 199,2 млн. руб., в т.ч. задолженность покупателей и заказчиков на 205,2 млн. руб.

Основными дебиторами являются:

- ОАО «Читаэнергосбыт» - 350,5 млн.руб.;
- ООО Байкальские коммунальные системы -39,5 млн.руб.
- ООО «Водоканал»- 19,2 млн. руб.
- ОАО «Селенгинский ЦКК»-1,4 млн. руб.

Просроченная задолженность составила 272,7 млн. руб., в том числе:

- ОАО «Читаэнергосбыт» - 185,0 млн. руб.;
- ООО Байкальские коммунальные системы -39,5 млн. руб.
- ООО «Водоканал»-19,2 млн. руб.
- ОАО «Селенгинский ЦКК»-1,3 млн. руб.

Задолженность ОАО «Читаэнергосбыт» возникла за услуги по передаче электрической энергии.

Задолженность ООО «Водоканал», ОАО «Селенгинский ЦКК» возникла в результате заключения договоров уступки права требования (цессии) долга с ОАО «Бурятэнергосбыт» в результате смены гарантирующего поставщика с 1 мая 2013 года.

Кредиторская задолженность.

По состоянию на 31.12.14 г. кредиторская задолженность составила 826,9 млн. руб., в т.ч.:

- поставщики и подрядчики – 719,8 млн. руб., или 87,0%;
- по оплате труда – 5,2 млн. руб., или 0,6%;
- задолженность по налогам и сборам – 8,3 млн. руб., или 1,0%;
- авансы полученные – 67,5 млн. руб., или 8,2%;
- прочие кредиторы – 26,1 млн. руб., или 3,2%.

Кредиторская задолженность по сравнению с началом года снизилась на 191,4 млн. руб.

Основными кредиторами ОАО «Улан-Удэ Энерго» являются:

- филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» - 659,5 млн. руб. - услуги по передаче электроэнергии;
- филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» - 13,9 млн. руб. - услуги по передаче электроэнергии;

ЗАО «Байкалжилстрой» - 4,9 млн. руб.- по договору купли-продажи электросетевого имущества.

Просроченная кредиторская задолженность составила 582,1 млн. руб. Основным кредитором является филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» - 564,2 млн. руб.

Задолженность по оплате труда перед персоналом Общества, перед государственными внебюджетными фондами, по налогам и сборам – текущая.

7.1.3. Расчет оборачиваемости дебиторской задолженности, товарно-материальных ценностей и оборотного капитала (млн. руб.)

Показатели	Условные обозначения	2014 г.
Выручка от реализации продукции товаров, работ и услуг	В	1783,3
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ и услуг	С	1626,6
Стоимость актива		
А) на начало года	ОК 1	1493,9
Б) на конец года	ОК 2	1 532,20
Сумма дебиторской задолженности		
А) на начало года	ДЗ 1	726,9
Б) на конец года	ДЗ 2	527,7
Запасы		
А) на начало года	ПЗ 1	12,0
Б) на конец года	ПЗ 2	58,1
Сумма кредиторской задолженности		
А) на начало года	КЗ1	1018,3
Б) на конец года	КЗ2	826,9
Коэффициент деловой активности (оборачиваемости)	Кда	1,2
Коэффициент оборачиваемости запасов	Коз	51
Коэффициент оборачиваемости запасов в днях	Козд	7
Длительность одного оборота счетов дебиторов, дней	Ддз	128
Длительность оборота кредиторской задолженности дней	Дкз	189

Оборачиваемость счетов дебиторов, товарно-материальных ценностей и оборотного капитала характеризуется следующими показателями:

- *Коэффициент деловой активности (оборачиваемости)*, позволяет определить, насколько предприятие эффективно использует свои средства. Значение коэффициента деловой активности (Кда) соответствует 1,2.
- *Коэффициент оборачиваемости ТМЦ, (Коз)* значение данного показателя определяется отношением себестоимости реализованной продукции к производственным запасам и равно 51. Высокое значение показателя обусловлено покупкой (в счет залога) в конце года имущества ООО «Тепловая компания» на сумму 43,5 млн. руб.
- *Длительность одного оборота счетов дебиторов, (Ддз)* соответствует значению 128 дням. Чем выше оборачиваемость запасов компании, тем более эффективным является производство и тем меньше потребность в оборотном капитале для его организации.
- *Длительность одного оборота кредиторской задолженности, (Дкз)* характеризует скорость погашения кредиторской задолженности предприятия, данный коэффициент соответствует значению 189 дней.

7.1.4. Анализ коэффициентов ликвидности (тыс. руб.)

Ликвидность баланса – это степень покрытия обязательств предприятия активами, срок превращения которых в денежные средства соответствует сроку погашения обязательств. От степени ликвидности баланса зависит **платежеспособность** предприятия.

Для проведения анализа статьи активов сгруппированы по степени ликвидности - от наиболее быстро превращаемых в деньги к наименее, пассивы сгруппированы по срочности оплаты обязательств.

Баланс предприятия является ликвидным, если одновременно выполняются следующие соотношения:

A_1 (денежные средства) $\geq$ Π_1 (кредиторская задолженность)

A_2 (краткосроч. деб зад. и финанс. влож.) $\geq$ Π_2 (остальные краткосроч. обязат.)

A_3 (запасы, долгоср. деб. зад., прочие обор. активы) $\geq$ Π_3 (долгосроч. обяз.)

A_4 (внеоборотные активы) $<$ Π_4 (собст. капитал).

Актив (А)	Сумма		Пассив (П)	Сумма		Платеж. излишек/ недостаток		Излишек/ недостаток, %	
	на начал о года	на конец года		на начал о года	на конец года	на начал о года	на конец ц года	на нача ло года	на конец года
1	2	3	4	5	6	7=2-5	8=3-6	9=7/5 * 100	10=8/6*1 00
A_1 - наиболее ликвидны е активы	3344	9138	Π_1 - наиболее срочные обязательст ва	10183 27	82692 0	- 10149 83	- 8177 82	-99,7	-98,9
A_2 – быстро- реализуем ые активы	83864 3	73030 2	Π_2 - краткосроч ные пассивы	918	997	83772 5	7293 05	91255 ,4	73149,9
A_3 - медленно реализуем ые активы	14700	64928	Π_3 - долгосрочн ые пассивы	12951	15862	1749	4906 6	13,5	309,3
A_4 - трудно реализуем ые активы	63724 6	72784 3	Π_4 - постоянные (устойчивы е пассивы)	46173 7	68843 2	17550 9	3941 1	38,0	5,7
Баланс	14939 33	15322 11	Баланс	14939 33	15322 11				

Исходя из данных таблицы можно сказать, что на начало и конец 2014 года недостаток платежных средств по группе наиболее ликвидных активов A_1 составил – 1 014 983 тыс. руб. (99,7%) и 817 782 тыс. руб. (98,9%), то есть предприятие не может оплатить свои наиболее срочные долги Π_1 .

По активам группы А2 на начало и конец года ситуация стабильная – платежный излишек составлял 837 725 тыс. руб. и 729 305 тыс. руб., то есть погашение срочных обязательств группы П2 возможно в полном объеме.

По группе медленно реализуемых активов ситуация была также стабильной - платежный излишек в начале года составлял 1 749 тыс. руб., в конце года – 49 066 тыс. руб., то есть возможно погашение обязательств группы ПЗ в полном объеме.

По группе А4 условие выполняется как в начале года, так и на конец - труднореализуемые активы больше устойчивых пассивов на 175 509 тыс. руб. на начало года, на 39 411 тыс. руб. на конец года.

Однако невыполнение даже одного из первых трех неравенств уже свидетельствует о нарушении ликвидности баланса.

Показатели рентабельности (тыс. руб.)

Показатели рентабельности отражают эффективность деятельности Общества.

Показатели рентабельности активов и влияние факторов на рентабельность чистых активов проанализированы в следующей таблице:

Показатели	2013 год	2014 год	Изменения	
			(+,-)	%
1. Выручка от продаж, т.р.	1 640 222	1 783 309	143 087	8,7
2. Среднегодовая стоимость чистых активов, т.р.	436 844	575 084	138 240	31,6
3. Среднегодовая стоимость активов, т.р.	1 191 374	1 513 072	321 697	27,0
4. Чистая прибыль (после налогообложения), т.р.	49 787	7 420	-42 367	-85,1
5. Рентабельность чистых активов, %	11,4	1,3	-10,11	-88,7
6. Чистая рентабельность активов, %	4,18	0,49	-3,69	-88,3
7. Коэффициент оборачиваемости активов (выручка/ср. стоим. активов)	1,38	1,18	-0,20	-14,4
7а. Коэффициент оборачиваемости активов (чистая выручка/ср. стоим. активов)	3,8	3,1	-0,7	-17,4
8. Доля активов, приходящаяся на 1 руб. чистых активов, коэф.	2,73	2,23	-0,50	-18,5

Согласно данных Отчета о финансовых результатах выручка от продаж увеличилась на 143 087 тыс. руб., или на 8,7%. Среднегодовая стоимость чистых активов за 2014 год увеличилась на 138 240 тыс. руб. (31,6%), среднегодовая стоимость активов увеличилась на 321 697 тыс. руб. (27,0%).

Показатели рентабельности чистых активов Общества составляют в 2013 г. - 11,4% и в 2014г - 1,3%, при этом наблюдается их снижение.

Показатели	2013	2014	Изм., (+,-)	Изм., %
1. Чистая прибыль тыс. руб.	49 787	7 420	-42367,0	-85,1

2. Средние остатки всех активов, тыс. руб.	1 191 375	1 513 072	321 697,0	27,0
3. Средние остатки собственного капитала, тыс. руб.	436 844	575 084,5	138 240,5	31,6
4. Средние остатки оборотных активов, тыс. руб.	636 758,5	830 527,5	193 769,0	30,4
5. Выручка от реализации, тыс. руб.	1 640 222	1 783 309	143 087,0	8,7
6. Рентабельность активов, %	4,18	0,49	-3,7	-88,3
7. Рентабельность продаж, %	9,67	8,79	-0,88	-9,1
8. Рентабельность текущих активов, %	7,82	0,89	-6,9	-88,6
9. Рентабельность собственного капитала, %	11,40	1,29	-10,1	-88,7

Рентабельность продаж снизилась в отчетном году по сравнению с прошлым годом на 0,88% и составила 8,79%, т.е. Общество получило 8,72 коп. прибыли с 1 руб. продаж.

Изменение уровня рентабельности продаж произошло в результате воздействия следующих факторов:

- Изменение цен на услуги привело к росту рентабельности продаж Общества на 7,25%:

$$Dk(N) = ((1783,3 - 1481,6) / 1783,3 - (1640,2 - 1481,6) / 1640,2) * 100 = 7,25\%$$

- Изменение себестоимости реализованной продукции привело к снижению рентабельности продаж Общества на -8,13%:

$$Dk(S) = ((1783,3 - 1626,6) / 1783,3 - (1783,3 - 1481,6) / 1783,3) * 100 = -8,13\%$$

Сумма факторных отклонений дает общее изменение рентабельности продаж: $Dk(N) + Dk(S) = 7,25 - 8,13 = -0,88$

Результаты факторного анализа показывают, что рост себестоимости оказал наибольшее влияние на уровень рентабельности продаж, чем изменение цен реализации.

Изменение уровня рентабельности активов произошло в результате воздействия следующих факторов:

- снижение чистой прибыли на сумму 42,4 млн. руб. повысило уровень рентабельности активов на 0,48%:

$$7,4 / 1532,2 * 100\% = +0,48\%$$

- увеличение активов Общества на сумму 38,3 млн. руб. (1532,2 млн. руб. в 2014г., 1493,9 млн. руб. в 2013г.) снизило уровень рентабельности активов на -89,08%:

$$-88,6 - 0,48 = -89,08\%$$

Общее влияние двух факторов (баланс факторов) составляет: $+0,48 - 89,08 = -88,6$.

Снижение уровня рентабельности по сравнению с прошлым годом имело место за счет увеличения активов Общества.

7.1.5. Анализ коэффициентов финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость предприятия должна обеспечивать свободное маневрирование денежными средствами и бесперебойный процесс производства и реализации продукции.

Анализ показателей финансовой устойчивости показывает, насколько предприятие является независимым от заемных источников финансирования.

В таблице приведены расчеты ряда показателей финансовой устойчивости.

Показатели	условное обозначение	оптимальное значение	на 01.01.14	на 31.12.14г.	Изменение (+,-)
1. Коэффициент автономной (финансовой) независимости	СК/А	$\geq 0,5-0,8$	0,31	0,45	0,14
2. Коэффициент финансовой устойчивости	$(СК+ДП)/А$	$\geq 0,7$	0,32	0,46	0,14
3. Коэффициент финансирования	СК/ЗК	≥ 1	0,45	0,82	0,37
4. Финансовый леверидж	ЗК/СК	$\leq 0,5-0,8$	2,24	1,23	-1,01
5. Коэффициент маневренности	$(СК-ВА)/СК$	$\geq 0,5$	-0,38	-0,06	0,32
6. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами КОС	$(СК-ВА)/ОА$	$\geq 0,1$	-0,20	-0,05	0,16
7. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств	ОА/ВА	х	1,34	1,11	-0,24

Условные обозначение

СК - собственный капитал (III р. ПБ, стр.1300)

А - активы, валюта баланса (стр. 1600, 1700)

ДП - долгосрочные пассивы (IV р. ПБ, стр. 1400)

ЗК - заемный капитал (IV р. ПБ+V р. ПБ)

ВА - внеоборотные активы (I р. АБ, стр. 1100)

ОА - оборотные активы (II р. АБ, стр. 1200)

Показатели финансовой независимости, устойчивости, финансирования предприятия на начало и конец 2014 года свидетельствует о наличии риска неплатежеспособности и возникновения денежного дефицита.

Значение по коэффициенту «финансовый леверидж» указывает на зависимость от заемного капитала.

Коэффициент маневренности показывает, какая часть собственных средств находится в мобильной форме, позволяющей относительно свободно маневрировать данными ресурсами.

Негативным моментом следует считать отсутствие собственных оборотных средств в течение 2013-2014 гг. и, соответственно, получение отрицательных значений коэффициентов маневренности и обеспеченности оборотных активов собственными средствами, что говорит о вложении некоторой части собственных источников формирования имущества во внеоборотные активы.

Одна из важнейших характеристик финансового состояния предприятия – стабильность его деятельности в свете долгосрочной перспективы, которая связана с общей финансовой структурой предприятия, степенью его зависимости от кредиторов и инвесторов.

	Условные обозначения	На начало 2014г.	На конец 2014г.
Собственный капитал	СИ	461 737	688 432
Основной капитал	ОС	425 249	667 054
Валюта баланса	ВБ	1 493 933	1 532 211
Привлеченные средства	ПС	1 019 245	827 917
Внеоборотные активы	ВА	637 246	727 843
Оборотные активы	ОА	856 687	804 368
Коэффициент финансирования	Кф	0,5	0,8
Коэффициент инвестирования	Ки	0,7	0,9
Коэффициент собственности (автономии)	Кс	0,3	0,4
Коэффициент заемных средств	Кзс	0,7	0,5
Коэффициент долга (долговой нагрузки)	Кд	2,2	1,2
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	Косс	-0,2	-0,05

Рассмотрим систему следующих показателей по данным таблицы:

- *Коэффициент финансирования (Кф)*, определяет финансовую устойчивость и характеризуется соотношением собственного капитала к привлеченным средствам. Рекомендуемое значение данного коэффициента более 1. Значение данного показателя по состоянию на 01.01.2015 г. ниже норматива и свидетельствует о том, что у Общества большая часть имущества сформирована из заемных средств и свидетельствует об опасности неплатежеспособности;

- *Коэффициент инвестирования (Ки)*, (соотношение собственного капитала к основному) на 01.01.2015 г. равен 0,9, что ниже нормативного (1,0);

- *Коэффициент собственности (автономии) (Кс)*, (соотношение собственного капитала к общей величине средств предприятия по балансу) на 01.01.2015 г. составил 0,4, что ниже нормативного значения (оптимальное значение 0,6-0,7);

- *Коэффициент заемных средств (Кзс)*, представляет собой отношение привлеченных (заемных) средств к валюте баланса и на 01.01.2015 г. равен 0,5, что соответствует нормативу (оптимальное значение 0,5-0,8);

• *Коэффициент долга (Кд)*, показывает соотношение привлеченных (заемных) средств к собственному капиталу и на 01.01.2015 г. составил 1,2, выше нормативного значения (менее 0,7);

• *Коэффициент обеспеченности собственными средствами (Косс)*, на 01.01.2015г. ниже норматива (менее 0,1), свидетельствует о том, что предприятие не обеспечено собственными средствами, для финансирования текущей деятельности Общество.

7.1.6. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

План по выручке от реализации услуг за 2014 г. выполнен на 105,6%. в т.ч. по видам деятельности:

- передача электроэнергии на 104,3 %
- тех. присоединение на 137,0%
- прочей деятельности на 113,1%.

Наименование	млн. руб.		
	план	факт	откл.
Выручка от реализации работ и услуг всего, в т.ч.	1688,9	1783,3	94,4
передача э/энергии по сетям	1577,3	1645,6	68,3
технологическое присоединение	48,1	65,9	17,8
прочая продукция (услуги)	63,5	71,8	8,3

Выручка от передачи электроэнергии по сетям составила 1645,6 млн. руб., что на 68,3 млн. руб. выше плановой.

За 2014 г. на технологическое присоединение были приняты заявки в количестве 3062 шт., суммарная максимальная мощность составила 138 440,15 кВт, в том числе:

- Впервые вводимые в эксплуатацию – 2562 шт. на 87 463,474 кВт;
- Увеличение мощности - 219 шт. на 19 031,23 кВт;
- Прочие заявки (продление технических условий, перераспределение мощности, изменение точки присоединения) – 281 шт. на 31 945,45 кВт.

По собственному желанию заявителя аннулированы ранее поданные заявки в количестве 286 шт. с максимальной мощностью 34621,145 кВт.

Объем выручки по технологическому присоединению за 2014 г. составил 65,9 млн. руб., что выше плановых показателей на 17,8 млн. руб.

За 2014 г. ОАО «Улан-Удэ Энерго» присоединило по договорам технологического присоединения 1896 заявителей с максимальной мощностью 40 959,41 кВт/ч.

За 2014 г. в счет оплаты за технологическое присоединение было получено денежных средств 119,6 млн. руб.

Рост выручки по прочей продукции (услугам) на 8,3 млн. руб. произошел в основном за счет роста доходов по выявлению фактов бездоговорного потребления электроэнергии (план – 51,5 млн.руб., факт – 58,9 млн.руб.).

Себестоимость

Фактические расходы составили 1626,6 млн. руб. при плане 1607,5 млн. руб. Рост себестоимости на 8,8 млн. руб., обусловлен:

1. увеличением следующих статей затрат:

- покупная электроэнергия на компенсацию потерь на 40,0 млн. руб.(план 357,2 млн.руб., факт 397,2 млн.руб.) по причине роста объема потерь на 28,2 млн.кВт*ч;

-по услугам прочих ТСО затраты на 13,8 млн. руб. (план 857,3 млн. руб., факт 871,13 млн. руб.);

-превышением фонда оплаты труда на 0,6 млн. руб. по причине выплат социального характера (выходное пособие) в связи с сокращением численности персонала;

-увеличением амортизационных отчислений на 0,4 млн. руб. в связи с вводом основных средств по технологическому присоединению и приобретения основных средств в рамках интеграции сетей.

2. сокращением остальных статей затрат.

Темп роста затрат составил 101,2 % к плановым показателям, что ниже темпа роста выручки (105,6%), это позволило обществу снизить затраты на рубль товарной продукции и сформировать валовую прибыль. Затраты на 1 руб. выручки составили 0,91 руб. при плане 0,95 руб.

Структура затрат представлена в нижеследующей таблице:

млн. руб.

Наименование	план 2014	факт 2014	Откл.	
			абс.	отн.
Подконтрольные расходы	1471,9	1494,8	22,9	1,6
Сырье, материалы	52,5	32,7	-19,8	-37,7
Работы и услуги производственного характера	885,1	889,3	4,2	0,5
в том числе услуги ТСО	857,3	871,1	13,8	1,6
Покупная э/энергия	357,2	397,2	40,0	11,2
Затраты на оплату труда	155,5	156,1	0,6	0,4
Прочие затраты	21,6	19,5	-2,1	-9,7
Неподконтрольные расходы	135,6	131,8	-3,8	-2,8
Энергия на хоз. нужды	0,6	0,6	0,0	0,0
Отчисления на соц. нужды	46,6	42,9	-3,7	-7,9
Амортизация	83,2	83,6	0,4	0,5
Арендная плата	5,2	4,7	-0,5	-9,6
Итого расходов	1607,5	1626,6	19,1	1,2

Прочие доходы и расходы.

Прочие доходы в 2014г. составили 146,1 млн. руб., что на 137,5 млн. руб. выше плана. Рост доходов в основном обусловлен:

- начисленными процентами за пользование чужими денежными средствами - 14,4 млн. руб., в т.ч. ОАО «МРСК Сибири» - филиал Бурятэнерго - 9,9 млн. руб., ОАО «Бурятэнергосбыт» -1,1 млн. руб., Селенгинский ЦКК-1,4 млн. руб., ТГК-1,1 млн. руб.;

- начисленными процентами по ценным бумагам ЗАО «Основа Холдинг» – 11,2 млн. руб.

- реализацией ценных бумаг в рамках исполнительного производства – 17,9 млн. руб.;

- восстановлением резерва по сомнительным долгам – 82,5 млн. руб., из них ООО «Тепловая компания» -1,3 млн. руб., ОАО «МРСК Сибири» - филиал Бурятэнерго-34,6 млн. руб., ОАО «Читаэнергосбыт» - 46,6 млн. руб.

- взысканием с ООО «Энком» за необосновательное обогащение за услуги по передаче электрической энергии-7,0 млн. руб.

Прочие расходы составили 288,1 млн. руб., что выше плана на 231,1 млн. руб. Рост по статье «прочие расходы» произошел за счет

- формирования резерва по сомнительным долгам 198,4 млн. руб., из них ОАО «МРСК Сибири» - филиал Бурятэнерго-121,4 млн. руб., ОАО «Бурятэнергосбыт» -1,8 млн. руб., СНТ «Сибиряк» - 2,9 млн. руб., ООО «Тепловая компания» - 2,3 млн. руб., ООО «Томский электросетевой ремонт» - 6,5 млн. руб., ОАО «Читаэнергосбыт» -63,2 млн. руб.

- реализации ценных бумаг в рамках исполнительного производства – 22,6 млн. руб.

Отрицательное сальдо прочих доходов и расходов 142 млн. руб.

млн. руб.

Наименование	План 2014г	Факт 2014г	Откл.	
			Абс.	Отн.
Прочие доходы всего, в т.ч.	8,6	146,1	137,5	1598,8
проценты к получению	8,2	25,6	17,4	212,2
от реализации ЦБ	0,0	17,9	17,9	0,0
от реализации ОС, МПЗ	0,0	7,2	7,2	-1,0
пени, штрафы, неустойки	0,0	0,2	-0,2	0,0
от аренды	0,4	0,7	0,3	75,0
восстановление резерва по сомнительным долгам	0,0	82,5	82,5	0,0
прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	0,0	1,3	1,3	0,0
необосновательное обогащение	0,0	7,0	7,0	0,0
прочие доходы	0,0	3,7	3,7	0,0
Прочие расходы, всего	57,0	288,1	231,1	405,4
Проценты к уплате	19,2	21,8	2,6	13,5
оплата услуг кредитных организаций	0,4	0	-0,4	-100,0
пени, штрафы, неустойки	31,6	0	-31,6	-100,0
от реализации ОС, МПЗ	0	4,0	4,0	0,0
от реализации ЦБ	0	22,6	22,6	0,0
госпошлина	2,4	0,0	-2,4	-100,0
резерв по сомнительным долгам	0,0	198,4	198,4	0,0
убытки прошлых лет	0,0	19,0	19,0	0,0

издержки по исполнительному производству, судебные издержки	0,0	15,3	15,3	0,0
прочие расходы	3,4	7,0	3,6	105,9
Сальдо прочих доходов и расходов	-48,4	-142,0	-93,6	193,4

7.1.7. Бизнес-план на 2015 год

Бизнес – планом предусмотрено получение чистой прибыли в размере 68,7 млн. руб.

млн. руб.

наименование	2015г.
Выручка от реализации	1771,2
Себестоимость	1665,9
Валовая прибыль	105,3
Прочие доходы	10,7
Прочие расходы	30,0
Прибыль до налогообложения	86,0
Налог на прибыль	17,2
Чистая прибыль	68,7

По плану в 2015 г. поступление в сеть электроэнергии составит 1194,5 млн. кВтч, полезный отпуск - 956,8 млн. кВтч, потери – 19,89%.

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии и от услуг по технологическому присоединению сформирована на основании принятых органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов тарифно-балансовых решений на 2015г.

млн. руб.

наименование	2015г. (план)
Услуги по передаче э/э	1651,0
Плата за ТП	49,6
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	70,6
Всего	1771,2

Себестоимость товарной продукции Общества в бизнес-плане на 2015 г. составляет 1 665,9 млн. руб.:

млн. руб.

наименование	2015г.
--------------	--------

Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	356,4
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	0,7
Сырье и материалы	58,5
Работы и услуги производственного характера из них:	925,3
услуги сетевых компаний по передаче э/э	911,4
Затраты на оплату труда	164,8
Страховые взносы	50,7
Амортизация основных средств	75,2
Прочие затраты	34,3
ИТОГО	1665,9

Ремонтная программа.

Ремонтная программа ОАО «Улан-Удэ Энерго» разработана в соответствии с «Правилами организации обслуживания оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» СО-34.183.04-2003 на основании дефектных ведомостей с учетом перспективных (пятилетних) планов ремонтов, технического состояния объектов электросетевого хозяйства, целевых программ замены деревянных опор, подъем на которые запрещен, и предписаний контролирующих организаций.

Затраты на ремонтную программу ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2015 г. составят 61,8 млн. рублей.

Прочие доходы и расходы.

млн. руб.

наименование	2015г.
Прочие доходы, всего	10,7
Проценты к получению	10,3
Аренда	0,4
Прочие расходы, всего	30
Судебные издержки	12,5
Прочие расходы	17,5
Сальдо прочих доходов и расходов	-19,3

По итогам работы за год будут достигнуты следующие ключевые показатели эффективности:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015г.
1	Потери электроэнергии к отпуску в сеть	%	19,89
2	Критерий надежности		0,0002
2.1	недопущение более предельного числа аварий		0
2.2	системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)		0,0002
2.3	системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)		1,20

3	Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости)	%	100
---	---	---	-----

7.2. Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности.

7.2.1. Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Стоимость по веб-ресурс «www. uenergo. ru» (32 000 руб.) полностью погашена, на 31.12.2011 г.

В данный период нематериальный актив обществом используется (приложение № 1 пояснительной записки к бухгалтерскому балансу).

7.2.2. Основные средства (статья 1150 Бухгалтерского баланса) в тыс. руб.

Наименование основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.14г	Остаточная стоимость на 31.12.14г
Здания	436030	92325
Сооружения и передаточные устройства	253463	190560
Машины и оборудование	886721	361629
Транспортные средства	30655	18163
Земля	3712	3712
Другие основные средства	955	665
Итого:	1611536	667054

В течение отчетного периода приобретено и введено в эксплуатацию основных средств на сумму 112 576 тыс. руб. Амортизационные отчисления за период 2014 г. составили 84 262 тыс. руб., накопленная амортизация по выбывшим объектам 1 785 тыс. руб. В 2014 году произведена переоценка основных средств, в результате которой произошли изменения стоимости:

первоначальная стоимость увеличилась на 821 534 тыс. руб.,

амортизация увеличилась на 602 260 тыс. руб.

Подробно по движению основных средств изложено в приложении № 2, 2.1, 2.2. пояснительной записки к бухгалтерскому балансу.

7.2.3. Финансовые вложения (строка 1170, 1240 Бухгалтерского баланса).

На уменьшение строки 1170 «финансовые вложения» повлияло:

- перевод долгосрочных активов (стр.1170) в краткосрочные активы (стр.1240) в размере 130 621 тыс. руб., так как срок обращения данных активов не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты.

- реализация векселей на сумму 22 581 тыс. руб. в т. ч:

согласно протоколу №12-Р «О результатах торгов по продаже арестованного имущества» от 26 сентября 2014 года реализован простой вексель серии ОХ № 0005301 от 31.12.2012г. номинальной стоимостью 11 421 тыс. руб.;

согласно протоколу №14-Р «О результатах торгов по продаже арестованного имущества» от 07 ноября 2014г реализован простой вексель серии ОХ №0005338 от 26.03.2013г. номинальной стоимостью 8 160 тыс. руб.

На увеличение строки 1240 «финансовые вложения» повлияло:

- перевод долгосрочных активов (стр.1170) в краткосрочные активы (стр.1240) в размере 130 621 тыс. руб., так как срок обращения данных активов не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты

- заключение договора банковского депозита № 341/30 от 30.12.14 года на сумму 5 000 тыс. руб.

- участие в долевом строительстве в размере 6 242 тыс. руб.

Уменьшение в размере 52 315 тыс. руб. финансовых вложений на конец года в сравнении с началом связано с:

погашением по договорам займа № 155/02-11, № 248/02-11 (ООО «Тепловая компания») в размере 7 218 тыс. руб, № 157/02-12, № 296/02-12 (ЗАО «Основа Холдинг») в размере 10 024 тыс. руб.;

погашением по договорам займа № 146/02-11, № 248/02-11. № 298/02-11, № 306/02-11 (ООО «Тепловая компания») путем заключения соглашения № 441/12-14 «О передаче предмета залога конкурсному кредитору» от 08.12.14г. в размере 35 073 тыс. руб.

- снижением «Резерва под обесценение финансовых вложений" в размере 1 291 тыс. руб. по договорам займа ООО «Тепловая компания».

7.2.4. Отложенные налоговые активы (строка 1180 Бухгалтерского баланса)

Отложенные налоговые активы в сравнении с началом 2014 г. уменьшились на сумму 3 754 тыс. руб. Уменьшение данных активов должно привести к уменьшению части отложенного налога на прибыль, уменьшающего налог на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующие отчетные периоды.

7.2.5. Прочие внеоборотные активы (строка 1180 Бухгалтерского баланса)

По строке «прочие внеоборотные активы» отражены:

- вложения во внеоборотные активы организации, учитываемые на соответствующих субсчетах счета 08 "Вложения во внеоборотные активы", которые впоследствии будут приняты к учету в качестве объектов ОС;

- оборудование, требующее монтажа, под которым понимается оборудование, (счет 07 "Оборудование к установке") по фактической себестоимости его приобретения;

- суммы перечисленных авансов и предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством объектов основных средств за минусом НДС;
- материалы и иные активы, используемые для создания внеоборотных активов организации.
- расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам и учитываемые на счете 97 "Расходы будущих периодов" при условии, что период списания этих расходов превышает 12 месяцев после отчетной даты;

№ бухгалтерского счета	Остаток на 01.01.14 г.	Обороты за 2014 г.			Остаток на 31.12.14 г.
		Затраты за период	Списано	Принято к учету ОС или увеличена стоимость	
счет 07 "Оборудование к установке"	8 859	29 253	587	29 612	7 914
счет 08 "Вложения во внеоборотные активы"	19 060	90702		82 964	26 797
Итого:	27 919	119 955	587	112 576	34 711

На конец отчетного периода осталось в незавершенном строительстве 26 797 тыс. руб. Ввод объектов капитального строительства планируется на сумму:

- 18 675 тыс. руб. в 2015 г. (в т.ч. в I кв. на сумму 7 891 тыс. руб.);
- 8 122 тыс. руб. в 2016 г.

В графе «Списано» отражены:

587 тыс. руб.- перевод с оборудования к установке (счет 07) в материалы (счет 10)

Подробно по движению «Вложения во внеоборотные активы», «Оборудование к установке» изложено в приложении № 2.1

Так же по строке 1180 Бухгалтерского баланса отражены суммы:

- перечисленных авансов и предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством объектов основных средств, их величина (без НДС) на конец года составляет 926 тыс. руб. на начало 2 383 тыс. руб.;
- материалы и иные активы, используемые для создания внеоборотных активов организации, их величина на конец года составляет 8 533 тыс. руб. на начало 8 202 тыс. руб.;
- расходов, относящихся к будущим отчетным периодам и учитываемых на счете 97 "Расходы будущих периодов" с периодом списания этих расходов свыше 12 месяцев после отчетной даты в том числе:

№	Наименование расходов будущих периодов	Остаток (тыс.руб.)	
		31.12.14	31.12.13
1	Лицензия на осуществление деятельности по изготовлению и ремонту средств измерения		1
2	Лицензия на осуществление деятельности по отходам 1-4 класса	1	1

3	Программный продукт РТП расчет технологических потерь		43
4	ПО «voit DP» с USB-ключом	144	0
5	Сертификат соответствия качества электроэнергии	24	40
6	Раскрытие информации		2
	Итого:	169	87

7.2.6. Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 57 973 тыс. руб. Поступление в 2014 г. сырья, материалов и других аналогичных ценностей составило – 76 683 тыс. руб., передано в производство на сумму 30 704 тыс. руб.

Так же по строке запасы отражены данные о тех расходах будущих периодов, срок обращения (погашения) которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты, величина которых составляет 145 тыс. руб. в том числе:

№ п/п	Наименование расходов будущих периодов	Остаток (тыс.руб.)	
		31.12.14	31.12.13
1	"ОИД для системы центра реализации+генерация ключевой пары	3	
2	"СБИС++"Электронные торги +BASE"	4	
3	ИТС Проф сопровождение 1с:Предприятие	4	
4	Лицензия №006915-р на осущ-е деят-ти по изготвл. и ремонту ср-в измерения	1	
5	Лицензия на право использования СКАЗИ "КриптоПРО CSP"+тп "Квалифицированный классик"	3	
6	Программа "Kaspersky Endpoint Security "	105	
7	Программа "Контур-Фокус"	13	
8	Программный продукт РТП 3 расчет технических потерь	4	
9	Раскрытие информации	1	
10	СБИС++ Электронные торги-LITE	5	
11	«СБИС»+ «+ электронные торги+BASE»		4
12	Ключ шифрования	2	2
13	Программа «Контур Экстерн»		8
14	Программа «MetCon»		12
15	Программа AutoCAD LD commercial Subsription		3
	Итого:	145	29

Подробно о движении материально-производственных запасов изложено в приложении № 4 пояснительной записки к бухгалтерскому балансу.

На забалансовом счете 002 «товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» отражена сумма 3 722 тыс. руб. в том числе:

- товарно-материальные ценности на сумму 769 тыс. руб.;
- основные средства на сумму 2 953 тыс. руб.

7.2.7. Дебиторская и кредиторская задолженность (строка 1230 1520 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества в 2014 году является оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, цена (тариф) на которые утвержден Республиканской службой по тарифам по РБ.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 1230 Бухгалтерского баланса

в тыс.руб.

	Дебиторская задолженность составляет в т.ч.:	527 721
1	Покупали, заказчики в т.ч.	427617
	Горсвет МБУ	3 590
	Ананьина Ольга Николаевна ИП	106
	АТВ-Медиа ООО	7
	Байкальские коммунальные системы ООО	39 585
	Банчиков Антон Владимирович	100
	Батоцыренов Баярто Владимирович ИП	9
	Березовский Евгений Октябрьнович	7
	Бест Плюс ООО	346
	БИКС + ООО	3
	Бредний Вадим Витальевич ИП	252
	Бредний Раиса Иннокентьевна ИП	1 196
	Будникова Анна Михайловна	1
	Бурятская гимназия № 29 МАОУ	9
	Бурятэнерго - Филиал МРСК Сибири ОАО	134 208
	Бурятэнерго - Филиал МРСК Сибири ОАО(резерв по сомнительным долгам)	-127 385
	Бурятэнергосбыт ОАО	1 314
	Бурятэнергосбыт ОАО(резерв по сомнительным долгам)	-1 314
	Ведомственная охрана железнодорожного транспорта Российской Федерации ФГП	327
	Восточно-Сибирский Вторчермет ООО	7
	Вторчермет Иркутский ООО	103
	Вымпел-Коммуникации ОАО	8
	Гимназия № 14 МАОУ	41
	Гимназия № 33 МАОУ	34
	Глазунова Татьяна Анатольевна ИП	15
	Городская станция юных техников г.Улан-Удэ МБОУ ДОД	5

Городской дворец детского (юношеского) творчества МАОУ ДОД	27
Дашиев Дамдин Аюрович ИП	11
Детская школа искусств № 1 им. Л.Л. Линховойна МАОУ ДОД	4
Детская школа искусств № 11 МАОУ ДОД	2
Детская школа искусств № 13 МАОУ ДОД	1
Детская школа искусств № 4 МАОУ ДОД	5
Детский (подростковый) центр "Байкал" МБОУ ДОД	2
Детский (подростковый) центр "Бригантина" МБОУ ДОД	3
Детский (подростковый) центр "Олимп" МБОУ ДОД	1
Детский (подростковый) центр "Росток" МБОУ ДОД	1
Детский (подростковый) центр "Форус" МАОУ ДОД	1
Детский оздоровительно-образовательный центр «Родник» МАОУ ДОД	6
Детский подростковый центр "Радуга" МБОУ ДОД	2
Детский сад № 10 "Одуванчик" МБДОУ	22
Детский сад № 104 "Зорька" МАДОУ	42
Детский сад № 109 "Петушок" МАДОУ	33
Детский сад № 110 "Золушка" МАДОУ	47
Детский сад № 111 "Дашенька" г.Улан-Удэ МАДОУ	31
Детский сад № 112 "Сибирячок" МАДОУ	27
Детский сад № 113 "Капитошка" МБДОУ	55
Детский сад № 12 "Колосок" МБДОУ	27
Детский сад № 13 "Неделька" МАДОУ	5
Детский сад № 139 "Чебурашка" МБДОУ	22
Детский сад № 143 "Золотая рыбка" МАДОУ	25
Детский сад № 15 "Радуга" МАДОУ	51
Детский сад № 16 "Родничок" МБДОУ	8
Детский сад № 161 "Елочка" МАДОУ	30
Детский сад № 173 "Росинка" комбинированного вида МАДОУ	30
Детский сад № 19 "Ромашка" МБДОУ	5
Детский сад № 2 "Булжамуур" МДОУ	18
Детский сад № 26 "Дюймовочка" МАДОУ	6
Детский сад № 27 "Сэсэг" МБДОУ	18
Детский сад № 29 "Искорка" МБДОУ	23
Детский сад № 3 "Колобок" МАДОУ	25
Детский сад № 31 "Василек" МБДОУ	8
Детский сад № 33 "Светлячок" МАДОУ	7
Детский сад № 35 "Алые паруса" МБДОУ	13
Детский сад № 38 "Малинка" МБДОУ	7
Детский сад № 41 "Ласточка" МАДОУ	18
Детский сад № 47 "Елочка" МБДОУ	33
Детский сад № 5 "Хрусталик" МБДОУ	26
Детский сад № 50 МБДОУ	5
Детский сад № 51 МАДОУ	21
Детский сад № 56 "Теремок" МБДОУ	25
Детский сад № 57 "Белочка" МАДОУ	22
Детский сад № 58 "Золушка" МБДОУ	75
Детский сад № 59 "Золотой ключик" МБДОУ	30
Детский сад № 62 "Малыш" комбинированного вида МАДОУ	19
Детский сад № 64 "Колокольчик" МАДОУ	45
Детский сад № 66 "Ягодка" МБДОУ	10
Детский сад № 67 "Подснежник" МАДОУ	15

Детский сад № 70 "Солнышко" МАДОУ	61
Детский сад № 71 "Огонек" МАДОУ	23
Детский сад № 72 "Аленушка" МБДОУ	19
Детский сад № 8 "Гусельки" МБДОУ	12
Детский сад № 84 "Снегурочка" присмотра и оздоровления МБДОУ	16
Детский сад № 86 "Оюна" Центр развития ребенка МАДОУ	31
Детский сад № 87 "Улыбка" МАДОУ	80
Детский сад № 88 "Ладушки" МАДОУ	16
Детский сад № 9 "Дружок" МБДОУ	14
Детский сад № 90 "Снежинка" МАДОУ	19
Детский сад № 95 "Рябинушка" МБДОУ	29
Детский сад № 96 "Калинка" МАДОУ	34
Детский сад № 97 "Земляничка" МАДОУ	35
Детский юношеский центр «БАРС» МБОУ ДОД	2
Детско-юношеский центр "Соколенок" МАОУ ДОД	1
Джафаров Юсиф Гасан-Оглы	82
Дом детского творчества Железнодорожного района г.Улан-Удэ МБОУ ДОД	4
Дом детского творчества Окт.р-на МБОУ ДОД	4
Дом детского творчества Советского района МАОУ ДОД	4
Дом культуры п.Вагжанова г.Улан-Удэ МБКДУ	0
ДООЦ "Березка" МАОУ ДОД	64
ДООЦ "Огонек" МАУ ДОД	112
Доржиева Любовь Дамдиновна ИП	198
ДЮСШ "Иппон" МАОУ ДОД	6
ДЮСШ № 16 МАОУ ДОД	13
ДЮСШ № 17 МАОУ ДОД	3
ДЮСШ № 18 МАОУ ДОД	54
ДЮСШ № 2 МАОУ ДОД	1
ДЮСШ № 4 МАОУ ДОД	72
ДЮСШ № 5 МАОУ ДОД	35
ДЮСШ № 8 МАОУ ДОД	1
ДЮОЦ "Центр школьного телевидения, детских СМИ и информатики" МАДОУ ДОД	1
Жемчуг ООО	16
Иванова Ирина Владимировна	77
Икат-плюс ООО	6 055
КапиталСтрой ООО	95
Карос ООО	12
Карпуков Анатолий Анатольевич ИП	67
КДЦ Ритм ООО	10
Климат Компания ООО	47
Косарев Дмитрий Станиславович ИП	2
Красноярскэнергосбыт ОАО	2 398
Культурно-досуговый центр "Рассвет" МАУ	45
Купол ООО ОБ	17
Лингвистическая гимназия № 3 г.Улан-Удэ МАОУ	56
Лицей № 27 МАОУ	65
Малая академия наук Центр дополнительного образования детей МАОУ ДОД	3
Мегафон ОАО Дальневосточный филиал	168
Межрегиональный ТранзитТелеком ООО	10

Межшкольный учебный комбинат № 1 МБОУ	6
Микаелян Валерий Самвелович	133
Москвитин Олег Тимофеевич ИП	7
МТС ОАО	211
Музей истории города Улан-Удэ МАУ	28
Музыкально-гуманитарный лицей им. Д.Аюшеева МБОУ	14
Мункуев Арсалан Владимирович	10
Мухин Павел Вячеславович ИП	6
МЦОКО г.Улан-Удэ МАУ	1
Национальный детский сад № 52 МБДОУ	7
Начальная школа - детский сад № 105 "Дельфинчик" МАОУ	22
Начальная школа-детский сад № 89 "Журавленок" МАОУ	48
Нимаева Валентина Доржиевна	11
Обогоев Владимир Владимирович	19
ООШ № 23 МАОУ	11
ООШ № 38 г.Улан-Удэ МАОУ	14
Опал ООО	35
ОСОШ № 1 МБОУ	11
ОСОШ № 2 МБОУ	4
Палкин Артем Сергеевич	4
Парус ООО	140
ПГК №170 (Куклин Сергей Валентинович)	10
Пионер Телеком ООО	6
Посаженников Роман Петрович ИП	111
Прогимназия № 108 МАОУ	26
РациоТехнология ООО	90
Россельхозбанк ОАО	28
Российская гимназия № 59 МБОУ	16
РТРС/Филиал РТРС РТЦ РБ	69
Сагаан Морин ООО	1 027
Сагаан Морин ООО	211
Садыкова Елена Юрьевна ИП	57
Салданова Домна Михайловна ИП	109
Свет Байкала ООО	32
СДЮСШ ОР № 10 МАОУ ДОД	10
СДЮСШОР № 9 г.Улан-Удэ МАОУ ДОД	6
СДЮШ ОР №7 МАОУ ДОД	8
СибирьЭнергоАвтоТранс ООО	37
Сидоркин Андрей Владимирович	11
Системный оператор ЕЭС ОАО (СО ЕЭС)	121
СИТИ ООО	14
Сити-Строй ООО	411
СмитИнвест ООО	96
Социально-культурный центр "Кристалл" МАУ	0
СОШ № 1 г.Улан-Удэ МАОУ	19
СОШ № 12 МАОУ	14
СОШ № 13 МАОУ	17
СОШ № 15 МБОУ	13
СОШ № 17 МАОУ	54
СОШ № 18 МАОУ	43
СОШ № 19 МАОУ	48
СОШ № 2 МАОУ с углубленным изучением отдельных предметов	11

СОШ № 20 МАОУ	34
СОШ № 21 "Байкальская перспектива" МАОУ	10
СОШ № 22 МАОУ	30
СОШ № 26 МАОУ	46
СОШ № 31 МАОУ	33
СОШ № 35 г.Улан-Удэ МАОУ	70
СОШ № 36 МАОУ	41
СОШ № 37 МАОУ	53
СОШ № 4 МАОУ	16
СОШ № 40 МАОУ	20
СОШ № 41 МБОУ	21
СОШ № 42 МАОУ	40
СОШ № 43 МАОУ	57
СОШ № 44 МАОУ	23
СОШ № 46 МАОУ	44
СОШ № 47 МАОУ	32
СОШ № 48 МАОУ	19
СОШ № 49 г.Улан-Удэ МАОУ	59
СОШ № 5 МБОУ	4
СОШ № 50 МАОУ	35
СОШ № 51 МБОУ	30
СОШ № 52 МАОУ	24
СОШ № 54 МАОУ	44
СОШ № 55 г.Улан-Удэ МАОУ	27
СОШ № 57 МАОУ	46
СОШ № 58 МБОУ	21
СОШ № 6 МАОУ	45
СОШ № 60 социальной адаптации детей-инвалидов МБОУ	8
СОШ № 63 МАОУ	33
СОШ № 7 МАОУ	52
СОШ № 8 МАОУ	31
СОШ № 9 МАОУ	61
Стоматологическая клиника «ТАЛААН» ООО	1
Тарасенко Алена Ивановна	9
Теплоком Плюс ООО	424
ТЕРАБАЙТ ООО	7
Торговый дом Мир ресторанов и магазинов ООО	9
Управление трамвая МУП	2 458
Урбаева Валентина Спиридоновна ИП	117
Урбаева Галина Спиридоновна ИП	20
Хмелева Юлия Владимировна	7
ЦБ Железнодорожного района МУ "Комитет по образованию" МКУ	16
ЦДОД "Эллада" МБОУ ДОД	1
Центр внешкольной работы МБОУ ДОД	3
Центр детского творчества г.Улан-Удэ МБОУ ДОД	18
Центр диагностики и консультирования МБОУ	3
Центр культуры и досуга г.Улан-Удэ МБУ	1
Центр развития ребенка Детский сад № 91 "Строитель" МАДОУ	27

	Чилимов Владимир Алексеевич	0
	Чимитдоржиев Ширап Амогаланович ИП	3
	Чингис ООО	25
	Читаэнергосбыт ОАО	367 054
	Читаэнергосбыт ОАО(резерв по сомнительным долгам)	-16 586
	Шабаев Павел Афанасьевич ИП	7
	Шагдарова Индира Валерьевна ИП	499
	Эдельвейс МАОУ ЦСТА и П	8
	Экстра ООО	58
	Энергия ООО	977
	ЭнергоРесурс ООО	18
	ЭНКОМ ООО	0
	Якутский гормолзавод ОАО	4
	Янта-Улан-Удэ-Розница ООО	12
	Физ.лица	4 083
2	Авансы выданные в т.ч.	15 295
	Строительство	-926
	Талоны	5
	БайкалАвтоСпецТрак ООО	2 394
	БайкалАвтоСпецТрак ООО (резерв по сомнительным долгам)	-2 394
	Бурятэнерго	1 927
	Востокэнергокомплект ЗАО	744
	Глория ООО	9
	ГорСеть ООО	770
	Дуберштейн Вера Парфеновна ИП	10
	Комбинат по благоустройству г.Улан-Удэ	0
	Комитет по управлению имуществом	1
	Компания ТрансТелеКом ЗАО	6
	Мегафон ОАО	3
	Магнатэл ООО	238
	МТС ООО	53
	РН-Карт-Бурятия ООО	340
	СпецСервис ООО	365
	С-транс-С ООО	11
	Стэк ООО	7
	Томский Электросетевой ремонт ОАО	6 399
	Томский электросетевой ремонт ОАО(резерв по сомнительным долгам)	-6 399
	Транспроект-ТК ООО	7 000
	УНКОМТЕХ Торговый дом ООО	70
	Урбаева В.С. ИП.	36
	Федотова А.С. ИП	5
	Фриком ООО	1
	Читаэнергосбыт ОАО	6 264
	Электростройснаб ООО	926
	Востокэнергокомплект ЗАО	-112
	ГорСеть ООО	-118
	Магнатэл ООО	-36
	РН-Карт-Бурятия ООО	-61

	С-транс-С ООО	-2
	СпецСервис ООО	-56
	Томский Электросетевой ремонт ОАО	-976
	Транспроект-ТК ООО	-1 068
	Электростройснаб ООО	-141
3	Налоги	8 978
	Налог на прибыль	8 543
	Налог на землю	0
	Госпошлина	198
	НДС	49
	Налог на имущество	1
	Налог транспортный	0
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	104
	Расчеты по соц.страхованию	83
4	Прочие дебиторы в т.ч.	75 831
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	2
	Расчеты с подотчетными лицами	9
	Расчеты по оплате труда	101
	Galaxy НПС КТК	679
	Авангард ООО	1 039
	Авангард ООО(резерв по сомнительным долгам)	-1 039
	Агродорспецстрой ООО	163
	Агродорспецстрой ООО(резерв по сомнительным долгам)	-163
	Арефьев Владимир Трифонович	26
	Бадмацыренова Марина Аюровна	2
	Байкальские коммунальные системы ООО	168
	Бестком ООО	5 540
	Бестком ООО (резерв по сомнительным долгам)	-5 540
	Бурятэнергосбыт ОАО	1 828
	Бурятэнергосбыт ОАО(резерв по сомнительным долгам)	-1 828
	Бурятэнерго МРСК Сибири	848
	Водоканал ОАО	19 165
	Галтай ООО	884
	Галтай ООО(резерв по сомнительным долгам)	-884
	Геопост ООО	116
	Гомбожапов Булат Леонидович	0
	Господенко Наталья Валентиновна	0
	Дария ООО	78
	Дария ООО(резерв по сомнительным долгам)	-78
	Дашинамаев Солбон Санданович ИП	2
	Дашинамаев Солбон Санданович ИП(резерв по сомнительным долгам)	-2
	Диалогъ ООО	3 574
	ДОСААФ Автошкола НОУ ДПО	18
	Карпец Оксана Павловна	1
	Максимус ООО	787
	Максимус ООО(резерв по сомнительным долгам)	-787
	Модин Олег Иванович	2
	Манибаров Зорикто Баирович	14
	Молонова Саяна Баторовна ИП	24

Мордовская Людмила Ильинична	0
Нимаева Валентина Доржиевна	0
Обогоев Владимир Владимирович	0
Плоткин Андрей Олегович	0
Премьер ООО	74
Селенгинский ЦКК ОАО	1 353
Сельхозхозяйственный производственный кооператив "Еланский"	219
Сельхозхозяйственный производственный кооператив "Еланский"(резерв по сомнительным долгам)	-219
Сидоркин Андрей Владимирович	1
СНТ "Сибиряк"	15 543
СНТ "Сибиряк"(резерв по сомнительным долгам)	-15 543
Специализированный отдел по исполнению особых производств УФССП по РБ	15 039
Стэк ООО	195
Теплоком плюс ООО	9
Томский электросетевой ремонт ОАО	134
Томский электросетевой ремонт ОАО(резерв по сомнительным долгам)	-134
Транспроект-ТК ООО	366
ТСЖ "Ордон"	113
ТСЖ "Ордон"	-113
ТСЖ "Железнодорожник 1905-68г."	8
ТСЖ "Экогородок"	30
Удинский пассаж ТДК ООО	91
Универсалстрой ООО	112
МРИ ФНС РФ №2	15
Форель ООО	41
Школьные и дошкольные учреждения к договору уступки прав требования №190/02-13 от 23.05.13	11
Школьные и дошкольные учреждения к договору уступки прав требования №190/02-13 от 23.05.14(резерв по сомнительным долгам)	-11
Энергостройсервис ООО	692
ЭНКОМ ООО	6 000
Дивиденды и др. доходы	42 654
Дивиденды и др. доходы(резерв по сомнительным долгам)	-15 817
ООО "РТС-тендер"	19
УФК по Иркутской области	200

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками, задолженность по оплате труда, задолженность перед бюджетом. Задолженность по оплате труда перед бюджетными и внебюджетными фондами является текущей.

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности согласно ст.410 ГК РФ был проведен зачет на сумму 689 754 348,62 руб. по контрагенту ОАО «МРСК Сибири - филиал Бурятэнерго», который отражен в отчетности 2014 года.

Расшифровка кредиторской задолженности по строке 1520 Бухгалтерского баланса

в тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	826 920
ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ всего:	719 857
Агро-Пром-Сервис ПК ООО	1
Аквабур ОАО	60
Автобаза №1 ОАО	2
АТП Левобережное ОАО	1
АвтоСпецТех ООО	61
Байкалжилстрой ЗАО	4 896
Байкальские коммунальные системы ООО	12
БайкалБанк ОАО АК	40
Байкал-сервис ООО	2
Бест-плюс ООО	146
Березовский А.Г. ИП	4
Бурятский деловой центр ООО	120
Бурятэнерго -ф-л ОАО МРСК Сибири ОАО	659 507
Бурятмяспром ООО	102
Бурятпромресурс ООО	119
Бурятский центр сертификации	24
Верхнеудинская финансово-строительная компания ООО	30
Виксан мониторинг ООО	14
Волков А.Г. ИП	58
Гарантия ПО ООО	1 072
Гейдебрехт Ю.В. ИП	1
Гуля-Яновский А.В. ИП	6
Группа Компаний Электрощит-ТМ Самара ЗАО	529
ГЦТО ЦТО ООО	1
Диамед МЦ ООО	8
ДНТ Листвянка	1
ДНТ Оптимист	1 854
ДНТ Радужное	3
ДНТ Октябрьское	1 766
ДНТ Таежный-2	83
Доржиев Г.Ю. ИП	165
Завод бетонных блоков ООО	4
Забайкалспецодежда ТД ООО	28
Загоскин А.И. ИП	177
Зенит КБ	88
Игумнов В.П. ИП	124
Икат-плюс ООО	6 310
К-Сервис ООО	33
Кашина Э.М. ИП	15
Комбинат по благоустройству "Центр" ООО	3
Комитет по управлению имуществом и землепользованию г.Улан-Удэ	675
Коковин С.А.	68
Красноярскэнерго - Филиал ОАО "МРСК Сибири"	13 942
Красноярскэнергосбыт ОАО	192
Купол ОБ ООО	322
Купол ОА ООО	10
Матюнова В.Д.	4
Мемфис ООО	1
Минимущество РБ	223

МИР НПО ООО	1 444
Мобилтелеком АК ОАО	2
Монолит СФ ООО	1
МТС ОАО	2
Мухин П.В. ИП	6
Надмидон В.Д.	186
Новый регистратор ЗАО	13
Олимп ООО	1
Орион ООО	548
Пашкевич В.К. ИП	18
Петербургский завод измерительных приборов ООО	818
Почта России	4
Пищеторг ЗАО	3
РациоТехнология ООО	155
Республиканское агенство лесного хозяйства	6
Ронский А.Г. ИП	5
РОСТЕЛЕКОМ ОАО	4
РосЭнергоРесурс ПО ООО	155
Сервис-Авто+ООО	9
Сервис-Экспресс ООО	4
Сибирьэлектросервис ПКФ ООО	1 425
СибКЭУЦ ДПО ЧУ	11
Служба информационной системы обеспечения градостроительной деятельности МКУ	1
Союзэлектроавтоматика ЗАО	741
ТГК №14 ОАО	668
Тольятинский Трансформатор ООО	14 662
Тонконогов Д.С. ИП	3
ТСЖ Вариант-2 ,	34
Углесбытовая Компания "Бурятия"ООО	1
Улан-Удэнская местная религиозная организация буддистов-мирян	11
УланУдэнское грузовое АТП №3	52
Универсалпроект ООО	250
Улан-Удэнское приборосторительное ПО ОАО	198
УНКОМТЕХ Торговый дом ООО	2 771
Хлебушек ООО	1
Читаэнергосбыт ОАО	23
Шабунина Т.А. ИП	27
Шагдарова И.В. ИП	51
ЭлектроКом ООО	35
Электрос ЗАО	43
ЭлектроСтройСнаб ООО	130
ЭЛСИ ЗАО	1 614
Энергоконтракт ФПГ ЗАО	801
Яхтенфельд К.И. ИП	13
Задолженность по оплате труда	5 234
Задолженность внебюджетным фондам	2 924
Задолженность по налогам и сборам	5 337
Прочие кредиторы, всего:	26 097
в т.ч. Расчеты по алиментам	178
Расчеты по договорам гражданско-правового характера	23
Расчеты с подотчетными лицами	1

Бушланов А.Г.	3
Бельский Е.Н.	54
БайкалРегионПроект НП	18
Забайкальская Ассоциация строит. организаций	12
УФК по РБ(МРИ ФНС РФ №1 по РБ)	0
Энергоаудиторы Сибири НП СРО	25
Энергопрофсоюз БРО ВРК	77
Расчеты по претензиям	25 664
Расчеты с прочими покупателями и заказчиками	42
Авансы полученные в т.ч.	79 817
Физические лица	12 548
Агафонов Александр Павлович ИП	5
Агро-Пром-Сервис ПК ООО	26
Аистёнок Специализированный психоневрологический дом ребенка ГУЗ	63
Академжилстрой Некоммерческое партнерство	729
Академический ЖСК	59
Алажинов Михаил Александрович ИП	131
Алмаз Электро ООО	27
Ангаро-Байкальское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству	3
Ангойл-Транзит ООО	12
Архитектурная мастерская "Проект Байкал" ООО	90
Баданов Александр Матвеевич ИП	10
Баданов Юрий Александрович ИП	86
Байкалвестком ЗАО	46
Байкалжилстрой ЗАО	21
Байкальский техникум туризма и экологосберегающих технологий	18
Банк ВТБ 24 (закрытое акционерное общество)	10
Березовское ООО	32
Бест Плюс ООО	17 805
Бизнес Инвест ООО	11
БИКС + ООО	5
БИКС ООО	2
Болдонов Бронеслав Борисович ИП	18
Большкина Людмила Михайловна ИП	8
Бредний Вадим Витальевич ИП	3 390
Будаева Анастасия Леонидовна ИП	18
Будникова Галина Вадимовна ИП	40
Булсунаева Марина Петровна ИП	20
Бурятбыттехника ОАО	33
Бурятский ЦГМС - Филиал ФГБУ "Забайкальское УГМС"	31
Бурятхлебпром ОАО	6
ВЕК ООО	650
ВерхнеудинскСтройЦентр ООО	74
ВТК ООО	75
Вымпел-Коммуникации ОАО	55
Высоцкий Ярослав Борисович	15
Гаражный 133/2 ПК	10
ГБОУ Республиканский бурятский национальный лицей-интернат №1	22
ГК №211	8
ГК №317	4
Голден Тайм ООО	31

Головко Сергей Петрович ИП	10
Горбик Ирина Михайловна ИП	11
Горный ДНТ	11
Городской культурный центр МАУ	3
Горсвет МБУ	66
Государственный цирк Республики Бурятия АУК РБ	23
Группа собственников гаражных боксов в лице Колбина А.И.	7
ГСК №236	66
ГСК №297	7
ГСК №9	7
ГСК Сэлэнгэ	7
Дагбаев Саян Семенович ИП	21
Детский сад № 59 "Золотой ключик" МБДОУ	25
Джафаров Юсиф Гасан Оглы	15
ДНТ "Земляничное"	2
ДНТ "им. Мичурина"	23
ДНТ "КЛЁН"(Будаев Борис Дугданович)	85
ДНТ Авиастроитель	7
ДНТ Восточный	5
ДНТ Лесное	14
ДНТ Лоза	988
ДНТ Сапсан (Пагбаев Баин Мункуевич)	4
ДНТ Саяны (Дашиева Антонида Михайловна)	16
ДНТ Тишина	10
ДНТ Туяа	85
Додонов Андрей Иванович	223
Долина СНТ	14
Дом- Сервис 2 ООО	354
Дуэт ООО	15
Дюпон-Инвест ООО	879
Единый информационно-расчетный центр ООО	3
ЖилСтрой ООО	34
Жилстрой ООО ИК	37
Заречье ДНТ	3
Заудинская реалбаза ОАО	45
Зодчий ООО	6 234
Золтоева Лариса Бадмаевна ИП	397
ИК РОСТ ООО	16
Икат-плюс ООО	750
Инвестиционная строительная компания "Тян Чен" ООО	4 000
Инвест-Недвижимость ООО	14
Инвестпроект ООО	47
Инвестсервис ООО	96
Интэкпром ООО	13
Кириенко Алексей Викторович ИП	31
Комитет городского хозяйства Администрации г.Улан-Удэ МУ	50
Компания ФасадСтрой-Реклама ООО	13
Красильникова Анжелика Евгеньевна	8
Куприянова Александра Анатольевна ИП	20
Кушеева Валентина Сабаевна ИП	16
Лебедева Людмила Иннокентьевна	45
Литиум ООО	6

Макогон Татьяна Иннокентьевна ИП	31
Малая академия наук МАОУ ДОД ЦДОД	12
МАОУ СОШ №65 г.Улан-Удэ	3 107
Марактаева Ия Цырендоржиевна	8
Маршал ООО	48
МАУ Санитарная инспекция по г.Шарыпово	9
МВД по РБ	27
МВД РФ по РБ	3
МДРОП в честь Рождества Христова	16
Мегафон ОАО Дальневосточный филиал	18
Михалева Галина Ивановна ИП	8
МКУ Служба контроля пассажирских перевозок города Улан-Удэ	3
Молонова Саяна Баторовна ИП	13
Молпромсервис ОАО	190
МосАвтоКонсалтинг ООО	78
Мостоотряд-34 ОАО	526
МТС ОАО	134
Найманова Юлия Михайловна ИП	16
Нефрон Медицинский центр ООО	117
НикМед ООО	227
Николаева Татьяна Владимировна	15
Новости ЗАО	2
НТВ ООО	10
Опал ООО	42
Отнюков Максим Алексеевич ИП	8
Парус ООО	1 811
ПГСК "№177 "А" (1 отвод)"	9
Поломошнова Людмила Васильевна ИП	14
Посаженников Роман Петрович ИП	281
Потылицына Людмила Ивановна ИП	3
Предприятие "Аэротех" ООО	39
Прогресс ООО	10
Промгражданстрой ОАО	14
Профессиональные системы ООО	89
Путилин Владимир Валентинович ИП	7
Распределительные сети ООО	9
РЕМ ООО	98
Республиканский клинический госпиталь для ветеранов войн АУ по РБ	39
Рециклинговая компания - Шарыпово ООО	17
РиМ ООО	16
Рогов Сергей Александрович ИП	393
Родник ООО	11
Российско-китайское совместное предприятие "Сити-Строй" ООО	157
РОСТЕЛЕКОМ ОАО	2
РТРС/Филиал РТРС РТПЦ РБ	161
Сагалеев Александр Сергеевич	10
СантехМЕТ ООО	146
Сбербанк России ОАО	692
Светлый ООО	6
СДЮСШОР № 11 МАОУ ДОД	4
Северное ДНТ	4
Селенга ООО	1 384

Семь Семенов ООО	634
Сертификационный центр охраны труда ООО	5
СИТИ ООО	4 313
Сити Строй ООО	314
Слепнева Лариса Николаевна	4
Сливко Юлия Викторовна ИП	2
Смакова Мактакул Биназаровна ИП	2
Соболева Елена Владимировна	2
Сотников Александр Александрович ИП	21
СОШ № 64 г.Улан-Удэ МАОУ	4
Союз ООО	8
Союз-Три ОАО	7
Станция скорой медицинской помощи г. Улан-Удэ МБУЗ	47
Строительная фирма Монолит ООО	0
Строительное управление-5 ООО	1 769
Строй дом Калининский ООО	358
Стройтерминал ООО	23
Теплоарматура ООО	3
Теплострой ООО	9
Термопанель ООО	50
Техэнерготранс ООО	11
Товары Бурятии НПМТП	21
Торговый Дом "Ориентал Вэй" ООО	30
Транспортная экспедиционная компания ООО	52
ТСЖ Родник	6
Уваровский Анатолий Михайлович ИП	63
УДАСТРОЙИНВЕСТ ООО	2 823
Улан-Удэжилстрой ООО	34
Улан-Удэнский авиаремонтный завод ОАО	21
Ульзутуева Ирина Николаевна ИП	72
УО Стекольное ООО	4
Управление Министерства Внутренних Дел РФ по г. Улан-Удэ	53
Управление Федеральной службы судебных приставов по Республике Бурятия	123
Ургаса-плюс ДНТ	4
Учитель СТ	146
Фарам ООО	350
ФГБУ "Забайкальское УГМС"	2
Федосеев Роман Владимирович	8
Филиал РТРС "Радиотелевизионный передающий центр Республики Бурятия"	160
Харлов Владимир Сидорович	152
Цыбикжапова Туяна Дондоковна ИП	8
Цыбикова Дарима Аюровна ИП	10
Цыцеева Елена Петровна ИП	31
Чимитдоржиев Ширап Амогаланович ИП	67
Чиркова Людмила Павловна ИП	12
Чэнь ЧЖИЮЙ	871
Шагдаров Баир Доржиевич ИП	35
Шагдарова Индира Валерьевна ИП	699
Шалбанова Ольга Владимировна ИП	2
Эгида ООО	54

Эгрегор ООО	5
Экопром ЗАО	115
Экстра ООО	13
Эликом ООО	52
Элитсервис ООО	8
ЭНКОМ ООО	77
ЭПВ-групп ООО	2
Южный Байкал ФКУ УПРДОР	32
Юрта ООО	36
Якутский гормолзавод ОАО	4 642
Тех.присоединение	114
НДС по авансам и предоплатам	-12 346
Физические лица	-1 913
Агафонов Александр Павлович ИП	-1
Агро-Пром-Сервис ПК ООО	-4
Аистёнок Специализированный психоневрологический дом ребенка ГУЗ	-10
Академжилстрой Некоммерческое партнерство	-111
Академический ЖСК	-9
Алажинов Михаил Александрович ИП	-20
Алмаз Электро ООО	-4
Ангойл-Транзит ООО	-2
Архитектурная мастерская "Проект Байкал" ООО	-14
Баданов Александр Матвеевич ИП	-2
Баданов Юрий Александрович ИП	-13
Байкалвестком ЗАО	-7
Байкалжилстрой ЗАО	-3
Байкальский техникум туризма и экологосберегающих технологий	-3
Банк ВТБ 24 (закрытое акционерное общество)	-2
Березовское ООО	-5
Бест Плюс ООО	-2 716
Бизнес Инвест ООО	-2
БИКС + ООО	-1
Болдонов Бронеслав Борисович ИП	-3
Большкина Людмила Михайловна ИП	-1
Бредний Вадим Витальевич ИП	-517
Будаева Анастасия Леонидовна ИП	-3
Будникова Галина Вадимовна ИП	-6
Булсунаева Марина Петровна ИП	-3
Бурятбыттехника ОАО	-5
Бурятский ЦГМС - Филиал ФГБУ "Забайкальское УГМС"	-5
Бурятхлебпром ОАО	-1
ВЕК ООО	-99
ВерхнеудинскСтройЦентр ООО	-11
ВТК ООО	-11
Вымпел-Коммуникации ОАО	-8
Высоцкий Ярослав Борисович	-2
Гаражный 133/2 ПК	-2
ГБОУ Республиканский бурятский национальный лицей-интернат №1	-3
ГК №211	-1
ГК №317	-1
Голден Тайм ООО	-5
Головко Сергей Петрович ИП	-2

Горбик Ирина Михайловна ИП	-2
Горный ДНТ	-2
Горсвет МБУ	-10
Государственный цирк Республики Бурятия АУК РБ	-4
Группа собственников гаражных боксов в лице Колбина А.И.	-1
ГСК №236	-10
ГСК №297	-1
ГСК №9	-1
ГСК Сэлэнгэ	-1
Дагбаев Саян Семенович ИП	-3
Детский сад № 59 "Золотой ключик" МБДОУ	-4
Джафаров Юсиф Гасан Оглы	-2
ДНТ "им. Мичурина"	-4
ДНТ "КЛЁН"(Будаев Борис Дугданович)	-13
ДНТ Авиастроитель	-1
ДНТ Восточный	-1
ДНТ Лесное	-2
ДНТ Лоза	-151
ДНТ Сапсан (Пагбаев Баин Мункуевич)	-1
ДНТ Саяны (Дашиева Антонида Михайловна)	-2
ДНТ Тишина	-2
ДНТ Туяа	-13
Додонов Андрей Иванович	-34
Долина СНТ	-2
Дом- Сервис 2 ООО	-54
Дуэт ООО	-2
Дюпон-Инвест ООО	-134
ЖилСтрой ООО	-5
Жилстрой ООО ИК	-6
Заудинская реалбаза ОАО	-7
Зодчий ООО	-951
Золтоева Лариса Бадмаевна ИП	-61
ИК РОСТ ООО	-2
Икат-плюс ООО	-114
Инвест-Недвижимость ООО	-2
Инвестиционная строительная компания "Тян Чен" ООО	-610
Инвестпроект ООО	-7
Инвестсервис ООО	-15
Интэкпром ООО	-2
Кириенко Алексей Викторович ИП	-5
Комитет городского хозяйства Администрации г.Улан-Удэ МУ	-8
Компания ФасадСтрой-Реклама ООО	-2
Красильникова Анжелика Евгеньевна	-1
Куприянова Александра Анатольевна ИП	-3
Кушеева Валентина Сабаевна ИП	-2
Лебедева Людмила Иннокентьевна	-7
Литиум ООО	-1
Макогон Татьяна Иннокентьевна ИП	-5
Малая академия наук МАОУ ДОД ЦДОД	-2
МАОУ СОШ №65 г.Улан-Удэ	-474
Марактаева Ия Цырендоржиевна	-1
Маршал ООО	-7

МАУ Санитарная инспекция по г.Шарыпово	-1
МВД по РБ	-4
МДРОП в честь Рождества Христова	-2
Мегафон ОАО Дальневосточный филиал	-3
Михалева Галина Ивановна ИП	-1
МКУ Служба контроля пассажирских перевозок города Улан-Удэ	-1
Молонова Саяна Баторовна ИП	-2
Молпромсервис ОАО	-29
МосАвтоКонсалтинг ООО	-12
Мостоотряд-34 ОАО	-80
МТС ОАО	-20
Найманова Юлия Михайловна ИП	-2
Нефрон Медицинский центр ООО	-18
НикМед ООО	-35
Николаева Татьяна Владимировна	-2
НТВ ООО	-2
Опал ООО	-6
Отнюков Максим Алексеевич ИП	-1
Парус ООО	-276
ПГСК "№177 "А" (1 отвод)"	-1
Поломошнова Людмила Васильевна ИП	-2
Посаженников Роман Петрович ИП	-43
Предприятие "Аэротех" ООО	-6
Прогресс ООО	-1
Промгражданстрой ОАО	-2
Профессиональные системы ООО	-14
Путилин Владимир Валентинович ИП	-1
Распределительные сети ООО	-1
РЕМ ООО	-15
Республиканский клинический госпиталь для ветеранов войн АУ по РБ	-6
Республиканский психоневрологический диспансер ГБУЗ	-1
Рециклинговая компания - Шарыпово ООО	-3
РиМ ООО	-2
Рогов Сергей Александрович ИП	-60
Родник ООО	-2
Российско-китайское совместное предприятие "Сити-Строй" ООО	-24
РТРС/Филиал РТРС РТПЦ РБ	-25
Сагалеев Александр Сергеевич	-2
СантехМЕТ ООО	-22
Сбербанк России ОАО	-106
Светлый ООО	-1
СДЮСШОР № 11 МАОУ ДОД	-1
Северное ДНТ	-1
Селенга ООО	-211
Семь Семенов ООО	-97
Сертификационный центр охраны труда ООО	-1
СИТИ ООО	-658
Сити Строй ООО	-48
Слепнева Лариса Николаевна	-1
Сотников Александр Александрович ИП	-3
СОШ № 64 г.Улан-Удэ МАОУ	-1
Союз ООО	-1

Союз-Три ОАО	-1
Станция скорой медицинской помощи г. Улан-Удэ МБУЗ	-7
Строительное управление-5 ООО	-270
Строй дом Калининский ООО	-55
Стройтерминал ООО	-4
Теплострой ООО	-1
Термопанель ООО	-8
Техэнерготранс ООО	-2
Товары Бурятии НПМТП	-3
Торговый Дом "Ориентал Вэй" ООО	-5
Транспортная экспедиционная компания ООО	-8
ТСЖ Родник	-1
Уваровский Анатолий Михайлович ИП	-10
УДАСТРОЙИНВЕСТ ООО	-431
Улан-Удэжилстрой ООО	-5
Улан-Удэнский авиаремонтный завод ОАО	-3
Ульзутуева Ирина Николаевна ИП	-11
УО Стекольное ООО	-1
Управление Министерства Внутренних Дел РФ по г. Улан-Удэ	-8
Управление Федеральной службы судебных приставов по Республике Бурятия	-19
Ургаса-плюс ДНТ	-1
Учитель СТ	-22
Фарам ООО	-53
Федосеев Роман Владимирович	-1
Филиал РТРС "Радиотелевизионный передающий центр Республики Бурятия"	-24
Харлов Владимир Сидорович	-23
Цыбикжапова Туяна Дондоковна ИП	-1
Цыбикова Дарима Аюровна ИП	-2
Цыцеева Елена Петровна ИП	-5
Чимитдоржиев Ширап Амогаланович ИП	-10
Чиркова Людмила Павловна ИП	-2
Чэнь ЧЖИЮЙ	-133
Шагдаров Баир Доржиевич ИП	-5
Шагдарова Индира Валерьевна ИП	-107
Эгида ООО	-8
Эгрегор ООО	-1
Экопром ЗАО	-17
Экстра ООО	-2
Эликом ООО	-8
Элитсервис ООО	-1
Энергия ООО	-171
ЭНКОМ ООО	-12
Южный Байкал ФКУ УПРДОР	-5
Юрта ООО	-5
Якутский гормолзавод ОАО	-708
Тех.присоединение	-18

7.2.8. Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2014 г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 616 696 000 рублей.

7.2.9. Резервный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.13 г. резервный капитал составлял 577 тыс. руб. На 31.12.14 г. составляет 3 067 тыс. руб. На основании протокола №1 общего годового собрания акционеров от 10.06.2014 г. прибыль за 2013 финансовый год распределена в следующем порядке:

№	наименование	Сумма (тыс.руб.)
1	Нераспределенная прибыль отчетного периода	49 787
2	Распределить	49 787
	в т.ч. дивиденды	-
	резервный фонд	2 489
	на накопление	-
	погашение убытков прошлых лет	47 298

7.2.10. Отложенные налоговые обязательства (строка 1420 Бухгалтерского баланса)

Увеличение отложенных налоговых обязательств по сравнению с началом 2014 г. на сумму 2 911 тыс. руб. произошло за счет временных разниц по амортизации, спецодежде, резерву по сомнительным долгам.

7.2.11. Оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса)

Оценочные обязательства в размере 997 тыс. руб. (счет 96 «Резервы предстоящих расходов») возникли в связи с предстоящими выплатами отпускных работникам за период 2014 г.

7.2.12. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продаж для расчета налога на прибыль и НДС по методу начисления.

В 2014 году условный расход по налогу на прибыль составил 2 953 тыс. руб. Постоянные налоговые обязательства составили 4 187 тыс. руб., постоянные налоговые активы 169 тыс. руб. Отложенные налоговые обязательства составили 3 218 тыс. руб., отложенные налоговые активы 3 754 тыс. руб.

7.2.13. Базовая прибыль (убыток) на акцию.

Прибыль на 1 акцию в 2014 году составила 0,01 руб.

Вследствие того, что у Общества отсутствуют конвертируемые ценные бумаги и сделки купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной

стоимости эмитента, величина разводненной прибыли, приходящейся на акцию, не рассчитывается.

8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.

8.1. Структура акционерного капитала

ОАО «Улан-Удэ Энерго» создано в процессе приватизации муниципального имущества Муниципального образования «Город Улан-Удэ» и частных инвестиций 20 ноября 2008г. с уставным капиталом в сумме 136 696 тыс. руб.

В 2010г. была проведена доп. эмиссия на сумму 480 млн. руб. и уставный капитал Общества составляет 616 696 тыс. руб.

Распределение акций между акционерами на сегодняшний день произведено следующим образом:

№	Наименование	Сумма, руб.	% от общего объема
1.	ЗАО «Основа Холдинг»	296 014 079	48 минус 1 акция
2.	Муниципальное образование городской округ «Город Улан-Удэ» в лице МУ «Комитет по управлению имуществом и землепользованию г. Улан-Удэ»	154 174 001	25 плюс 1 акция
3	ООО «Мобильные Спутниковые Системы»	166 507 920	27
	ИТОГО:	616 696 000	100

8.2. Обращение акций на фондовом рынке

Акции ОАО «Улан-Удэ Энерго» на фондовом рынке не обращаются.

8.3. Эмиссионная деятельность

В 2009 году на основании решений внеочередного общего собрания акционеров от 14 апреля 2009г. и решения Совета директора от 28 августа 2009г. ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществлена дополнительная эмиссия именных обыкновенных акций Общества путем закрытой подписки в количестве 480 млн. штук номинальной стоимостью 1 рубль одна акция.

29 декабря 2009г. осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска ценных бумаг Общества за номером 1-01-22294-F-009 и отчета об итогах выпуска.

8.4. Информация о существенных фактах

К существенным фактам, имеющим значения для Общества необходимо отнести дополнительную эмиссию обыкновенных именных бездокументарных акций на сумму 480 млн. рублей.

8.5. Информация о дочерних и зависимых хозяйственных обществах

Дочерних и зависимых обществ ОАО «Улан-Удэ Энерго» не имеет.

8.6. Аффилированные лица

Перечень аффилированных лиц организации по состоянию на 31.12.2014 года:

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Хандархаев Алексей Сергеевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	10.06.2014	доли не имеет	доли не имеет
2.	Базаров Максим Батаевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	10.06.2014	доли не имеет	доли не имеет
3.	Антропенко Игорь Александрович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	10.06.2014	доли не имеет	доли не имеет
4.	Копыльцов Дмитрий Алексеевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	10.06.2014	доли не имеет	доли не имеет
5.	Мишин Руслан Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	10.06.2014	доли не имеет	доли не имеет
6.	Шпилевский Олег Михайлович		Лицо исполняющее обязанности единоличного исполнительного органа акционерного общества	24.11.2014	доли не имеет	доли не имеет
7.	ЗАО «Основа Холдинг»	Омская область	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20	30.04.2013	47,9999999	47,999999

			процентами голосующих акций общества			
8.	МУ «Комитет по управлению имуществом и землепользовани ю г. Улан-Удэ»	Россия, Республика Бурятия, г.Улан-Удэ	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% голосующих акций общества	20.11.2008	25,000001	25,000001
9	ООО «Мобильные Спутниковые Системы»	г. Москва	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% голосующих акций общества	30.04.2013	27,0	27,0

9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.

9.1. Основные принципы корпоративного управления

Принципы корпоративного управления - это исходные начала, лежащие в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Обществом.

Основными принципами корпоративного управления в Обществе являются:

1. Подотчетность. Подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством РФ служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

2. Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав. Общество обеспечивает защиту прав и законных интересов акционеров путем:

- обеспечения надежного способа учета прав собственности на акции, а также возможности свободного и быстрого отчуждения принадлежащих им акций;
- обеспечения акционерам возможности реализации права на участие в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;
- предоставления возможности участия в прибыли Общества.

3. Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также обеспечивает свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

4. Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством РФ, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

ОАО «Улан-Удэ Энерго» следует положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг согласно распоряжению от 04.04.2002 года № 421/р в финансово-хозяйственной деятельности Общества.

9.2. Органы управления и контроля Общества

Органы управления ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Улан-Удэ Энерго» и принимает решения по вопросам деятельности Общества в

соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, к компетенции общего собрания акционеров относятся вопросы по внесению изменений и дополнений в Устав общества, утверждению Устава Общества в новой редакции, реорганизации и ликвидации Общества, избранию состава Совета директоров и ревизионной комиссии Общества, утверждению годовых отчетов, распределению прибыли, выплате дивидендов, одобрению сделок, в случаях предусмотренных действующим законодательством и другие вопросы.

Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В 2014 году проведено одно общее собрание акционеров:

05 июня 2014 года – годовое общее собрание акционеров по итогам 2013 года, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2013 год, избран новый состав Совета директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, утверждено распределение прибыли Общества за 2013 финансовый год.

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

Деятельность Совета директоров регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества, к компетенции Совета директоров относятся вопросы определения приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии его развития, подготовки и созыва общих собраний акционеров, избрание Генерального директора, утверждения бизнес-плана Общества, предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок и другие вопросы.

В 2014 году было проведено 6 (шесть) заседаний Совета директоров Общества, на которых было рассмотрено 60 вопросов, в том числе значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового общего собрания акционеров, отчет генерального директора Общества по вопросам формирования балансов и транспорта электрической энергии, о деятельности Общества, по вопросу подготовки к осенне-зимнему периоду, утвержден бизнес-план, инвестиционная и ремонтная программы Общества на 2014 год, избран секретарь Совета директоров, утверждена годовая комплексная программа закупок Общества на 2015 год, прекращены полномочия Генерального директора – Тюрюханова А.Н. и избран исполняющим обязанности генерального директора Шпилевский О.М.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров. В соответствии с указанным Положением вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается за фактическое участие в заседании Совета директоров вне зависимости от формы его проведения.

За отчетный период управление Обществом осуществлялось под руководством следующего состава Совета директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания	Доля принадлежащих акций общества
Антропенко Игорь Александрович	Директор по стратегическому развитию - директор московского представительства ЗАО «Основа Холдинг»	0 %
Копыльцов Дмитрий Алексеевич	Генеральный директор ЗАО «Основа Холдинг»	0 %
Мишин Руслан Юрьевич	Директор по экономике и финансам ЗАО «Основа Холдинг»	0 %
Хандархаев Алексей Сергеевич	Заместитель руководителя Администрации г. Улан-Удэ – Председатель Комитета городского хозяйства	0 %
Базаров Максим Батаевич	Заместитель председателя Комитета городского хозяйства Администрации г. Улан-Удэ	0 %

Сведения о членах Совета директоров:

Председатель Совета директоров – Антропенко Игорь Александрович

1969 года рождения,

Должности за последние 5 лет:

2009 год – Управляющий директор ЗАО «Основа Холдинг»;

2009-2011 гг. – Заместитель Постоянного Представителя Постоянного Представительства Республики Хакасия при Президенте Российской Федерации;

2011-2012 гг. – Директор по стратегическому развитию ЗАО «Основа Холдинг»;

2012 год – Директор по стратегическому развитию ОАО «Омский электромеханический завод»

с 2012 по н.в. – Директор по стратегическому развитию – Директор московского представительства ЗАО «Основа Холдинг».

Заместитель председателя Совета директоров – Копыльцов Дмитрий Алексеевич

1984 года рождения,

Должности за последние 5 лет:

2009-2012 гг. – Генеральный директор ОАО «Энергоавтотранс»;
с 2012 г. – 22.12.2014 г. – Генеральный директор ЗАО «Основа Холдинг»;
2014 г. – по н.в. – Генеральный директор ОАО «Омский
электромеханический завод»

Мишин Руслан Юрьевич

1982 года рождения,

Должности за последние 5 лет:

2007-2011 гг. – Ведущий экономист, начальник сектора экономики и продаж,
заместитель генерального директора ОАО «Соцсфера»;

2011-2012 гг. – Коммерческий директор ООО «Энергорезерв»;

с 2012 по н.в. – Директор по экономике и финансам ЗАО «Основа Холдинг»

Исполнительные органы ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью ОАО «Улан-Удэ Энерго», который избирается решением Совета директоров Общества. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет свою деятельность в соответствии с решениями, принятыми Советом директоров Общества, и систематически отчитывается перед последним о своей деятельности.

Решением Совета директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго» от 28.04.2012 года Генеральным директором Общества с 20 мая 2012 года избран Тюрюханов Александр Николаевич. Краткие биографические данные:

1964 года рождения,

Должности за последние 5 лет:

2006-2011 гг. - Директор «Теплоэнергосбыт Бурятии» филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14», г.Улан-Удэ;

2011 г. - Директор ООО «Тепловая компания» - филиала «Теплоэнергосбыт г. Улан-Удэ»;

2011-2012 гг. - Директор ООО «Тепловая компания» - филиала «Улан-Удэнский тепловой комплекс», г.Улан-Удэ;

2012 г. - Первый заместитель генерального директора ОАО «Улан-Удэ Энерго», г.Улан-Удэ;

с 2012 г. по 21.11.2014 г. – Генеральный директор ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. В 2014 году Генеральным директором сделки с акциями общества не совершались.

Решением Совета директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго» от 21.11.2014 года прекращены полномочия Генерального директора – Тюрюханова А.Н. и избран исполняющим обязанности генерального директора – Шпилевский Олег Михайлович. Краткие биографические данные:

1967 года рождения,

Должности за последние 5 лет:

2009-2011 гг. – Директор филиала «Хакасэнерго» ОАО «МРСК-Сибири»;

2011-2014 гг. – Заместитель директора филиала «Хакасэнерго» ОАО «МРСК-Сибири» по капитальному строительству;

С 24.11.2014 года по н.в. – И.о. Генерального директора ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и Генеральному директору Общества за 2014 год, составила 9 737 161,52 руб., в том числе НДФЛ 1 265 831,00 руб.

Органы контроля ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

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

Ревизионная комиссия избирается общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. В соответствии с Уставом Общества, количественный состав Ревизионной комиссии общества составляет 3 (три) человека.

Задачей Ревизионной комиссии является анализ и проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества и контроль за использованием основных и иных средств в соответствии с действующим законодательством российской Федерации.

Персональный состав Ревизионной комиссии Общества, избранной годовым общим собранием акционеров общества 04.06.2013 года (должности указаны на момент избрания):

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания
Морозова Ирина Васильевна	Главный специалист по внутреннему аудиту ЗАО «Основа Холдинг»
Романова Виктория Сергеевна	Ведущий экономист по бизнес планированию ЗАО «Основа Холдинг»
Халудорова Татьяна Жаповна	Консультант отдела экономического мониторинга Управления по реформированию ЖКХ Комитета городского хозяйства Администрации г. Улан-Удэ

Персональный состав Ревизионной комиссии Общества, избранной годовым общим собранием акционеров общества 10 июня 2014 года (должности указаны на момент избрания):

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания
Морозова Ирина Васильевна	Главный специалист по внутреннему аудиту ЗАО «Основа Холдинг»
Романова Виктория Сергеевна	Ведущий экономист по бизнес планированию ЗАО «Основа Холдинг»

Мельник Пелагея Иннокентьевна

Главный специалист отдела
финансового контроля в отраслях
экономики Управления финансового
контроля Комитета по финансам
Администрации г. Улан-Удэ

Выплата вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Улан-Удэ Энерго», утвержденным решением годового общего собрания акционеров от 14.07.2010 года и была выплачена в размере 40 500,00 руб., НДС 5 265,00 руб.

В 2014 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями Общества не совершались.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной целью политики в области управления персоналом ОАО «Улан-Удэ Энерго» является обеспечение оптимального баланса процессов сохранения, обновления и поддержания количественного и качественного состава персонала в соответствии с потребностями Общества и состоянием рынка труда.

Принципами политики в области управления персоналом являются:

- подбор кадров по профессиональным, индивидуальным и психологическим качествам;
- своевременное и достаточное обеспечение Общества необходимым персоналом с трудовым потенциалом высокого качества;
- оптимизация численности и поддержание стабильности трудового коллектива Общества;
- создание, внедрение и совершенствование системы мотивации персонала Общества.

Регламенты, которыми руководствуется Общество в области управления персоналом:

- Отчетность в области управления персоналом;
- Прием, увольнение, перевод работников Общества;
- Оформление трудовых отношений с высшими менеджерами;
- Отчетность в области премирования Высших менеджеров и работников Общества;
- Учет рабочего времени.

10.2. Сведения о численности персонала.

Среднесписочная численность персонала

Наименование Общества	2012г. .	2013г.	2014г.		Отклонение от 2014 года	
			бизнес- план	факт	+/-	%
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	374	385	395	389	+4	101,0

За 2014 г. среднесписочная численность ОАО «Улан-Удэ Энерго» составила 389 человек, что на 4 человека больше чем в 2013 году.

Отклонения среднесписочной численности объясняются структурными преобразованиями, происходившими в 2014 году:

- введение в штатное расписание дополнительных штатных единиц в количестве 17,5 единиц (административно-хозяйственная группа, Советский РЭС, Октябрьский РЭС, Железнодорожный РЭС, приказ № 9-ШР от 30.06.2014 г., служба механизации и автотранспорта, приказ № 13-ШР от 19.09.2014 г., приказ

№ 14-ШР от 30.09.2014 г, производственно-техническая служба, приказ № 15-ШР от 17.10.2014 г., бухгалтерия, приказ № 16-ШР от 31.10.2014 г.);

– сокращение численности и штата в количестве 9,5 единиц (управление информационных технологий, отдел технологического присоединения и перспективного развития, проектно-сметный отдел, отдел безопасности и специальной работы, административно-хозяйственный отдел, управление логистики и МТО, приказ № 9-ШР от 30.06.2014 г., ремонтно-монтажная служба, приказ № 10-ШР от 10.07.2014 г., сектор по связям с общественностью, приказ № 14-ШР от 30.09.2014 г.).

Штатная численность персонала

Общество	01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	Отклонение: "+" – прирост, "-" – снижение	
				[гр.4-гр.3]	[гр.4-гр.3]/гр.4
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	397,5	402,0	410,0	+8,0	2,0%
Итого:	397,5	402,0	410,0	+8,0	2,0%

Сравнение штатной и нормативной численности за 2014 год

Общество	Количество штатных единиц	Нормативная численность	Отклонение штатной численности от нормативной
Всего	410	382,3	+27,7
в т.ч. руководители	55	182,1	-12,1
специалисты	113		
служащие	2		
рабочие	240	200,2	+39,8

За период 2014 года штатная численность ОАО «Улан - Удэ Энерго» увеличилась на 8 единиц.

Изменение штатной численности за 2014 год обусловлено проведением ряда организационно – штатных мероприятий:

1. Ввод 6 единиц уборщиц производственных и служебных помещений, 0,75 ставки дворника, 0,25 ставки слесаря-сантехника, в связи с отменой заключения договоров возмездного оказания услуг;

2. Ввод 0,5 единицы техника 2 категории, 3 единиц водителей автомобиля, 1 единицы слесаря по ремонту автомобилей, 1 единицы тракториста службы механизации и автотранспорта, для обеспечения бесперебойной работы на автотранспорте, качественного выполнения работ по мониторингу автотранспортных средств в системе «Локарус», в связи с наличием спецтехники;

3. Ввод 1 единицы оператора электронно-вычислительных и вычислительных машин 3 разряда Советского РЭС, 2 единиц электромонтеров по эксплуатации электросчетчиков Железнодорожного и Октябрьского РЭС, в связи с увеличением объема условных единиц;

4. Ввод 1 единицы техника производственно-технической службы, в связи с увеличением объема работ по оформлению актов раздела границ балансовой принадлежности;

5. Ввод 1 единицы бухгалтера в бухгалтерию, в связи с увеличением работ по заключению прямых договоров возмездного оказания услуг по передаче электроэнергии;

6. Исключение 0,5 единицы начальника сектора АСУ, 1 единицы инженера-программиста сектора АСУ, 1 единицы инженера отдела АИИСКУЭ, 1 единицы ведущего инженера отдела логистики и МТО, 2 единиц инженеров-проектировщиков проектно-сметного отдела, 1 единицы специалиста 1 категории отдела безопасности и специальной работы, 1 единицы заведующего хозяйством, 1 единицы мастера по ремонту и монтажу кабельных линий Ремонтно-монтажной службы, 1 единицы ведущего специалиста по связям с общественностью, в связи с перераспределением функций между структурными подразделениями, совершенствованием организационной структуры, оптимизацией расходов на оплату труда.

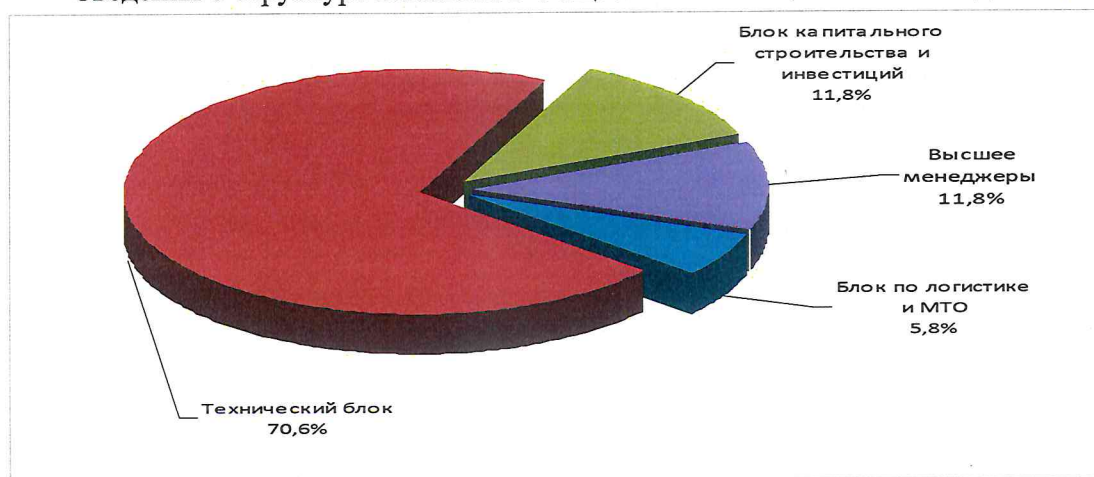
10.3. Сведения об обеспеченности и движении персонала Общества.

Наименование Общества	Уровень обеспеченности ⁵ персоналом, %		
	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	95,9	96,4	96,2

Штатная численность на 01.01.14 – 402 ед., 01.02.14 – 402 ед., 01.03.14 – 402 ед., 01.04.14 – 402 ед., 01.05.14 – 402 ед., 01.06.14 – 402 ед., 01.07.14 – 405,5 ед., 01.08.14 – 404,5 ед., 01.09.14 – 404,5 ед., 01.10.14 – 408 ед., 01.11.14 – 410 ед., 01.12.14 – 410 ед. Среднештатная численность за 2014 год – 404,5 ед.

На 31 декабря 2014 года наибольшее количество вакансий приходится на Технический блок, что составляет 70,6% от общего числа вакансий; 17,6% - руководители, 82,4% - рабочие.

Сведения о структуре вакансий в Обществе на конец отчетного года по блокам



⁵ Соотношение среднесписочной численности к среднештатной численности (среднее значение штатной численности за год, полученное путем деления суммы значений штатной численности на каждое 1-ое число месяца на 12).

Для обеспечения укомплектованности Общества квалифицированным персоналом основных специальностей реализованы следующие мероприятия по удержанию персонала:

- привлечение молодых специалистов, выпускников высших и средних учебных заведений;
- проведение гибкой ротации персонала с целью замещения дефицитных позиций: перевод работников на вышестоящую должность, с увеличением разряда (з/платы);
- реализация социальных льгот и гарантий.

Данные о движении персонала Общества в отчетном году

ОАО «Улан-Удэ Энерго»/ категории	Среднесписочная численность	Принято	Уволено	в том числе по собственному желанию
Руководители	56	6	18	3
Специалисты, служащие	112	8	19	4
Рабочие	221	63	46	6
Всего	389	77	83	13

Данные по уровням общей и активной текучести по Обществу за 3 года

ОАО «Улан-Удэ Энерго»/ категории	2012		2013		2014	
	Общая текучесть, %	Активная текучесть, %	Общая текучесть, %	Активная текучесть, %	Общая текучесть, %	Активная текучесть, %
Руководители	29,4	21,6	5,4	3,6	32,1	5,4
Специалисты, служащие	15,2	9,0	13,5	9,0	17,0	3,6
Рабочие	18,5	15,6	10,6	3,7	20,8	2,7
Всего	19,0	14,4	10,7	5,2	21,3	3,3

Среднесписочная численность за 2014 год составила 389 человек. Количество уволенных работников за 2014 год составило 83 человека. Из них 70 человек уволены по следующим основаниям Трудового кодекса РФ: 5 человек - в связи с истечением срока действия трудового договора, 45 человек – по соглашению сторон; 1 человек – смерть работника; 3 человека – перевод работника к другому работодателю; 2 человека – призыв работника на военную службу; 14 человек – по инициативе работодателя (12 человек – сокращение численности/штата работников; 2 человека – за прогул); 13 человек по причинам, попадающим под понятие активной текучести кадров, из них 3 руководителя, 4 специалиста и служащих, 6 рабочих.

Текучесть кадров за 2012 год: общая – 19,0 %; активная – 14,4 %.

Текучесть кадров за 2013 год: общая – 10,7 %; активная – 5,2 %.

Текучесть кадров за 2014 год: общая – 21,3 %; активная – 3,3 %.

Активная текучесть кадров за 2014 год снизилась на 1,9 пункта по сравнению с 2013 годом и на 9,2 пункта по сравнению с 2012 годом, за счет увеличения штатной численности персонала.

По сравнению с 2013 годом количество уволенных работников увеличилось на 42 человека.

Основными причинами увеличения уровня текучести кадров ОАО «Улан-Удэ Энерго» является: переход работников в энергосбытовую организацию,

неудовлетворенность уровнем материального блага, заработной платы, сокращение численности/штата работников.

Динамика активной текучести в целом по Обществу по категориям с 2012 года



В рамках поддержания и развития кадрового потенциала Общества запланированы следующие мероприятия:

- развитие системы взаимодействия с учебными заведениями высшего, среднего профессионального образования;
- развитие системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала;
- реализация работы с кадровым резервом;
- совершенствование системы мотивации персонала, социальных программ и социального партнерства в Обществе.

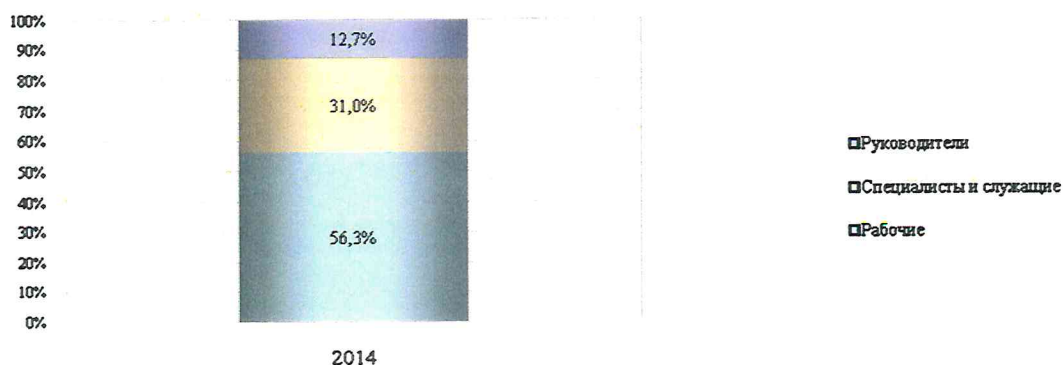
10.4. Структура работающих по Обществу.

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Руководители		Специалисты и служащие		Рабочие		Всего	
	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%**
Всего по Обществу	52	12,7	126	31,0	229	56,3	407	100
в т.ч.	52	12,7	126	31,0	229	56,3	407	100

* по отношению к численности категории

** по отношению к численности Общества

Структура работающих по Обществу



Структура работающих по Обществу по категориям

Категории персонала / год	31.12.2012		31.12.2013		31.12.2014	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Всего по Обществу	391	100	412	100	407	100
в т.ч.						
руководители	54	13,8	59	14,3	52	12,7
специалисты и служащие	125	32,0	129	31,3	126	31,0
рабочие	212	54,2	224	54,4	229	56,3

Сведения о структуре персонала по функциональным блокам на конец отчетного года

ОАО «Улан-Удэ Энерго» / категории	Руководители		Специалисты и служащие		Рабочие		Всего	
	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%*	чел.	%**
Всего по Обществу	52	12,7	126	31,0	229	56,3	407	100
в т.ч.								
ВМ	3	100					3	0,7
Технический блок	30	11,0	57	21,0	185	68,0	272	66,9
Блок по развитию и реализации услуг	4	10,0	15	37,5	21	52,5	40	9,8
Блок экономики и финансов (в т.ч. Бухгалтерия)	2	12,5	14	87,5			16	3,9
Блок по капитальному строительству	7	24,1	10	34,5	12	41,4	29	7,1
Блок правового обеспечения и управления собственностью	1	11,1	8	88,9			9	2,2
Блок информационных технологий	1	12,5	6	75	1	12,5	8	2,0
Блок по управлению персоналом	1	16,7	5	83,3			6	1,5
Блок безопасности и режима	1	33,3	2	66,7			3	0,7
Блок средств массовой информации								
Блок административного управления	1	7,1	5	35,7	8	57,2	14	3,4
Блок по логистике и МТО	1	16,7	3	50,0	2	33,3	6	1,5
Прочие			1	100,0			1	0,3

* по отношению к численности блока

** по отношению к численности Общества

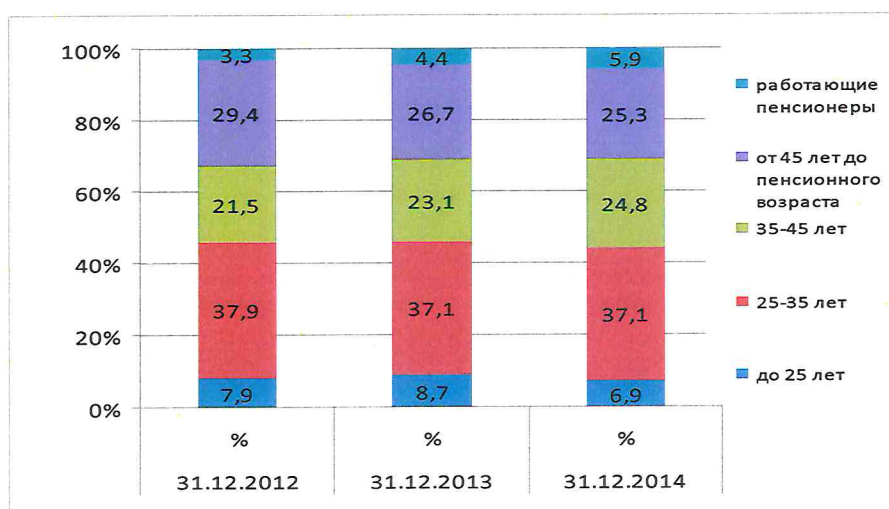
Наибольший удельный вес в структуре персонала Общества занимают работники технического блока – 66,9% (272 человека), блок развития и реализации услуг составляет 9,8% (40 человек), блок по капитальному строительству – 7,1% (29 человек), блок экономики и финансов – 3,9% (16 человек), административного управления – 3,4% (14 человек), блок правового обеспечения и управления собственностью – 2,2% (9 человек), блок информационных технологий – 2,0% (8 человек), блок по логистике и МТО – 1,5% (6 человек), блок по управлению персоналом – 1,5% (6 человек), Высшие менеджеры – 0,7% (3 человека), блок безопасности и режима – 0,7% (3 человека). В категории «Прочие» находится 1 специалист СМК, в структуре Общества занимает – 0,3%.

Численность Общества в 2014 году менялась:

- в техническом блоке за счет перемещения работников ремонтно-монтажного участка в управление капитального строительства (19 единиц), ввода 5,5 единиц в службу механизации и автотранспорта, 1 единицы техника с производственно-техническую службу;
- в блоке развития и реализации услуг в связи с перемещением работников отдела технического аудита в участки транспорта электроэнергетики РЭС (11 единиц - инспекторов), управления транспорта электроэнергетики в РЭС (6 единиц), проектно-сметного отдела в управление капитального строительства (4 единицы);
- в блоке экономики и финансов (в т.ч. бухгалтерия) – ввод 1 единицы в бухгалтерию;
- в блоке административного управления – ввод 7 единиц.

10.5. Возрастной состав работников Общества.

Сведения о возрастном составе работников Общества



В 2012 году наибольший удельный вес в структуре персонала по возрасту занимают работники в возрасте от 25 до 35 лет – 37,9% (148 человек), от 45 лет до пенсионного возраста – 29,4% или 115 человек, а также работники от 35 до 45 лет, численность которых 84 человека или 21,5%. Персонал в возрасте до 25 лет

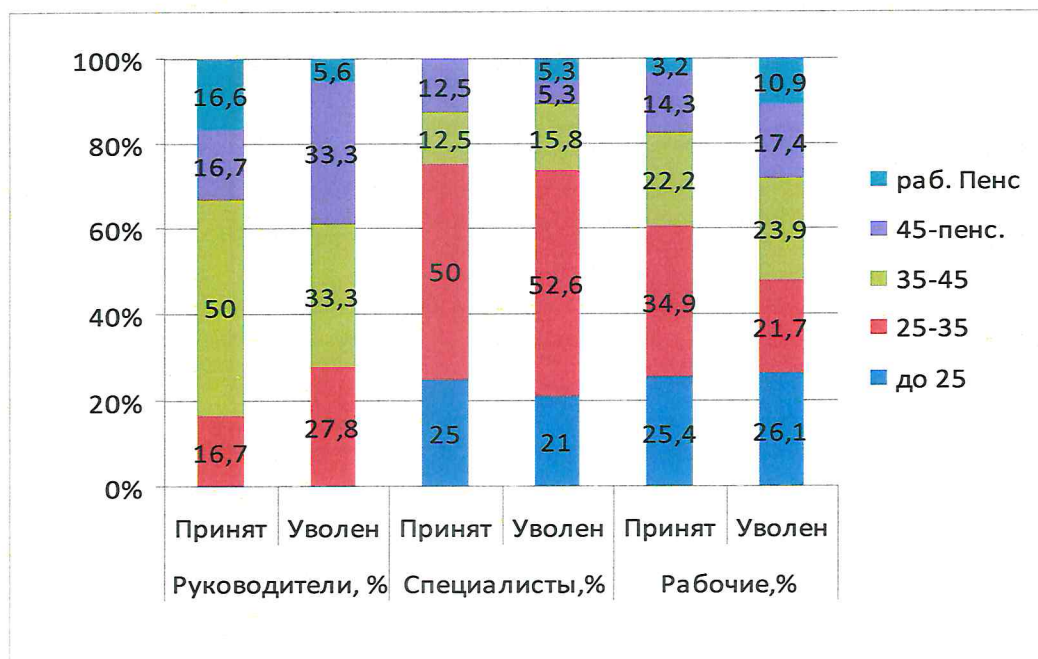
составляет 7,9% от всех работающих (31 человек). В Обществе работают 13 пенсионеров.

В 2013 году наибольший удельный вес в структуре персонала по возрасту занимают работники в возрасте от 25 до 35 лет – 37,1% (153 человека), от 45 лет до пенсионного возраста – 26,7% или 110 человек, а также работники от 35 до 45 лет, численность которых 95 человек или 23,1%. Персонал в возрасте до 25 лет составляет 8,7% от всех работающих (36 человек). В Обществе работают 18 пенсионеров.

В 2014 году наибольший удельный вес в структуре персонала по возрасту занимают работники в возрасте от 25 до 35 лет – 37,1% (151 человек), от 45 лет до пенсионного возраста – 25,3% или 103 человека, а также работники от 35 до 45 лет, численность которых 101 человек или 24,8%. Персонал в возрасте до 25 лет составляет 6,9% от всех работающих (28 человек). В Обществе работают 24 пенсионера.

Увеличение удельного веса работников в 2014 году по сравнению с предыдущим годом по возрасту: от 35 до 45 лет на 1,7%, работающие пенсионеры на 1,5% и снижение удельного веса работников в возрасте до 25 лет на 1,8%, от 45 лет до пенсионного возраста на 1,4% обусловлено приемом, увольнением и переходом работников из категории до 25 лет в категорию от 25 до 35 лет, от 25 до 35 лет в от 35 до 45 лет, а также из категории от 45 лет в категорию работающие пенсионеры.

Сведения о принятых и уволенных по категориям персонала (руководители, специалисты, рабочие) за отчетный год в разбивке по возрастным категориям

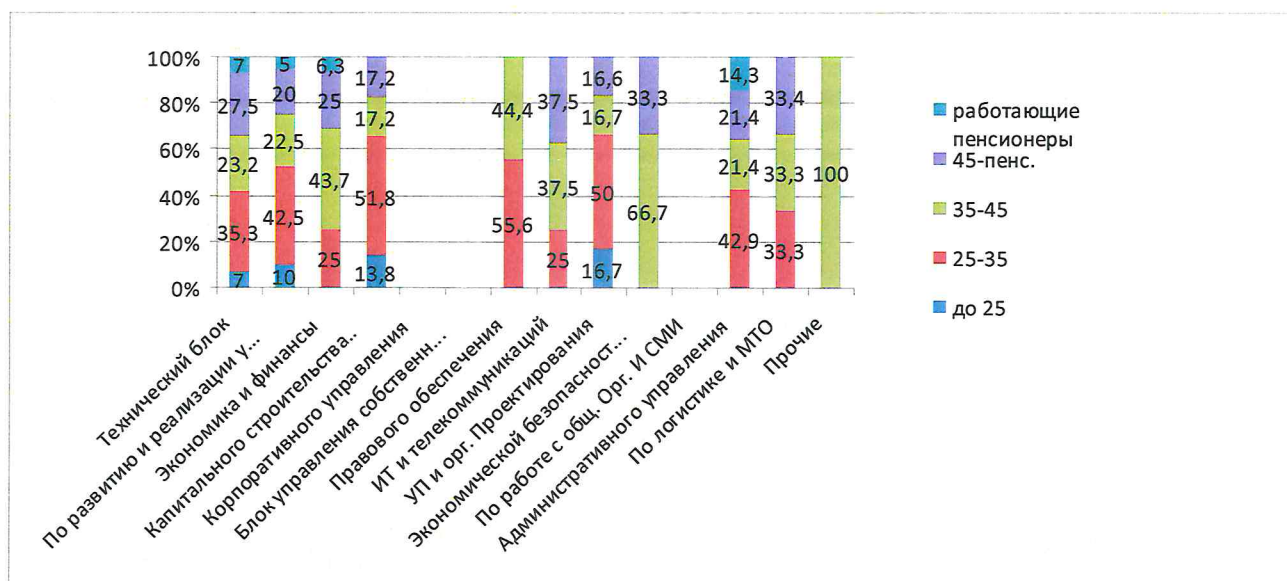


Среди вновь принятых работников Общества наибольший удельный вес составляют возрастные категории: от 35 до 45 лет для руководителей (50%); от 25 до 35 лет для специалистов (50%) и рабочих (34,9%).

Среди увольняемых работников наибольший удельный вес составляет возрастная категория от 35 до 45 лет и от 45 лет до пенсионного возраста для

руководителей (33,3%), от 25 до 35 лет для специалистов (52,6%), до 25 лет для рабочих (26,1%).

Сведения о структуре персонала по возрасту внутри функциональных блоков на конец отчетного года



Возрастная категория 25-35 лет занимает наибольший удельный вес в блоках: технический – 35,3%, по развитию и реализации услуг – 42,5%, по капитальному строительству – 51,8%, правового обеспечения и управления собственностью – 55,6%, по управлению персоналом – 50%, административного управления – 42,9%.

Возрастная категория 35-45 лет занимает наибольший удельный вес в блоках: экономики и финансов – 43,7%, по безопасности и режиму – 66,7%, прочие (СМК) – 100%.

Удельный вес блока по логистике и МТО занимает в равных долях возрастные категории 25 – 35 лет, 35 - 45 лет, 45 лет до пенсионного возраста по 33,3 %, ИТ и телекоммуникаций от 35 до 45 лет и от 45 лет до пенсионного возраста по 37,5%.

Средний возраст персонала Общества на конец отчетного периода составляет 39 лет.

Удельный вес работающих пенсионеров в Обществе составляет 5,9% (в техническом блоке - 19 человек, в блоках: по развитию и реализации услуг – 2 человека, экономики и финансов – 1 человек, административного управления – 2 человека).

10.6. Квалификационный состав работников Общества.

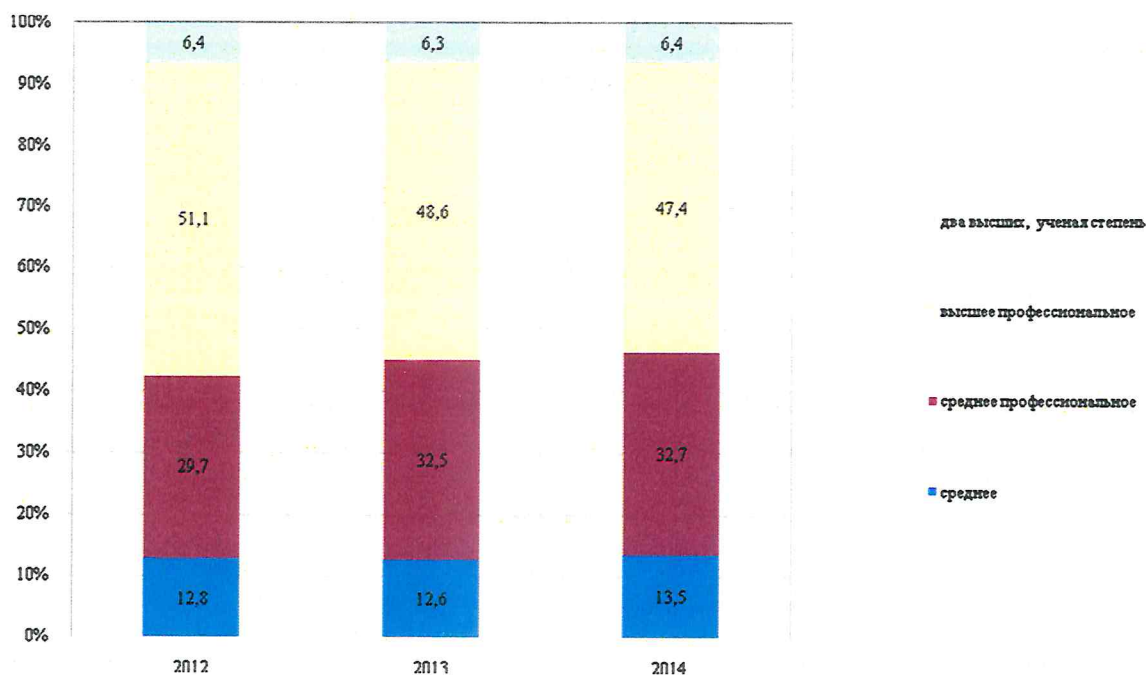
10.6.1. Квалификационный состав работников в динамике за три года.

Уровень образования	31.12.2012		31.12.2013		31.12.2014	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
два высших, ученая степень	25	6,4	26	6,3	26	6,4
высшее профессиональное	200	51,1	200	48,6	193	47,4
среднее профессиональное	116	29,7	134	32,5	133	32,7

Уровень образования	31.12.2012		31.12.2013		31.12.2014	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
среднее	50	12,8	52	12,6	55	13,5
Итого:	391	100	412	100	407	100

* отношение работников, имеющих определенный уровень образования к списочной численности

Квалификационный состав работников в динамике за три года

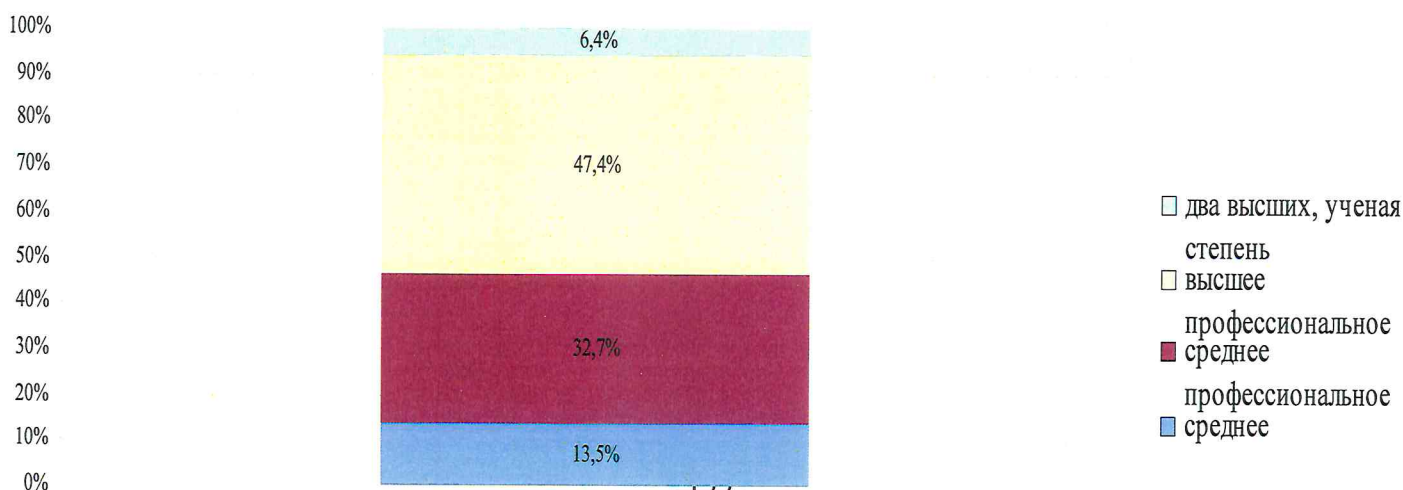


10.6.2 Информация о квалификационном составе работников за 2014 год

Общество	два высших, ученая степень		высшее профессиональное		среднее профессиональное		среднее	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	26	6,4	193	47,4	133	32,7	55	13,5

* отношение работников, имеющих определенный уровень образования к списочной численности

Квалификационный состав работников за 2014 год

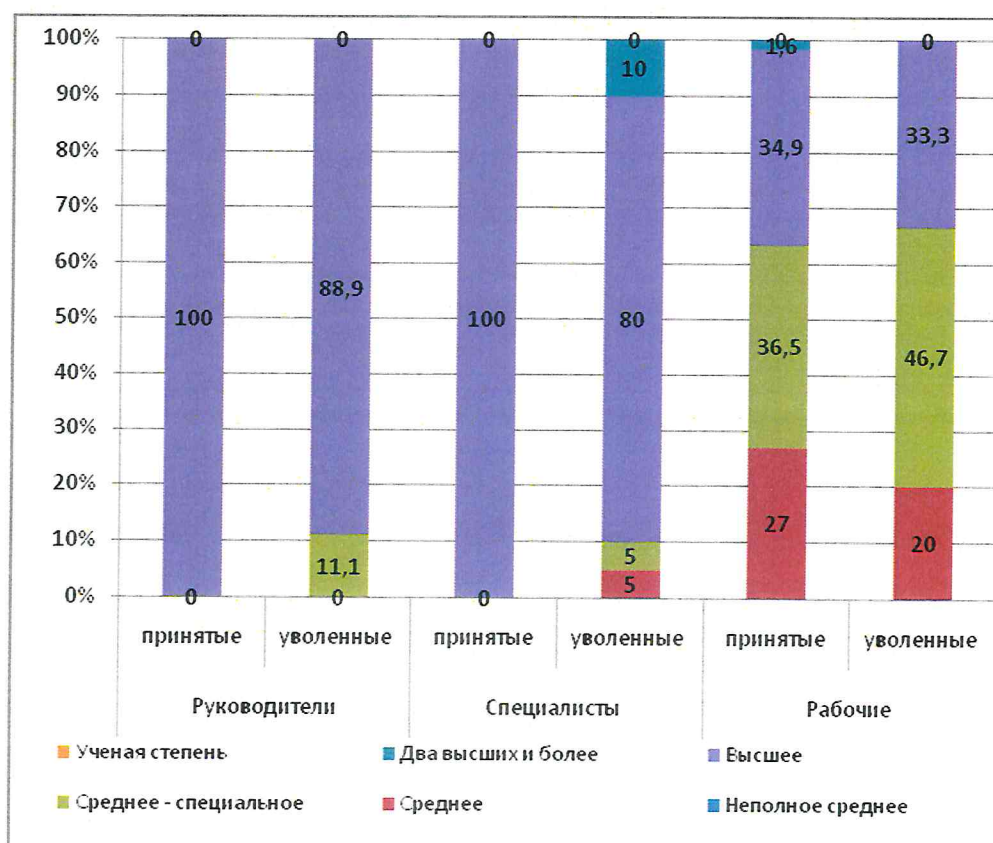


10.6.3. Сведения об уровне образования принятых и уволенных работников в отчетном году в разбивке по категориям.

Уровень образования	Руководители				Специалисты				Рабочие			
	принятые		уволенные		принятые		уволенные		принятые		уволенные	
	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*	СЧ	%*
Ученая степень	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Два высших и более	0	0	0	0	0	0	2	10,0	1	1,6	0	0
Высшее	6	100	16	88,9	8	100	16	80,0	22	34,9	15	33,3
Среднее-специальное	0	0	2	11,1	0	0	1	5	23	36,5	21	46,7
Среднее	0	0	0	0	0	0	1	5	17	27,0	9	20,0
Неполное среднее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого:	6	100	18	100	8	100	20	100	63	100	45	100

- отношение работников, имеющих определенный уровень образования к списочной численности

Сведения об уровне образования принятых и уволенных работников с разбивкой по категориям в 2014 году



На 31.12.2014 года уровень квалификации персонала составляет 86,5%, общее количество работников с высшим и средним специальным образованием – 352 человека. По сравнению с 2013г. уровень квалификации снизился на 0,9 пункта (на 31.12.2013г. уровень квалификации сотрудников ОАО «Улан-Удэ Энерго» с высшим и средним профессиональным образованием составлял 87,4%).

Понижение уровня квалификации персонала связано с увольнением работников с высшим и средним профессиональным образованием.

В 2014г. 23 работника Общества обучается по заочной форме по специальности «Электроснабжение», из них 19 - в ВУЗах и 2 - в СУЗах.

10.7. Сведения об обучении, повышении квалификации работников Общества и работе с кадровым резервом.

10.7.1. Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала.

Сведения об общем числе обученных работников Общества и суммарных затратах на обучение за последние три года

Наименование Общества	2012		2013		2014	
	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	69	338,4	60	351,6	68	530,95
Всего по Обществу	69	338,4	60	351,6	68	530,95

В 2014г. внешнее обучение в образовательных учреждениях профессиональной подготовки и переподготовки кадров прошли 68 человек, из них:

Данные о подготовке, переподготовке и повышении квалификации в отчетном году в разрезе категорий персонала

Наименование Общества	подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала						в том числе	
	ВСЕГО*	Проф. подготовка *	Повышение квалиф.	Проф. переподг.	Среднее проф. образование	Высшее проф. образование	Внутрифирменное обучение*	Внешнее обучение
Число работников прошедших обучение								
Руководители	19	0	19	0	0	0	0	19
Специалисты, служащие	10	0	10	0	0	0	0	10
Рабочие	39	0	39	0	0	0	0	39
Всего по	68	0	68	0	0	0	0	68

Наименование Общества	подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала						в том числе	
	ВСЕГО*	Проф. подготовка *	Повышен ие квалиф.	Проф. переподг.	Среднее проф. образова ние	Высшее проф. образов ание	Внутрифир менное обучение*	Внешнее обучение
Обществу								
Величина затрат на обучение								
Руководите ли	175,25	0	175,25	0	0	0	0	175,25
Специалист ы, служащие	144,4	0	144,4	0	0	0	0	144,4
Рабочие	211,3	0	211,3	0	0	0	0	211,3
Всего по Обществу	530,95	0	530,95	0	0	0	0	530,95

* без учета вводных инструктажей

** обучающие мероприятия с привлечением внутренних преподавателей

В течение года в соответствии с планом обучения ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2014 год, проводилось обучение персонала по следующим направлениям: промышленная безопасность, право, экономика, информационные технологии, техника безопасности и охрана труда. 68 работников ОАО «Улан-Удэ Энерго» прошли курсы подготовки и повышения квалификации, что составило 16,7% от общей численности персонала. Обучение руководителей и специалистов состоялось по следующим направлениям:

- Бухгалтерский учет и отчетность 2013 (НОУ «Учебно-методический центр «Триада» г. Улан-Удэ);
- Информационно-консультационные услуги по эксплуатации АСДУ/АСТУЭ «Электроэнергетика» (ПО «Омь-2000»)) (ООО «НПО «МИР» г. Омск);
- Безопасность строительства. Организация строительства, реконструкции и капитального ремонта (ФГБОУ ВПО ВСГУТУ, г. Улан-Удэ);
- Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами (ИнноЦентр ВСГУТУ, г. Улан-Удэ);
- Подготовка, переподготовка (через 12 месяцев) и аттестация инструкторов-реаниматоров (ЧУ ДПО "СибКЭУЦ" г. Улан-Удэ);
- Оперативно-диспетчерское управление эксплуатацией электрических сетей (КУИЦ ОАО "Иркутскэнерго" – ИрГТУ, г. Иркутск);
- Ценообразование в электроэнергетике (ИПЦиРЕМ НИУ ВШЭ, г. Москва)
- Обучение рабочих на ВЛ-35кВ (ЧУ ДПО "СибКЭУЦ" г. Улан-Удэ);
- Обучение по охране труда и проверки знаний требований охраны труда для работников организации (ЧУ ДПО "СибКЭУЦ" г. Улан-Удэ);
- Договорное право: реформа ГК РФ, последние изменения законодательства, судебная практика (ООО "Сибсеминар" г. Улан-Удэ);
- Новое в бухгалтерском учете, отчетности и правовом регулировании деятельности. Система внутреннего контроля как элемент формирования

достоверности финансовой отчетности (НОУ «Учебно-методический центр «Триада», г. Улан-Удэ);

- Предаттестационная подготовка руководителей и специалистов опасных производственных объектов по промышленной безопасности (в области специальных требований промышленной безопасности при эксплуатации подъемных сооружений) (ЧУ ДПО "СибКЭУЦ" г. Улан-Удэ)

- Ценообразование и сметное дело в электроэнергетике (ФГБОУ ВПО ВСГУТУ, г. Улан-Удэ).

Обучение рабочих проводилось по направлениям промышленной безопасности, техники безопасности и охране труда.

Основной стратегической задачей в области профессиональной подготовки персонала ОАО «Улан-Удэ Энерго» является повышение образовательного и профессионального уровня персонала.

Динамика удельных показателей по обучению персонала за 3 года

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	2012		2013		2014	
	соотношение затрат на обучение к ФОТ, %	доля работников, прошедших обучение, %	соотношение затрат на обучение к ФОТ, %	доля работников, прошедших обучение, %	соотношение затрат на обучение к ФОТ, %	доля работников, прошедших обучение, %
Всего по Обществу	0,3	17,6	0,2	14,5	0,3	16,7

Динамика удельных показателей по обучению персонала



Затраты на обучение в 2014г. увеличились на 51%, количество обученных сотрудников увеличилось на 13%, по отношению к прошлому году.

В 2014г. 1 работник Общества направлен на обучение для получения высшего профессионального образования по целевой контрактной подготовке по специальности «Электроснабжение».

10.7.2. Работа с кадровым резервом Общества.

Согласно стандарту Организации СО 5.035 «Кадровый резерв. Положение» сформирован список кадрового резерва ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2014 год, который включает в себя 59 должностей. В связи с движением персонала резерв составил 47 работников Общества, из них 38 руководителей и специалистов, а также 9 рабочих. В оперативный кадровый резерв входят 28 человек, перспективный – 19 человек. За 2014 год 1 специалист переведен на должность руководителя, 3 рабочих – на должность специалиста, 3 рабочих - на должность руководителя.

Цель организации и проведения процедуры подготовки группы резерва руководителей – развитие управленческого потенциала конкретных сотрудников организации и формирование руководящего состава на различных уровнях управленческой иерархии, способного решать как производственные, так и управленческие задачи.

Общество	На 31.12.2014				
	Численность резервистов			Из них, выдвинуто на ключевые должности	
	оперативный	перспективный	всего	всего, чел.	отношение резервистов, выдвинутых на ключевые должности к общей численности резервистов %
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	28	19	47	7	14,9
Итого:	28	19	47	7	14,9

Динамика работы с кадровым резервом, сравнение с аналогичным периодом предыдущего года

ОАО «Улан-Удэ Энерго»	31.12.2012					31.12.2013					31.12.2014				
	Численность ключевых должностей		Зачислено в кадровый резерв		Обучение кадрового резерва	Численность ключевых должностей		Зачислено в кадровый резерв		Обучение кадрового резерва	Численность ключевых должностей		Зачислено в кадровый резерв		Обучение кадрового резерва
	всего, чел.	отношение зачисленных в резерв к численности ключевых должностей, в %	всего, чел.	отношение обученных резервистов к общей численности резервистов, в %		всего, чел.	отношение зачисленных в резерв к численности ключевых должностей, в %	всего, чел.	отношение обученных резервистов к общей численности резервистов, в %		всего, чел.	отношение зачисленных в резерв к численности ключевых должностей, в %	всего, чел.	отношение обученных резервистов к общей численности резервистов, в %	
	59	47	79	0	0	59	68	115,2	0	0	52	47	90,4	1	2,1
Итого:	59	47	79	0	0	59	68	115,2	0	0	52	47	90,4	1	2,1

Данные о структуре кадрового резерва по возрасту и уровню образования

Категории резерва	Неполное среднее	Среднее	Средне-специальное	Высшее	Два высших и более	Ученая степень	Всего
на должности Высших менеджеров	0	0	0	3	0	0	3
на должности прочих руководителей	0	1	8	33	2	0	44
ИТОГО	0	1	8	36	2	0	47

Категории резерва	до 25 лет	от 25 до 35 лет	от 35 до 45 лет	от 45 лет до пенсионного возраста	работающие пенсионеры	Всего
на должности Высших менеджеров	0	1	2	0	0	3
на должности прочих руководителей	1	28	10	5	0	44
ИТОГО	1	29	12	5	0	47

Работники, состоящие в кадровом резерве, имеют следующее образование:

- 2 высших образования – 2 человека;
- высшее образование – 36 человек;
- среднее профессиональное образование, среднее – 9 человек.

Сотрудники, включенные в кадровый резерв Общества, обладают потенциалом к управленческой деятельности; образованием, соответствующим требованиям должности; стажем работы в Обществе и по специальности.

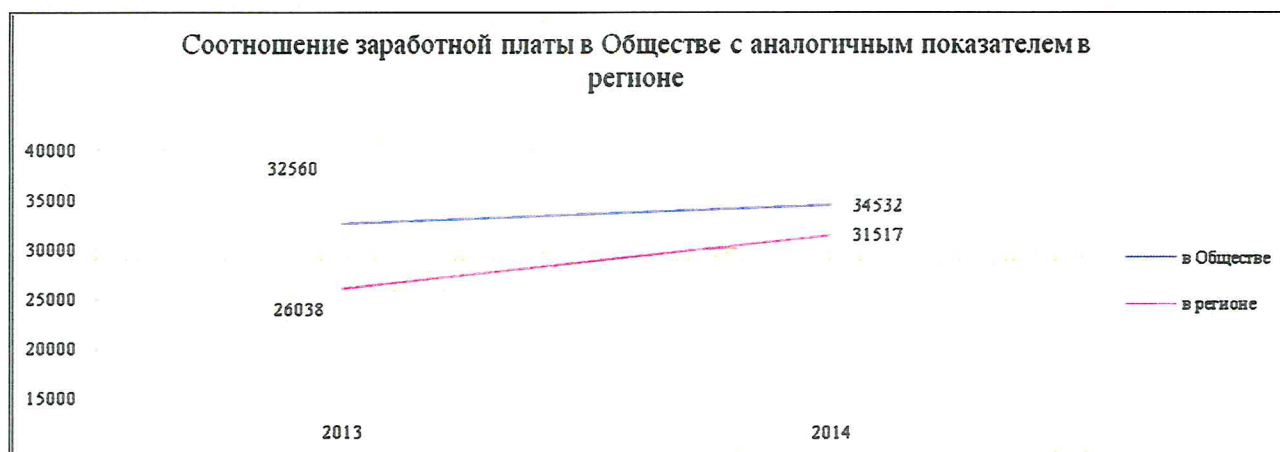
10.8. Сведения о средней заработной плате в Обществе.

В Обществе установлена повременно-премиальная система оплаты труда.

Сведения о средней заработной плате работников Общества по категориям

Категория	Средняя заработная плата, руб.			
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	
	факт	факт	факт	план
руководители	52 914	61 738	66 768	57 947
специалисты и пр. служащие	29 462	31 157	32 404	32 351
рабочие	24 259	25 771	26 319	27 283
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	29 905	32 560	34 532	33 347

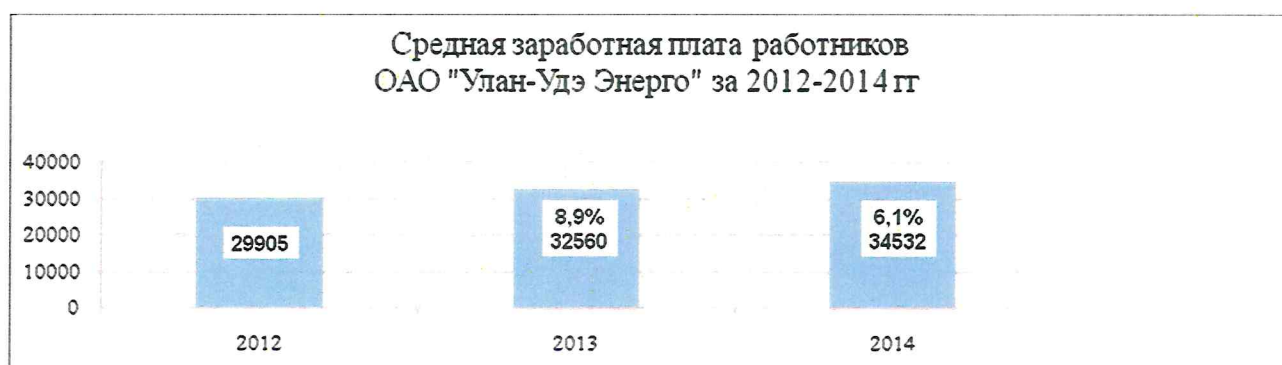




Средняя заработная плата в Обществе за 2013 год составляла 32 560 рублей, что на 20% выше средней заработной платы в промышленности Республики Бурятия за 2013 года, которая составляла 26 038 рублей.

В 2014 году уровень среднемесячной заработной платы выше на 9% среднемесячной заработной платы в промышленности Республики Бурятия за 2014 год. Среднемесячная заработная плата за 2014 год по Обществу составила 34 532 рублей, по Республике Бурятия среднемесячная заработная плата за 2014 год составила 31 517 рубля.

Динамика роста средней заработной платы представлена на диаграмме



Рост средней заработной платы работников за 2014 год обусловлен следующими факторами:

1. Индексация минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (Индексация за год составила 2,0%. Средний размер минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда за 2013 год составил 4 466,54 руб., за 2014 год – 4 555,87 руб.)
2. Увеличение выплат, связанных с режимом работы, условиями труда.
3. Увеличение размера выплаты вознаграждения за выслугу лет в связи с наступлением стажа работы в Обществе от 5 до 10 лет.

4. Увеличение размера среднего процента премирования по результатам выполнения показателей финансово-хозяйственной и производственной деятельности предприятия.

5. Увеличение средней заработной платы категории руководителей за счет выплаты премии Высшим менеджерам по итогам работы за 2013 год.

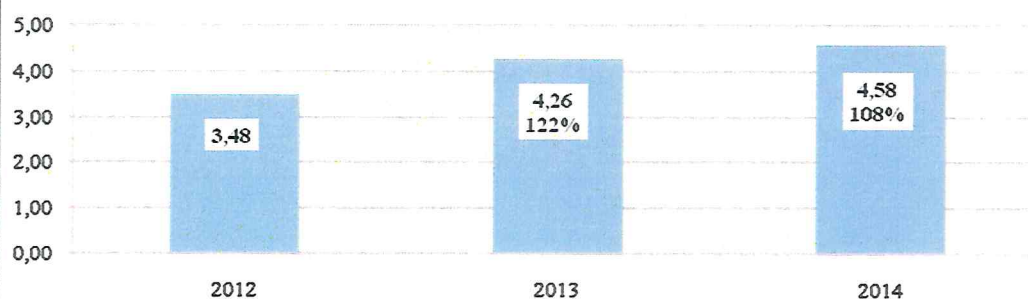
Сведения о производительности труда

Наименование Общества	Производительность, выручка/среднесписочная численность, млн. руб./1 чел				
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Процент роста	2014 г. (план)
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	3,48	4,26	4,58	108%	4,28

Рост производительности труда обусловлен увеличением выручки за оказание услуг по передаче электроэнергии.

Выручка за 2012 год составила 1 300,1 млн.руб., за 2013 год - 1 641,9 млн.руб., за 2014 год – 1 783,5 млн.руб. (план – 1 688,9 млн.руб.).

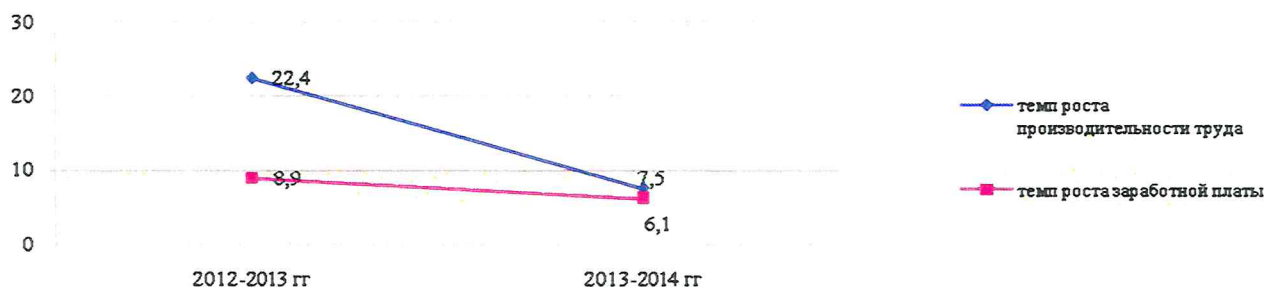
Динамика роста производительности труда ОАО "Улан-Удэ Энерго" за 2012-2014 гг., млн.руб./1 чел.



Наименование Общества	Производительность труда, выручка/среднесписочная численность, (млн.руб./чел.)				Средний доход, тыс.руб.			
	2012г.	2013г.	2014г.	Процент роста	2012г.	2013г.	2014г.	Процент роста
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	3,48	4,26	4,58	107,5%	29905	32560	34532	106,1%

Темпы роста производительности труда опережают темпы роста оплаты труда. Коэффициент опережения составляет 1,0.

Соотношение темпов роста производительности труда и заработной платы ОАО "Улан-Удэ Энерго"



Динамика изменения ММТС за 2014 г.

Общества	В том числе по кварталам					
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	факт	план
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	4533,21	4533,21	4533,21	4623,87	4555,87	4555,87

Соотношение минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда и прожиточного минимума в регионах присутствия

Общества	Минимальная месячная тарифная ставка за 3 квартал 2014г., руб.	Прожиточный минимум по региону за 3 квартал 2014г., руб.	Отношение ММТС к прожиточному минимуму
1	2	3	4
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	4 533,21	8 063	56,2

*Данные представлены за 3 квартал 2013 года по причине отсутствия статистических данных на более поздний период.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда по Обществу за 3 квартал составила 4 533,21 рублей, что на 43,8 % ниже величины прожиточного минимума по Республике Бурятия за 3 квартал 2014 года и 37,2 % ниже величины прожиточного минимума по Республике Бурятия за 3 квартал 2013 года. Индексация ММТС за 2014 год составила 2,0%, увеличение ММТС произошло с 01.10.2014 года.

Согласно бизнес-плану минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда по Обществу составляет 4 555,87 руб.

Сведения о средней заработной плате, руб.

Общества	Факт 2012г	Факт 2013г	Факт 2014г	Среднее значение по региону 2012г.	Среднее значение по региону 2013г.	Среднее значение по региону 2014г.
1	2	3	4	5	6	7
руководители	52 914	61 738	66 768			
специалисты	29 462	31 157	32 404			
рабочие	24 259	25 771	26 319			

Всего по Обществу	29 905	32 560	34 532	23 101	26 038	31 517
-------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Темп роста заработной платы в промышленности в Республике Бурятия превысил на 14% темп роста средней заработной платы работников Общества, при этом средняя заработная плата в промышленности республики за 2014 год составила 31 517 руб.

Среднемесячная заработная плата в Обществе за 2014 год в сравнении с соответствующим периодом прошлого года выросла на 6,1 % и составила 34 532 руб., в том числе заработная плата рабочих составила 26 319 руб.



Сведения о средней заработной плате работников ОАО «Улан-Удэ Энерго» и средней заработной плате населения в регионах присутствия за 2014 г.

Наименования	Средняя заработная плата за 2014 год		
	в регионе за 2014 год, т. руб.	в Обществе, т. руб.	Коэффициент превышения уровня заработной платы работников Общества над уровнем заработной платы в регионе
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	31,5	34,5	1,1

Средняя заработная плата в Обществе за 2014 год на 9,5 % превысила среднемесячную заработную плату в Республике Бурятия за 2014 год и на 32,7 % среднемесячную заработную плату в Республике Бурятия за 2013 год.

10.9. Сведения о средней заработной плате работников отдельных профессий и должностей.

Наименования профессии	Средняя заработная плата (без учета северных надбавок и районных коэффициентов)	
	2013 год	2014 год

электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4-го разряда	22 257	25 806
электромонтер оперативно-выездной бригады 4-го разряда	29 869	31 883
водитель автомобиля 4-го разряда	17 392	18 549
электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики 5-го разряда	30 207	32 492

10.10. Сведения о структуре фонда заработной платы работников Общества

Состав средств на оплату труда работников списочного состава за 2014 год

Наименование статей	Весь персонал	В т.ч. занятый в основных видах деятельности	В т.ч. занятый в капитальном строит-ве	В т.ч. занятый в непрофильн. видах деятельности
Фонд заработной платы - всего	159 100,8	156 660,4	2 440,4	
В т.ч. заработная плата по сдельным расценкам				
В т.ч. поврем. ЗП по тариф. ставк., должн. окладам	61 714,9	60 616,0	1 098,9	
Общая сумма тарифной части заработной платы	61 714,9	60 616,0	1 098,9	
Доля тарифной части ЗП в общем ФОТ	38,8 %	38,7%	45,0%	
Премии всего	21 951,4	21 665,3	286,1	
За основные показатели произв.-хоз. деят-ти	15 849,0	15 566,0	283,0	
К юбилейным датам	129,1	129,1		
К праздникам	267,1	264,0	3,1	
За подготовку и прохожден. осенне-зимнего периода	-	-	-	
По итогам соревнования	-	-	-	
За рационализаторские предложения	-	-	-	
За выполнение особо важных заданий	683,8	683,8	-	
За экономию топливно-энергетических ресурсов	-	-	-	
Вознаграждение (премия) по итогам работы за год	2 920,5	2 920,5	-	
Другие премии	2 101,9	2 101,9	-	
Выплаты по сев. надбавкам и район. коэф-там	45 129,6	44 407,9	721,7	
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	19 591,1	19 362,0	229,1	
Вознаграждения за выслугу лет, стаж работы	3 352,6	3 282,5	70,1	

Доплаты, связанные с реж.работы и усл-ми труда	1 461,5	1 461,5	-	
Мат.помощь, включая доп. суммы к отпуску	1 624,2	1 594,1	30,1	
Прочие выплаты, входящие в состав заработной платы	4 275,5	4 271,1	4,4	
Выплаты социального характера			-	
Выплаты социального характера - всего	7 934,3	7 934,3		
из них компенсационные выплаты уволен. работникам	7 841,7	7 841,7		
в т.ч. в соответствии с Компенсационной программой				
ИТОГО средства на оплату труда:	167 035,1	164 594,7	-	
Справочно:				
Ср-ва на опл.тр., предусм. РЭК в тар.на э/э и т/э	147 284,1			
Ср-ва на опл.тр. за счёт себ-сти, ком.и упр.расх.	156 587,0			
Средства на оплату труда, выплаченные из прибыли	619,4			
Средства на оплату труда, выплаченные из инвестиций	12 371,6			

Состав фонда заработной платы работников Общества

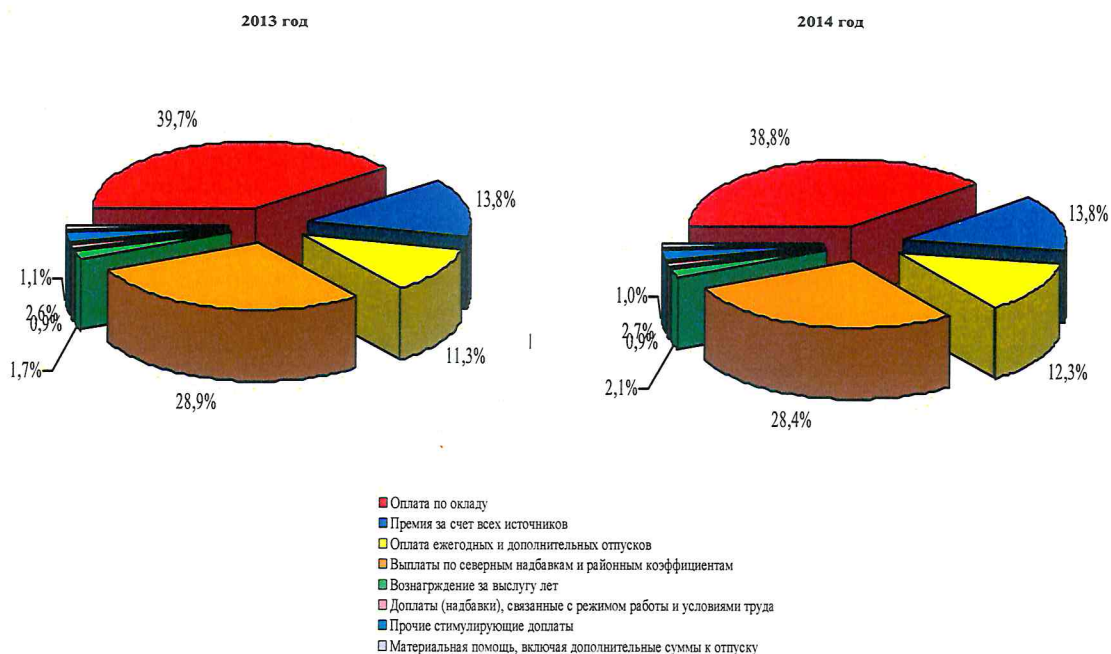
Виды выплат	2014 год		2013 год		2012 год	
	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %	тыс. руб.	Доля, %
Оплата по окладу	61 714,9	38,8%	59 769,1	39,7%	57 262,0	42,6%
Премия за счет всех источников	21 951,5	13,8%	20 725,3	13,8%	15 061,3	11,2%
Оплата ежегодных и дополнительных отпусков	19 591,1	12,3%	17 041,3	11,3%	16 818,7	12,5%
Выплаты по северным надбавкам и районным коэффициентам	45 129,6	28,4%	43 501,2	28,9%	37 774,3	28,1%
Вознаграждение за выслугу лет	3 352,6	2,1%	2 566,1	1,7%	1 798,8	1,3%
Доплаты (надбавки), связанные с режимом работы и условиями труда	1 461,5	0,9%	1 413,7	0,9%	1 424,3	1,1%
Материальная помощь, включая дополнительные суммы к отпуску	1 624,2	1,0%	1 636,7	1,1%	1 436,2	1,0%
Прочее	4 275,5	2,7%	3 878,7	2,6%	2 929,8	2,2%
Итого	159 100,8	100%	150 532,1	100%	134 505,4	100%

Наибольший удельный вес 38,8% в структуре заработной платы составляют выплаты по окладной части, что на 0,9% ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (2013 г. – 39,7 % от общего ФЗП). Причина отклонения - увеличение доли оплаты за ежегодные и дополнительные отпуска.

Состав фонда заработной платы ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2014г. изменился:

- На 0,9% снизилась тарифная часть (увеличение доли оплаты за ежегодные и дополнительные отпуска);
- Увеличилась доля оплаты ежегодных и дополнительных отпусков на 1,0 % (увеличение среднего дневного заработка для начисления отпускных);
- Увеличилась доля выплат за вознаграждение за выслугу лет на 0,4 % (увеличился размер выплаты вознаграждения за выслугу лет в связи с наступлением стажа работы в Обществе от 5 до 10 лет);
- Доля выплат материальной помощи на 0,1%, ниже по сравнению с 2013 годом, что связано с увеличением удельного веса других доплат;
- Удельный вес прочих выплат, входящих в состав заработной платы (доплаты за совмещение профессий, доплата за исполнение обязанностей временно отсутствующего работника, доплата за классность, оплата за работу в сверхурочное время и выходные, праздничные дни) составляет 2,7%, что на 0,1% выше прошлого года.
- составляет 2,7%, что на 0,1% выше прошлого года.

Состав средней заработной платы ОАО «Улан-Удэ Энерго»



По итогам работы за 2014 год общий объем средств на оплату труда всего персонала включая внешних совместителей и лиц несписочного состава составил 169 578,0 тыс. рублей, в том числе фонд заработной платы 161 643,7 тыс. рублей, выплаты социального характера 7 934,3 тыс. рублей.

Фонд оплаты труда по работникам списочного состава составил 167 035,2 тыс. рублей, в том числе фонд заработной платы 159 100,8 тыс. рублей, выплаты социального характера 7 934,3 тыс. рублей.

**Средства на оплату труда с учетом выплат социального характера
ОАО «Улан-Удэ Энерго», тыс. руб.**

За 2012г.			За 2013г.			За 2014г.			План 2014 год		
ФОТ	ВСХ	ИТОГО	ФОТ	ВСХ	ИТОГО	ФОТ	ВСХ	ИТОГО	ФОТ	ВСХ	ИТОГО
139441,9	65,5	139507,4	154082,2	283,3	154365,5	161643,7	7934,3	169578,0	162123,5	61,2	162184,7

Перерасход средств фонда заработной платы в рамках утвержденного бизнес-плана составила 7 393,3 тыс. руб. Перерасход средств сложился за счет выплаты выходного пособия по соглашению сторон в связи с увольнением и премии по итогам работы за 2013 год.

С начала текущего года проводились мероприятия по экономии заработной платы за счет доплаты за совмещение профессий (согласно программе управления издержками на 2014год, экономический эффект за год составил – 431,5 тыс. руб.).

10.11. Социальная политика Общества

10.11.1. Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия

С целью развития нематериального стимулирования персонала, а также поддержания здоровья персонала, непосредственного влияющего на надежность профессиональной деятельности в Обществе, совместно с первичной профсоюзной организацией проводятся культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия.

Культурно-массовая работа

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.
Количество мероприятий, шт.	10	7	10
Количество участников, чел.	805	860	1248
Затраты, тыс.руб.	292,1	299,0	481,1

Спортивно-оздоровительная работа

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.
Количество мероприятий, шт.	3	5	0
Количество участников, чел.	55	145	0
Затраты, тыс.руб.	0	0	0

Культурно-массовые мероприятия

Участие в смотре-конкурсе художественной самодеятельности работников Жилищно-коммунального хозяйства;

Сроки проведения мероприятия: 06.06.2014г.;

Участники: 30 человек;

Место проведения: г.Улан-Удэ, ул. Бабушкина 2, зрительный зал ГДДЮТ.

Участие в митинге в поддержку Украины и Крыма;

Сроки проведения мероприятия: 12.03.2014г.;

Участники: 50 человек;

Место проведения: г. Улан-Удэ, площадь Советов.

Участники: 250 человек;

Место проведения: г. Улан-Удэ, ул. Жердева 12, ОАО «Улан-Удэ Энерго».

10.11.2. Сведения по листам нетрудоспособности

№ п/п	Показатели	2012г.	2013г.	2014г.
1	Списочная численность, чел.	392	413	407
2	Кол-во заболевших за период, чел.	184	178	227
3	Среднемесячный уровень заболеваемости, %	3,91	3,59	4,65
4	Потеря трудоспособности в чел./днях	3157	4685	5269

За 2012 год количество заболевших составило 184 человека. Потери трудоспособности составили 3157 чел/дней, из них по общим заболеваниям потери составляют 55,7% в общей структуре причин заболевания, в связи с получением бытовых травм – 12,5%, травм на производстве – 2,1%, уход за больным членом семьи – 8,2%, отпуск по беременности и родам – 21,5%.

За 2013 год количество заболевших составило 178 человек. Потери трудоспособности составили 4685 чел/дней, из них по общим заболеваниям потери составляют 50,5% в общей структуре причин заболевания, в связи с получением бытовых травм – 16,1%, в связи с получением производственной травмы – 3,5%, уход за больным членом семьи – 4,6%, отпуск по беременности и родам – 25,3%.

За 2014 год количество заболевших составило 227 человек. Потери трудоспособности составили 5269 чел/дней, из них по общим заболеваниям потери составляют 55,4% в общей структуре причин заболевания, в связи с получением бытовых травм – 19,4%, в связи с получением производственной травмы – 0,3%, уход за больным членом семьи – 8,1%, отпуск по беременности и родам – 16,8%.

За 2014 год средний уровень заболеваемости составил 4,65 % или 23,2 дня на одного человека, за 2013 год средний уровень заболеваемости составил 3,59% или 26,3 дней на одного человека.

Средний уровень заболеваемости в отчетном периоде выше на 1,1 пункта, в сравнении с 2013 годом.

Мероприятия, проводимые для снижения уровня заболеваемости:

- масочный режим в эпидемиологический период;
- вакцинация работников от клещевого энцефалита;
- прохождение периодического медицинского обследования работниками Общества, согласно списку контингента работников, подлежащих прохождению периодического медицинского осмотра в 2014 году;
- вакцинация против гриппа.

10.11.3. Выплаты неработающим пенсионерам

В 2013 году оказана материальная помощь неработающим пенсионерам ко Дню Победы, средствами работников Общества.

За счет средств Общества выплачена материальная помощь неработающим пенсионерам ко Дню пожилого человека в размере 5,0 тыс.руб., а также ко дню профессионального праздника День Энергетика в размере 5,0 тыс. руб.

В 2014 году за счет средств Общества выплачена материальная помощь неработающим пенсионерам ко Дню пожилого человека в размере 7,0 тыс.руб., а также ко дню профессионального праздника День Энергетика в размере 6,0 тыс. руб.

10.11.4. Выполнение обязательств по коллективному договору работодателя и профсоюзными организациями

Период	Показатель	Средства предприятия, тыс.руб.	Взносы в профсоюз работников (% от з/п), тыс.руб.	Затраты профсоюза (организация мероприятий, приобретение путевок и т.д.) тыс.руб.
2012г.	Культурно-массовая работа, физкультурно-оздоровительная работа	292,1	738,2	390,8
2013г.		299,0	731,4	370,2
2014г.		481,1	751,7	182,9

10.11.5. Организация охраны здоровья работников и по обеспечению безопасности деятельности

Основные мероприятия в области охраны труда и здоровья работников направлены на повышение уровня защиты и безопасности условий труда в ОАО «Улан-Удэ Энерго». В 2014 году были выполнены мероприятия по вакцинации работников против сезонного гриппа и клещевого энцефалита, приобретение медицинских аптечек, обеспечение спец. питанием

№ п/п	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Количество	Затраты, тыс. руб.
1	Вакцинация работников от сезонного гриппа, чел.	65	18,412
2	Вакцинация работников от клещевого энцефалита, чел.	68	21,748
2	Пополнение медицинских аптечек, шт.	18	5,814
4	Проведение периодического медицинского осмотра работников, занятых во вредных условиях труда, чел.	120	212,281
5	Предрейсовый мед. осмотр, шт.	12487	380,625
6	Спец. питание, чел.	46	39,0
	Итого	65	18,412

Фактические затраты на выполнение мероприятий по охране труда на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний в 2014 году составили 835,37 тыс. руб.

11. ОХРАНА ТРУДА.

11.1. Производственный контроль и охрана труда.

Повышение надежности электрических сетей.

Для повышения уровня эксплуатации, надежности и устойчивости работы электрических сетей и электротехнического оборудования в ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2014 году были проведены следующие мероприятия:

- 1.1. Реконструкция ПС 35/10 кВ «Сосновая» (32 МВА);
- 1.2. строительство трансформаторной подстанции типа К-42 10/0,4кВ в 128 мкр
- 1.3. Реконструкция ТП-1181 в 104 мкр. (0,630 МВА);
- 1.4. строительство КЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ «Горсад» до РП-6 (1,99 км)
- 1.5. Строительство КЛ-10кВ ф.10, ф.13 ПС 110/10 кВ «АРЗ»
- 1.6. Строительство строительной части РТП 10/0,4кВ в 116 мкр., 104 мкр.

В ходе реконструкции ПС «Сосновая» заменены масляные выключатели на вакуумные, произведена замена 2-х трансформаторов ТДНС 10 МВА на ТДНС 16 МВА.

Реконструкция ПС «Сосновая» позволила улучшить качество электроэнергии, усилить надежность электроснабжения потребителей, а также увеличить присоединенную мощность потребителей, что дает возможность для развития малых и средних предприятий, расположенных в Октябрьском районе г. Улан-Удэ.

Строительство КЛ-6-10 кВ позволило исключить технологические нарушения в результате старения изоляции и повысить надежность электроснабжения потребителей.

Таблица 11.1. Динамика технологических нарушений в сетях в 2014 г.

Наименование филиала	Количество технологических нарушений		в том числе с ошибками персонала		Недоотпуск тыс. кВтч	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	147	242	0	0	252,52	299,55

Таблица 11.2. Основные причины технологических нарушений

№ п/п	Причины технологических нарушений	Количество технологических нарушений, шт.	Доля от общего количества, %	Недоотпуск эл. энергии, тыс. кВтч	Доля от общего количества, %
Организационные причины					
1	Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала	0	0	0	0

2	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации	0	0	0	0
3	Ошибочные или неправильные действия привлеченного персонала, выполняющего работу по договору	0	0	0	0
4	Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации	0	0	0	0
5	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала	0	0	0	0
6	Неудовлетворительное качество производственных или должностных инструкций, других локальных актов документов организации	0	0	0	0
7	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	0	0	0	0
8	Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	61	25,2		
9	Превышение параметров воздействия стихийных явлений относительно условий проекта	0	0	0	0
10	Воздействие повторяющихся стихийных явлений	8	3,3		
11	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	0	0	0	0
12	Невыявленные причины	112	46,3		
13	Неклассифицированные причины	61	25,2		
Технические причины					
14	Нарушение структуры материала	0	0	0	0
15	Механический износ, неудовлетворительная смазка	0	0	0	0
16	Нарушение механического соединения	0	0	0	0
17	Внешнее механическое воздействие	61	25,2	98,3	32,8
18	Золовой износ	0	0	0	0
19	Коррозионный, эрозионный износ	0	0	0	0
20	Нарушение герметичности	0	0	0	0
21	Нарушение нормального вибросостояния	0	0	0	0

22	Взрыв, загорание, пожар	0	0	0	0
23	Термическое повреждение, перегрев, пережог	0	0	0	0
24	Электродуговое повреждение	4	1,7	3,8	1,3
25	Нарушение электрической изоляции	0	0	0	0
26	Нарушение электрического контакта, размыкание, обрыв цепи	8	3,3	10,71	3,5
27	Механическое разрушение (повреждение), деформация, перекос	0	0	0	0
28	Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту	0	0	0	0
29	Исчерпание ресурса	112	46,3	117,41	39,2
30	Загрязнение, попадание инородных предметов	7	2,8	14,42	4,8
31	Дефект сварного соединения (шва)	0	0	0	0
32	Повышение давления, гидравлический удар	0	0	0	0
33	Невыявленные причины	34	14,1	34,98	11,7
34	Неклассифицированные причины	16	6,6	19,93	6,7

Анализ повреждаемого оборудования и принятые меры.

Таблица 11.3. Распределение инцидентов

Вид электроустановки	Количество технологических нарушений, шт	Доля от общего числа, %
КЛ 6-10 кВ	175	72,3
ВЛ 6-10 кВ	29	11,98
ТП, РП, ПС	38	15,7
Всего	242	100

Наиболее подверженным технологическим нарушениям являются кабельные линии (175 инцидентов). Основными причинами повреждения кабельных линий является физическое старение изоляции, средний срок эксплуатации которых более 30 лет, а также воздействие сторонних организаций.

Выполнение противоаварийных мероприятий, намеченных актами расследования технологических нарушений.

Таблица 11.4. Выполнение мероприятий

Организация	2013 г.	2014 г.	Примечание
-------------	---------	---------	------------

	Количество мероприятий	Выполнено мероприятий	Не выполнено мероприятий	Количество мероприятий	Выполнено мероприятий	Не выполнено мероприятий	
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	191	191	0	320	320	0	

Все мероприятия, намеченные актами расследования технологических нарушений, выполнены в установленные сроки.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» имеется аварийный запас материалов согласно утвержденному перечню. Имеются утвержденные, согласованные регламенты взаимодействия с подразделениями МЧС, органами власти и местного самоуправления, крупными потребителями и компаниями, созданными при реформировании

11.2. Промышленная и пожарная безопасность.

Наличие опасных производственных объектов. Наличие пожароопасных производственных объектов. Страхование опасных производственных объектов.

Опасные производственные объекты (далее ОПО), эксплуатируемые ОАО «Улан-Удэ Энерго», зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" в Забайкальском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (ЗУ Ростехнадзора). Свидетельство № А64-00947-0001 выдано: 07.05.2013 г.

Таблица 9.5. Сведения об ОПО

Наименование ОПО	Количество ОПО	Признак опасности, тип объекта (коды)	Признаки идентификации (текстовая часть)	Перечень, количество технических устройств, применяемых на ОПО (укрупненно по РСК)	Сведения о страховании, с указанием срока окончания и организации, осуществляющей страхование.
Транспортный цех	1	2.3, 3.4	использование грузоподъемных механизмов	подъемник – 2 шт	До 22.05.2015 г. БФ ОАО «СОГАЗ»
				Подъемник – 1 шт, Кран-манипулятор – 2 шт	Отсутствуют паспорта на указанные технические устройства

По техническим средствам не зарегистрированным в Ростехнадзоре ведется работа по организации проведения экспертизы ОПО и изготовлению паспортов.

Наличие лицензий по видам деятельности, их актуальность, выполненные работы по продлению срока действия или получению лицензий.

В связи с отсутствием взрывопожароопасных объектов ОАО «Улан-Удэ Энерго» наличие лицензии по этому виду деятельности не требуется.

Организация производственного контроля в области промышленной и пожарной безопасности. Структура производственного контроля по вертикали с указанием организационно-распорядительного документа (ОРД), определяющего структуру, полномочия, задачи, функции и т.д. лиц, участвующих в организации и осуществлении производственного контроля.

Организация производственного контроля в области промышленной и пожарной безопасности осуществляется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 10 марта 1999 г. N 263 «Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте». Приказом ОАО «Улан-Удэ Энерго» «О Положении производственного контроля» введено Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах предприятия ОАО «Улан-Удэ Энерго», которое согласовано с руководителем Забайкальского управления Ростехнадзора.

Организационная структура производственного контроля промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «Улан-Удэ Энерго»



Ответственность за организацию системы производственного контроля промышленной безопасности ОАО «Улан-Удэ Энерго» несет генеральный директор.

Генеральный директор ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет следующие функции:

- организует систему производственного контроля промышленной безопасности в Обществе;
- обеспечивает финансирование мероприятий по соблюдению требований промышленной безопасности и осуществлению производственного контроля;
- определяет конкретные обязанности своих заместителей в рамках системы производственного контроля, для работников аппарата управления и руководителей отделов;
- контролирует выполнение руководящими работниками аппарата управления Общества своих функциональных обязанностей в рамках системы производственного контроля.

Общее руководство системой производственного контроля промышленной безопасности ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер.

Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет следующие функции:

- руководит системой производственного контроля промышленной безопасности Общества;
- организует и возглавляет работу специалистов производственного контроля в Обществе;
- осуществляет контроль за выполнением руководящими работниками и специалистами правил, приказов руководителя Общества, распоряжений вышестоящих органов управления Общества и предписаний контролирующих органов;
- организует рассмотрение и утверждение в установленном порядке организационно-технических мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, предупреждению аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- организует аттестацию руководящих работников и главных специалистов Общества и специалистов аппарата управления Общества в области промышленной безопасности;

Оперативное руководство и координацию работ по производственному контролю осуществляет начальник отдела производственного контроля и охраны труда ОАО «Улан-Удэ Энерго».

Начальник отдела производственного контроля и охраны труда ОАО «Улан-Удэ Энерго» осуществляет следующие функции:

- осуществляет оперативное руководство и координацию работ по производственному контролю за соблюдением требований промышленной безопасности в Обществе;
- организует проведение экспертизы промышленной безопасности в Обществе;
- организует работу и участвует в составе комиссии по аттестации руководящих работников и специалистов, специалистов аппарата управления акционерного общества в области промышленной безопасности;
- участвует в расследовании аварий и инцидентов на производстве, осуществляет контроль за выполнением мероприятий по их предупреждению.

Таблица 9.6. Сведения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности за 2014 год.

№ п/п	Отчетные показатели	В целом по терр. органу	Подъемные сооружения
1.	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов, в том числе:	1	2
1.1.	застрахованных в соответствии со ст. 15 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"	1	2
2.	Число проведенных освидетельствований и контрольных испытаний оборудования	1	1
3.	Количество работников эксплуатирующих организаций, прошедших в отчетном году подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности	32	45
4.	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных органами Ростехнадзора России, в том числе:	0	0
4.1.	количество устраненных нарушений	0	0
5.	Численность работников, занятых эксплуатацией опасных производственных объектов	121	121
6.	Численность работников, осуществляющих функции производственного контроля	3	3
7.	Число аварий и инцидентов, имевших место за отчетный период	0	0
8.	Количество контрольно- профилактических проверок, выполненных службами производственного контроля	18	18
9.	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных службами производственного контроля	3	3
10.	Количество предложений, внесенных службами производственного контроля руководству предприятий (организаций) по обеспечению промышленной безопасности	3	3
11.	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам производственного контроля)	0	0

12.	Число работников, привлеченных к ответственности за нарушения требований промышленной безопасности (по представлению служб производственного контроля)	0	0
-----	--	---	---

Соответствие производственных помещений, зданий и сооружений требованиям правил и норм ПБ, оснащенность первичными средствами пожаротушения.

В целях повышения уровня пожарной безопасности, а также в целях усиления ответственности должностных лиц за пожарную безопасность и систематического надзора за противопожарным состоянием объектов и проведением профилактических противопожарных мероприятий в ОАО «Улан-Удэ Энерго» в 2014 году:

- проведены противопожарные тренировки с участием подразделений пожарной охраны на подстанциях 35 кВ;

- обеспеченно наличие знаков безопасности в производственных зданиях, а также капитальных ограждений, оборудованных контрольно-пропускных пунктов, и наружного освещения.

- проведены периодические проверки работоспособности системы оповещения о пожаре (на объектах, где это требуется нормативной документацией);

- обеспеченно прохождение первичной и повторной проверки знаний Правил пожарной безопасности специалистами и работниками;

- проведены плановые проверки состояние дорог, подъездов к гидрантам, к водоемам и другим источникам водоснабжения. Обеспечены световыми указателями расстояния до ближайшего пожарного гидранта. Противопожарные разрывы между зданиями и сооружениями на территории подстанции соответствуют требованиям правил ПБ. Пути эвакуации выполнены согласно требованиям правил ПБ и СНиП 21-01-97. Оборудованы места для заземления передвижной пожарной техники, определены места хранения защитных средств для пожарных подразделений.

- оборудованы специально отведенные места для курения. Своевременно выполнены работы по скашиванию травы на территории подстанции с уборкой травы с территории.

- обеспечены средствами пожаротушения, согласно требованиям к размещению и нормам первичных средств пожаротушения на энергетических предприятиях (РД 34.49.503-94 с изм. №1 от 11.08.2000г.) все производственные, административные, складские и вспомогательные здания, помещения и сооружения.

Основные направления финансирования в области пожарной безопасности с указанием укрупнено объектов, основных средств и материалов и объема финансирования.

Основное финансирование мероприятий в области пожарной безопасности направлено на повышение противопожарной защиты зданий, помещений, объектов производственных отделений ОАО «Улан-Удэ Энерго».

В ОАО «Улан-Удэ Энерго»:

- в связи с реконструкцией 3 этажа АБК изготовлены 2 плана эвакуации;
- в июне 2014 г. перезаряжены переносные огнетушители;
- ежемесячно проводится техническое обслуживание пожарной сигнализации.

Наличие предписаний органов государственного пожарного надзора, основные выявленные нарушения, ход их устранения.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» органами федерального пожарного надзора в 2014 году проверки не проводились.

Разработка и реализация программ повышения уровня и совершенствования пожарной безопасности

В 2014 году реализовано 1 мероприятие из 1 запланированного, что составило 100 % выполнения:

- Перезарядка первичных средств пожаротушения – 10,5 тыс. руб.

Статистика пожаров и загораний с кратким описанием обстоятельств (наименование РСК, ПО, электроустановки или здания, сооружения; дата и время начала и окончания тушения пожара; очаг возгорания; организации, принимавшие участие в тушении пожара; поврежденное оборудование, здания, сооружения от пожара; материальный ущерб; количество пострадавших при пожаре; причины; принятые меры по результатам расследования).

В 2014 г. на предприятии ОАО «Улан-Удэ Энерго» пожары отсутствовали.

Основные мероприятия, намеченные по результатам проверок пожарно-техническими комиссиями:

- провести проверку состояния кабелей, проложенных в кабельных сооружениях, обратив особое внимание на состояние противопожарных огнестойких уплотнений, места прохода кабелей через стены и перегородки и выполнение в них огнестойких уплотнений в соответствии с требованиями ППБ, устранить имеющиеся недостатки. Провести ревизию состояния огнезащитных покрытий кабелей и наметить необходимые меры по их восстановлению;

- оценить состояние аппаратуры газовой защиты силовых трансформаторов и, с учетом её надежности и длительности эксплуатации, при необходимости откорректировать перспективный план замены устаревших реле на более современные;

- принять практические меры для обеспечения комплекса противопожарных мероприятий по охране лесов от пожаров в охранных зонах ВЛ;

- организовать работы по удалению из охранных зон ВЛ горючих и пожароопасных предметов (штабелей лесоматериалов, стога сена, ГСМ и т.п.);

- провести проверку состояния и условий эксплуатации молниезащитных и заземляющих устройств на соответствие их исполнения проектной документации, требованиям ПУЭ, «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и

сооружений» и «Методическим указаниям по контролю состояния заземляющих устройств электроустановок». Обратить особое внимание на исправность устройств по молниезащите маслохозяйств и складов ГСМ. По результатам проверок утвердить планы-графики восстановительных работ по приведению молниеотводов и заземляющих устройств в соответствии с нормативными требованиями;

– усилить работу с персоналом, уделив особое внимание необходимости неукоснительного выполнения своих обязанностей по осмотру и проверке состояния маслonaполненного оборудования. При ночных осмотрах обращать внимание на наличие видимых частичных разрядов на изоляции оборудования, искрения и нагрев в контактных соединениях;

11.3. Охрана труда, травматизм и профзаболеваемость.

Охрана труда. Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости.

Таблица 11.7. Уровень травматизма.

ОАО «Улан-Удэ Энерго»		Среднесписочная численность работающих, чел.	Общее число пострадавших, чел.	В том числе - погибших, чел.	Коэффициент частоты общего травматизма, Кч	Коэффициент частоты смертельного травматизма, Кчсм	% общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших в соответствующем периоде предыдущего года
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	2012	378	0	0	0	0	0
	2013	386	1	0	0	0	100
	2014	389	0	0	0	0	0

Таблица 11.8. Затраты на охрану труда.

ОАО «Улан-Удэ Энерго»		Средне списочная численность работающих, чел.	Израсходовано на мероприятия по охране труда тыс.руб.	в том числе:	На мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	На проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб.	На мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс. руб.	На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	Удельные затраты на охрану труда, тыс. руб.	Удельные затраты на СИЗ, тыс. руб.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	2012	378	5392,212		66	855,369	150,350	4220,483	14,26	11,16
	2013	391	6869,8		351,6	685,1	151,9	5681,2	17,57	14,53
	2014	389	1058,93		279,11	548,2	231,62	0		0

Специальная оценка условий труда. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

Всего в Обществе 153 рабочих места, подлежащих аттестации. В 2010 году проведена аттестация рабочих мест в полном объеме. Рабочие места соответствуют действующим нормам и правилам. Работы по аттестации рабочих мест проводились ООО «Центр оздоровительных технологий» согласно договору № 197/14-09 от 30.11.2009г. на сумму 489600руб.

В 2014 г. проведена специальная оценка условий труда на 38 рабочих местах.

В 2015 г. будет проведена работа по проведению специальной оценки условий труда на 230 рабочих местах (с учетом идентичности).

Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты осуществляется в соответствии с утвержденными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты». Ежегодно разрабатываются и утверждаются планы поставки спецодежды и средств защиты. Планы поставки 2013 года выполнены на 100%.

Таблица 11.9. Затраты на спецодежду.

Наименование предприятия	Фактические затраты 2014 год, тыс. руб.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0
Итого по ОАО «Улан-Удэ Энерго»	0

В 2014 г. принципиально новых средств индивидуальной защиты (по принципу действия, конструктивным особенностям, применяемым материалам), не приобреталось.

Обеспечение работников спецодеждой и спецобувью, в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги.

Таблица 11.10. Обеспечение спецодеждой.

Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электродуги.	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами устойчивыми к термическому воздействию электродуги.	в т.ч. летним и	в т.ч. зимними	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмам и, %
105	35	35	35	70	33,3

Создание и дооснащение ОАО «Улан-Удэ Энерго» кабинетами тренажерной подготовки оперативно-технологического персонала.

Кабинет тренажерной подготовки в ОАО «Улан-Удэ Энерго» отсутствует.

Оснащение кабинетов охраны труда (уголков) в соответствии с требованиями ОРД, НТД.

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» функционирует:

кабинет по охране труда -1 шт.

учебный полигон-1шт.

уголки по охране труда в количестве 10 шт.

Основными направлениями функционирования кабинета по охране труда в Обществе являются:

- проведение вводных инструктажей и инструктажей по безопасности труда;
- изучение нормативно-правовой и нормативной документации по охране труда;
- ознакомление с опасными и вредными производственными факторами, воздействию которых работники могут подвергаться на рабочих местах;
- ознакомление со средствами защиты от воздействия опасных и вредных производственных факторов;
- ознакомление с новейшими достижениями в области охраны труда, в создании безопасных условий и методов работы;
- обучение персонала безопасным способам выполнения работ и применения необходимых средств защиты, выработка устойчивых навыков в организации своего труда и умении использовать средства защиты;
- тренаж и проверка знаний по охране труда.

11.4. Предписания надзорных органов.

Таблица 11.11.

Орган контроля,	Количество	В т.ч.	Количество	Невыполненные
-----------------	------------	--------	------------	---------------

выдавший предписание	предписанных мероприятий	намеченных к выполнению в 2014 г.	выполненных мероприятий	мероприятия с указанием причин
Ростехнадзор	17	17	17	0
Роспотребнадзор	5	5	5	0

11.5. Охрана природы и рациональное использование природных ресурсов

Негативное воздействие на окружающую среду в процессе производственной деятельности ОАО "Улан-Удэ Энерго" складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников и размещения отходов производства и потребления. Работа по охране окружающей среды в ОАО "Улан-Удэ Энерго" ведется в соответствии с Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999, «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01. 2002, «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ от 24.06.1998г.

Наличие необходимых лицензий (на право обращения, сбора, использования, обезвреживания, транспортирования, размещения отходов, на право пользования недрами и др.).

1. Лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

В 2011 году получена лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности серия 003 №00015 от 24.06.2011 г. В связи с принятием №458-ФЗ от 29.12.2014 г. срок действия лицензии утрачивает свою силу 31 июня 2015 года.

2. Лицензия на право пользования недрами (скважинами).

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» собственных водозаборных скважин нет.

Сведения о наличии проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, других разрешений Росприроднадзора в области природоохранного законодательства.

Управлением Росприроднадзора по Республике Бурятия рассмотрен и утвержден проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ для ОАО «Улан-Удэ Энерго». Проекту присвоен регистрационный номер № 24 от 08.02.2011 года. Приказом Управления Росприроднадзора по Республике Бурятия №28 от 08.02.2011 г. утверждены нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Срок действия проекта установлен 5 лет (с 08.02.2011 г. по 07.02.2016 г.).

Получено разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 43 от 17.02.2014 г. срок действия с 27.03.2014 г. по 26.03.2015 г.

Приказом Управления Росприроднадзора по Республике Бурятия №712 от 21.10.2014 г. утверждены годовые нормативы образования и лимиты на размещение отходов производства и потребления. Регистрационный номер Решения об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их

размещение №108 от 21 октября 2014 г. Лимит на размещение отходов установлен с 21.10.2014 г. по 20.10.2015 г.

Для юридических лиц, осуществляющих деятельность на Байкальской природной территории, лимиты на размещение отходов производства и потребления и разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух пересматриваются и утверждаются ежегодно

Выполнение экологических мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду. Выполнение программы реализации экологической политики, в т.ч. по отдельным направлениям:

«Охрана атмосферного воздуха».

В 2014 году согласно программы реализации экологической политики в ОАО «Улан-Удэ Энерго» были проведены следующие мероприятия:

- проведена инвентаризация выбросов вредных веществ в атмосферу;
- проведены замеры загрязняющего вещества (ксилола) согласно программы производственного контроля за загрязнением атмосферного воздуха населенных мест в зоне влияния выбросов; замеры физического воздействия на атмосферный воздух;

«Охрана и рациональное использование земель»

- выполнен количественный химический анализ почвы;

«Мероприятия в сфере обращения с опасными отходами»

- разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;

- заключены договоры и организована передача отходов организациям, имеющим лицензию, на утилизацию и обезвреживание отходов;

- проведена инвентаризация отходов производства;

- подготовлены и представлены в соответствующие органы формы статистической отчетности 2-ТП (отходы), 2-ТП (воздух), 4-ОС.

Общее количество образованных отходов за отчетный период составило 56.706 т (в том числе отходы I класса опасности – 0,043 т), передано другим предприятиям – 52,275 т. в т. ч. для использования - 3,422 т, для обезвреживания – 0,450 т, для захоронения – 48.403 т.

«Охрана и рациональное использование водных ресурсов».

В ОАО «Улан-Удэ Энерго» водозаборных скважин нет, сброс сточных вод осуществляется в горколлектор по договору с ООО «Байкальские коммунальные системы».

Форма статистической отчетности 2-ТП (водхоз) не составляется.

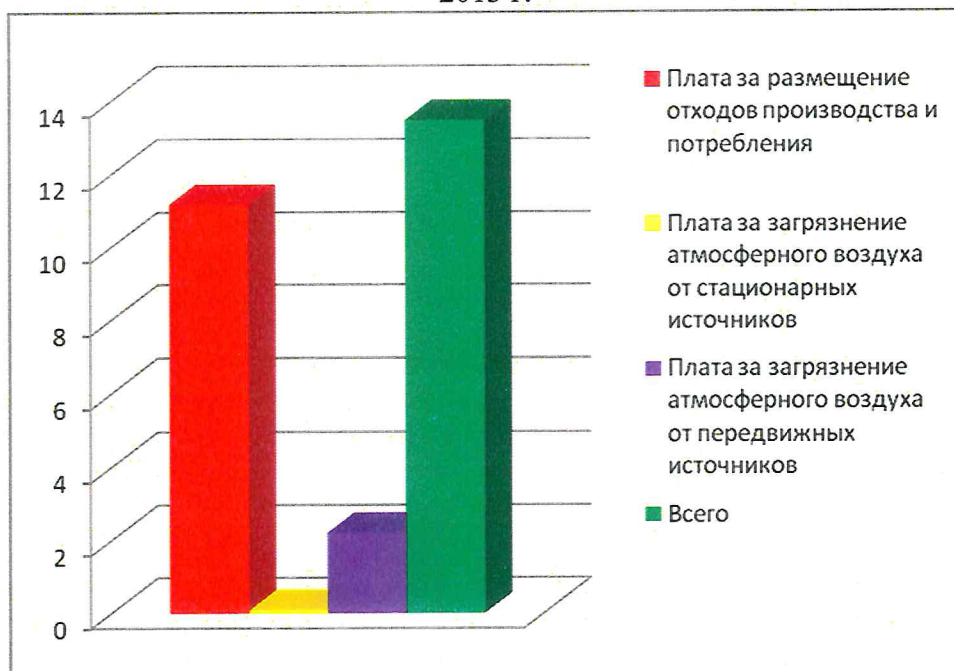
Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду по ОАО «Улан-Удэ Энерго» за 2013, 2014 гг с разбивкой по направлениям отходы, воздух.

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в 2013, 2014 гг. с разбивкой по платежам представлена в таблице № 2 и на диаграммах.

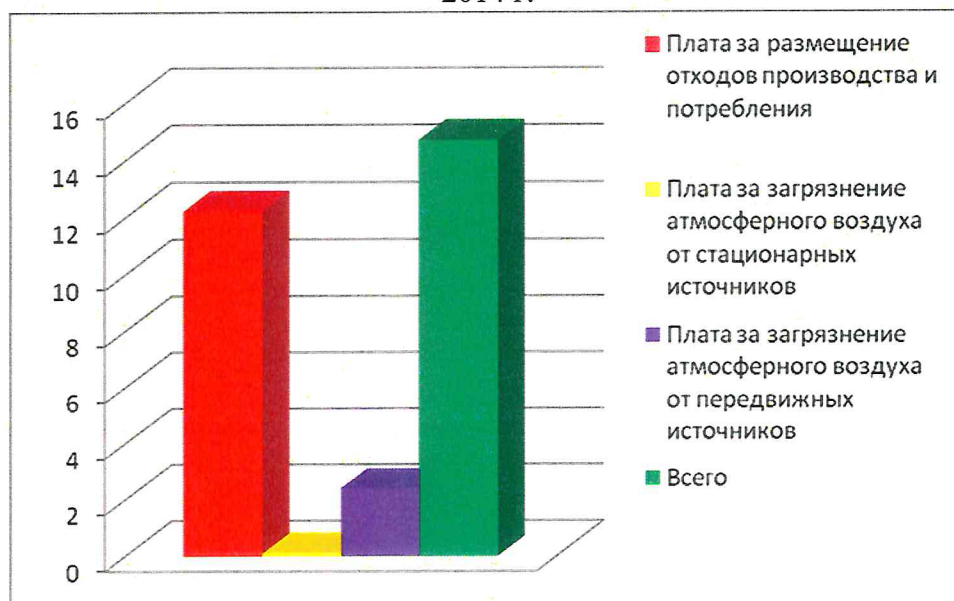
Таблица 11.12

Год	Плата за размещение отходов производства и потребления, тыс. руб.	Плата за загрязнение атмосферного воздуха, тыс. руб.		Всего, тыс. руб.
		от стационарных источников	от передвижных источников	
2013 год	11.186	0.083	2.209	13.478
2014 год	12.220	0.096	2.396	14.712

2013 г.



2014 г.



Анализ динамики платежей за негативное воздействие на окружающую среду показывает, что плата в 2014 году повысилась на 9,0% по сравнению с 2013 годом. Незначительное повышение связано с увеличением количества передаваемых на размещение отходов производства и потребления.

Перечень наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды за 2014 год с указанием затрат на их выполнение и достигнутого эффекта.

В целом по ОАО «Улан-Удэ Энерго» были проведены значимые мероприятия по охране окружающей среды за 2014 год:

Таблица 11.13.

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, тыс. руб.	Экологический эффект
1	2	3	4
1.	Обучение специалистов, ответственных за обращение с опасными отходами	32.000	Обеспечение экологической безопасности
2.	Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
3.	Передача отходов на обезвреживание и утилизацию	23.448	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
4.	Проведение замеров согласно «Программы производственного контроля за загрязнением атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов», замеров физического воздействия на атмосферный воздух»	19.600	Контроль за уровнем воздействия на окружающую среду
5.	Выполнение количественного химического анализа почвы (определение нефтепродуктов в почве)	34.648	Охрана и рациональное использование земель
	Итого:	109.696	

Динамика экологических затрат (из сведений по текущим затратам на охрану окружающей среды) за 2013, 2014 гг. в тыс. руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2014 год по ОАО «Улан-Удэ Энерго» составили 234.000 тыс. рублей.

Таблица 11.14

Наименование	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. рублей	
	2013 г	2014 г
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	264.000	234.00

Уменьшение затрат на природоохранную деятельность за 2014 год по сравнению с 2013 годом связано с разработкой экологической документации для ОАО «Улан-Удэ Энерго» (разработка проекта, разработка паспортов опасных отходов) собственными силами, без привлечения сторонних организаций.

Квалификация экологического персонала. Сведения о проведении экологического обучения персонала.

В 2014 году по ОАО «Улан-Удэ Энерго» экологическое обучение прошли 2 сотрудника по программе «Обеспечение экологической безопасности при работе в области обращения с опасными отходами».

Затраты на целевое обучение и повышение квалификации по экологии в 2014 году составили 32.0 тыс. рублей.

Таблица 11.15.

Наименование филиалов	Персонал, занятый решением экологических задач	Персонал, прошедший курс экологического обучения	Затраты на обучение, тыс. руб.
	2014 г.	2014 г.	2014 г.
ОАО «Улан-Удэ Энерго»	12	2	32.000

Персонал предприятия в своей деятельности придерживается основных направлений и принципов экологической политики.

Регулярно повышается квалификация персонала, занятого работами, связанными с решением экологических задач.

В целях ведения работы по экологической безопасности в соответствии с требованиями федеральных законов, а также во исполнение природоохранных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду в ОАО «Улан-Удэ Энерго» согласно приказам, назначены ответственные специалисты за организацию экологической работы.

Сведения о проведении экологического аудита.

В 2014 году в ОАО "Улан-Удэ Энерго" экологический аудит не проводился.

Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента с учетом требований международного стандарта ISO 14001.

В Обществе действует методика идентификации и оценки значимости экологических аспектов. В соответствии со стандартом организации СО 2.056/0 «Идентификация и оценка значимости экологических аспектов. Методика» ежегодно проводятся работы по идентификации и оценке значимости экологических аспектов, по результатам проведенной идентификации был разработан и утвержден Реестр значимых экологических аспектов предприятия. В 2014 году были пересмотрены и введены в действие стандарты организации СО 2.050-00 «Обращение с отходами 1 класса опасности. Рабочая инструкция.», СО 2.074/0-00 «Применение в работе сорбента «УНИСОРБ – БИО». Рабочая инструкция».

12. ПРИЛОЖЕНИЯ

Контактная информация для акционеров и инвесторов
Бухгалтерская отчетность за отчетный период
Пояснительная записка
Аудиторское заключение независимого аудитора по итогам деятельности Общества за 2014 год
Заключение ревизионной комиссии за 2014 год

Контактная информация для акционеров

Открытое Акционерное Общество «Улан-Удэ Энерго»
Юридический Адрес 670042 г. Улан-Удэ, ул. Жердева, 12

Почтовый адрес 670042, г. Улан-Удэ, ул. Жердева, 12

ОГРН 1080327000599

ИНН 0326481003

КПП 032301001

Банк Сибирский филиал ПАО «Промсвязьбанк», г. Новосибирск

р/с 40702810974000822401

к/с 30101810500000000816

БИК 045004816

Тел.: 8 (3012) 43-12-67

Факс: 8 (3012) 41-56-50

Email: uue@uuenergo.ru

Генеральный директор

С 20 мая 2012 года

Тюрюханов Александр Николаевич.

С 24.11.2014 года по настоящее время исполняющим обязанности генерального директора является Шпилевский Олег Михайлович.

Секретарь Совета директоров ОАО «Улан-Удэ Энерго»

Шубина Елена Александровна Email: shea@uuenergo.ru