

Предварительно утвержден

Утвержден

*Решением Совета директоров
ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
(Протокол №125 от «29» апреля 2015 г.)*

*Решением общего годового собрания акционеров
ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
(Протокол № 27 от «16» июня 2015 г.)*

Председатель Совета директоров

П.Ю. Вагин

Председатель собрания

М.М. Аронов



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО» за 2014 год



Генеральный директор



М.М.Аронов

г. Челябинск

**Обращение
Председателя Совета директоров
ОАО «Челябоблкоммунэнерго»**



Подводя итоги прошедшего года, хочу отметить стабильность и слаженную работу коллектива ОАО «Челябоблкоммунэнерго».

В 2014 году Общество направило максимум усилий для прохождения отопительного сезона. В полном объеме и в установленные сроки были выполнены капитальные и текущие ремонты оборудования, обеспечен запас топлива и материально-технических ресурсов. Паспорта и акты готовности к отопительному сезону были подписаны Главами муниципальных образований к 19 сентября. Котельные отработали сезон без аварий и перебоев в теплоснабжении потребителей.

За долгие годы работы ОАО «Челябоблкоммунэнерго» завоевало позиции предприятия, бесперебойно снабжающего население и коммунально-бытовых потребителей Челябинской области тепловой энергией.

ОАО «Челябоблкоммунэнерго» предстоит решить много сложных задач и они нам по силам. Бесспорно, от нас потребуется еще больше моральных и физических сил, терпения, профессионализма, сплоченной работы всех сотрудников Общества, поддержки акционеров и партнеров. Работа Совета директоров, руководства компании, всего коллектива будет направлена на эффективное управление Обществом, внедрение новых инвестиционных программ и инновационных технологий.

Выражаю искреннюю признательность коллективу ОАО «Челябоблкоммунэнерго», Совету директоров, акционерам и деловым партнерам за проделанную совместную работу, за оказываемое нам доверие и поддержку.

С искренними пожеланиями благополучия,
Вагин П.Ю.

**Обращение
генерального директора
ОАО «Челябоблкоммунэнерго»**



Уважаемые акционеры!

Очередной год работы ОАО «Челябоблкоммунэнерго» завершен. Сегодня можно с уверенностью сказать, что компания предприняла все необходимые меры для минимизации влияния внешних негативных факторов на ее финансово-экономические показатели.

В 2014 г. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» выполнило взятые на себя обязательства по обеспечению потребителей Челябинской области надежным и бесперебойным теплоснабжением. За сухими цифрами годового отчета стоит ежедневный кропотливый труд нашего коллектива, профессиональные действия которого позволяют ОАО «Челябоблкоммунэнерго» сохранять стабильные позиции в отрасли.

Компания должна всегда идти вперед, несмотря на экономические и иные факторы. От того, как мы выполняем свое дело, зависит комфорт жителей и благополучие самого предприятия.

Подводя итоги 2014 года, хочется выразить уверенность, что и в текущем, 2015 году, Общество будет так же четко следовать намеченному курсу, выполнит поставленные задачи, сумеет выстоять в непростой экономической ситуации и, несмотря на все трудности, укрепит свои позиции на рынке теплоснабжения.

В 2015 г. мы ставим перед собой задачу - продолжить работу по повышению энергоэффективности, снижению потерь в тепловых сетях, а также повысить требования к оснащению приборами учета тепловой энергии и подготовке к отопительному сезону наших потребителей.

От лица Совета директоров ОАО «Челябоблкоммунэнерго» я хочу поблагодарить акционеров, а также выразить искреннюю благодарность и признательность сотрудникам компании за их работу и профессионализм.

Здоровья, успехов Вам и Вашим близким,
Аронов М.М.

1. Сведения об Обществе

История ОАО «Челябоблкоммунэнерго» началась еще в начале 70-х годов двадцатого столетия со сбора воедино бесхозного городского и сельского энергетического хозяйства, энергоустановок, тепловых и электрических сетей, разбросанных по городам и районам области.

Челябинский облисполком своим решением № 71 от 09 февраля 1971 года образовал производственное управление «Облкоммунэнерго». В 1987 году управление было реорганизовано решением Исполнительного Комитета Челябинского областного Совета народных депутатов от 16.11.87 г. № 131-П в областное энергетическое производственное объединение с выделением из состава областного управления ЖКХ с подчинением «Роскоммунэнерго» и Челябинскому облисполкому.

Целями создания объединения были проведение единой технической и экономической политики в комплексном решении вопросов улучшения стабилизации электротеплоснабжения населения Челябинской области.

Создание производственного объединения «Облкоммунэнерго» позволило на практике объединить в единый комплекс эксплуатацию, ремонт и развитие систем электротеплоснабжения потребителей районов и городов Челябинской области. В состав объединения входило 15 предприятий электрических и тепловых сетей с участками и районами, расположенными в 39 населенных пунктах (села, районные центры и города) Челябинской области, являющихся на тот момент юридическими лицами.

В целях сохранения деятельности отлаженного экономического и технического механизма, трудовые коллективы предприятий ПО «Облкоммунэнерго», Совет директоров на своем совещании 4 ноября 1992 года вынесли решение обратиться в администрацию Челябинской области с просьбой о разрешении акционирования и приватизации объектов коммунальной энергетики.

Программой приватизации государственных и муниципальных предприятий Российской Федерации на 1992 год акционирование и приватизация предприятий, осуществляющих эксплуатацию, обслуживание и содержание объектов электро- и теплоснабжения городов и районов, не предусматривались. Однако администрация Челябинской области поддержало просьбу трудовых коллективов объединения «Облкоммунэнерго» и обратилось в Правительство Российской Федерации и Государственный комитет по управлению имуществом с просьбой дать полномочия для акционирования и приватизации объектов коммунальной энергетики области в рамках действующего объединения «Облкоммунэнерго» с контрольным пакетом акций в собственности области

В 1994 году ПО «Облкоммунэнерго» преобразовано в Акционерное Общество открытого типа «Челябоблкоммунэнерго». Проведена приватизация.

Пакет акций, составляющий 47,88 % величины уставного капитала, закреплен в государственной собственности Челябинской области в лице Министерства промышленности и природных ресурсов.

В 1999 г. проведена реорганизация ОАО «Челябоблкоммунэнерго», дочерние предприятия преобразованы в филиалы без статуса юридического лица.

Во время становления коммунальная энергетика области пережила не один энергетический и экономический кризис. Но по сравнению с коммунальными системами других регионов, ОАО «Челябоблкоммунэнерго» продолжает динамично развиваться. Происходит это во многом благодаря продуманной технической политике, постоянному вниманию и участию в решении вопросов коммунальной энергетики Правительства области. В состав Совета директоров ОАО «Челябоблкоммунэнерго» входят 5 представителей областной администрации.

2. Положение Общества в отрасли

На сегодняшний день Общество является одной из крупных теплоснабжающих организаций Челябинской области.

Теплоснабжение объектов жилищно-коммунального хозяйства, социально-культурной сферы, бытового обслуживания и населения Челябинской области осуществляется от котельных филиалов и участков ОАО «Челябоблкоммунэнерго»:

- Ашинские ЭТС
- Карталинские ЭТС
- Копейские ЭТС
- Магнитогорские ЭТС
- Троицкие ЭТС
- Участки (Долгодеревенский, Еманжелинский, Еткульский, Кунашакский, Нязепетровский, Уйский, Челябинский).

Общая установленная мощность источников теплоснабжения составляет 895,7 Гкал/час, подключенная тепловая нагрузка и заявленная мощность по договорам теплоснабжения составляет 467,27 Гкал/час, резерв мощности 428,43 Гкал/час.

Транспортировка тепла от основных источников теплоснабжения и котельных до потребителей в 2014 году осуществлялась по 339,8 км тепловых сетей.

ОАО «Челябоблкоммунэнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, указами Президента Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, подзаконными актами Министерств, федеральных служб и агентств, Уставом ОАО «Челябоблкоммунэнерго» и локальными нормативными актами. Деятельность ОАО «Челябоблкоммунэнерго» контролируется государственными органами: Министерством энергетики Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации (Федеральной налоговой службой), Федеральной антимонопольной службой, Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Челябинской области и иными органами.

Потребители ОАО «Челябоблкоммунэнерго» рассчитываются за потребленную тепловую энергию, вырабатываемую котельными, по тарифам, утвержденным Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области. Тарифы устанавливаются в разрезе населенных пунктов и видов топлива.

Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными, в последние годы сдерживаются установлением ФСТ России предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям.

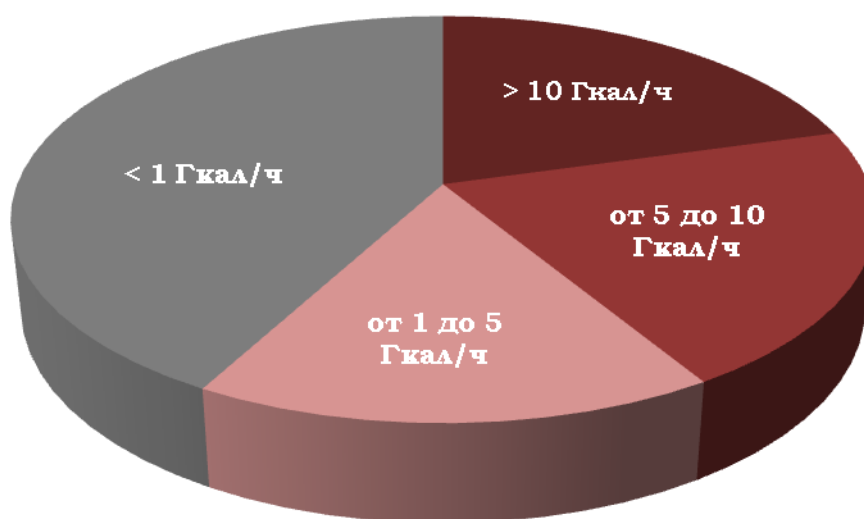
3. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» сегодня.

В настоящее время в состав ОАО «Челябоблкоммунэнерго» входят 5 филиалов, 7 участков, расположенных в 53 населенных пунктах Челябинской области.



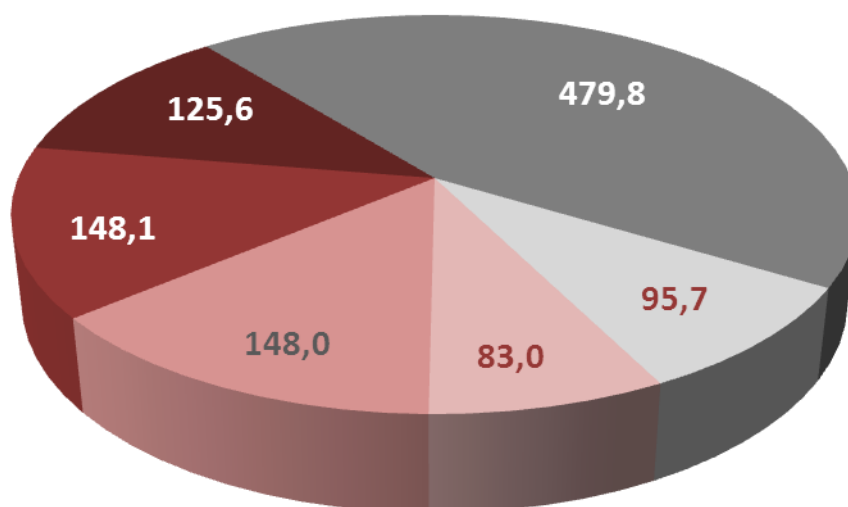
На 31 декабря 2014 года количество котельных – 127 шт.

- Более 10 Гкал/час - 26 котельных
- От 5 до 10 Гкал/час - 26 котельных
- От 1 до 5 Гкал/час - 22 котельная
- Менее 1 Гкал/час - 53 котельных



Полезный отпуск тепловой энергии – 1080,2 тыс.Гкал

Филиалы	тыс.Гкал
Ашинские ЭТС	148,1
Карталинские ЭТС	125,6
Копейские ЭТС	479,8
Магнитогорские ЭТС	95,7
Троицкие ЭТС	83,0
Участки Управления	148,0

**Структура полезного отпуска**

4. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в цифрах

Выручка и доходы

Выручка от продажи товарной продукции «Челябоблкоммунэнерго» (без НДС) в 2014 году составила 1 млрд. 536 млн.руб., в том числе:

- по основному виду деятельности - производство, передача, распределение тепловой энергии, обслуживание тепловых сетей – 1 млрд. 491 млн.руб. или 97,1% от общей выручки;

- по прочей деятельности – 45 млн.руб., в том числе:

- внутридомовое обслуживание	-	11 млн.руб.
- сдача имущества в аренду	-	20 млн.руб.
- техобслуживание т/установок	-	5 млн.руб.
- прочие	-	9 млн.руб.

В целом выручка за год снизилась на 1,1 %.

Одним из основных активов баланса Общества является дебиторская задолженность.

По балансу ОАО «Челябоблкоммунэнерго» дебиторская задолженность составляет 591 млн. руб. Из нее задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам, сумма резерва 9 млн.руб.), 526 млн.руб.

Задолженность покупателей за услуги по передаче, распределению тепловой энергии:

На 31.12.2014 г. - 500 млн. руб.,

На 31.12.2013 г. - 457 млн. руб.,

Общая дебиторская задолженность потребителей за тепловую энергию (производство, передача и распределение тепловой энергии, услуги по передаче тепловой энергии) на 31 декабря 2014 г. – 500 млн. руб., увеличилась за год на 43 млн. руб. или на 8,6 %. В том числе дебиторская задолженность потребителей на территориях, где расторгнуты договора аренды котельных и в г.Карабаше, составляет 56,2 млн.руб..

Дебиторская задолженность за тепловую энергию по котельным, эксплуатируемым в настоящий момент акционерным обществом – 444 млн. руб., в том числе по срокам возникновения:

- до 3-х	-	280 млн. руб. (63,2%);
- с 3-х до 6-ти месяцев	-	18 млн. руб. (4,1%);
- с 6-ти до 12-ти месяцев	-	48 млн. руб. (10,7%);
- с 12-ти до 24-х месяцев	-	43 млн. руб. (9,6 %);
- с 24-х до 36-ти месяцев	-	22 млн. руб. (4,9 %);
- свыше 3-х лет	-	33 млн. руб. (7,5 %).

Следует отметить особенность структуры полезного отпуска тепловой энергии, реализуемой акционерным обществом (в процентах):

- население – 65,3 %,
- жилищные организации – 3,7 %,
- бюджетные организации – 21,4 %,
- прочие потребители – 9,6 %

Списано 3,8 млн.руб. дебиторской задолженности по истечению срока исковой давности, предприятий-банкротов, исключенных их госреестра, по решению Арбитражного суда.

Уровень оплаты потребителей за тепловую энергию от фактического начисления за 2014 год составил 95,9% (2013 г. - 95,4 %).

Среднемесячное начисление в отчетном периоде (в расчете на отопительный период 7 месяцев) – 250 млн.руб.

Наибольшая задолженность по оплате за потребленную энергию имеет население – 342 млн.руб. (77,3 % от общей задолженности), уровень оплаты – 96,2%

За 2014 г. дебиторская задолженность увеличилась на 33 млн.руб. или 9 %.

Начислено населению в 2014 году 1 млрд. 142 млн.руб.

Период задолженности – 2,2 месяца.

Задолженность жилищных организаций - 16,3 млн.руб. (3,7 %), процент оплаты в 2014 году – 89,6 %.

Задолженность хозрасчетных предприятий и организаций, частных предпринимателей – 37,1 млн.руб. (8,4%). Уровень оплаты – 98,3 %.

В 2013 г. - 103,3%.

Задолженность предприятий и организаций, финансируемых за счет бюджетов всех уровней, выросла за год на 17 млн.руб. в связи с недостаточным финансированием из бюджетов и составила 45 млн.руб. (10 %). Уровень оплаты – 95,2 %, 2012 г. – 99,8 %, в 2013 г.-100%.

Претензионная работа

Считая сбытовую деятельность основной наравне с производством тепла, мы уделяем большое внимание работе с дебиторской задолженностью, используя не только собственные возможности, но и возможности коллекторов. Этим фирмам мы отдаем для работы дебиторскую задолженность со сроком возникновения 24 месяца и более.

Кроме того, ведется большая претензионная работа. Претензии должникам выставляем ежемесячно вместе с квитанцией на оплату текущих платежей.

По физическим лицам в 2014 году подано 3 040 исков на сумму 63,8 млн.руб., Оплачено 27,1 млн.руб.

К юридическим лицам в 2014 году направлено на рассмотрение в Арбитражный суд 71 иск на сумму 19,6 млн.руб. Досрочно оплачено 2,3 млн.руб. Рассмотрены и удовлетворены судом иски на 11 млн.руб. или 56 % от общей суммы.

Оплачено после решения суда – 4,5 млн.руб.

К ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в 2014г. предъявлено 7 исков на сумму 4,1 млн. руб.

В удовлетворении всех требований отказано.

Себестоимость продаж и расходы

В 2014 году себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг ОАО «Челябоблкоммунэнерго» составила 1 млрд. 517 млн.руб. (без НДС) и по сравнению с 2013 годом увеличилась на 0,2% (при снижении выручки на 1,1 %).

Оплачено ООО «НОВАТЭК-Челябинск», ОАО «Челябэнергосбыт», ОАО «Газпром Газораспределение Челябинск» 884 млн. руб. (с НДС 1 млрд. 43 млн. руб.), что составляет 60,5% от общей суммы поступивших денежных средств от текущих операций.

Фактические платежи 2014 года в сумме 1 млрд. 487 млн.руб. (без НДС) направлены на расчеты:

69,3 %	1 030 млн.руб.	- поставщикам,
20,2 %	300 млн.руб.	- расходы в связи с оплатой труда,
5,3 %	78 млн.руб.	- страховые взносы,
2,3 %	35 млн.руб.	- налоги: транспортный, на землю и прочие платежи,
2,6 %	39 млн.руб.	- расходы по оплате процентов по долговым обязательствам, (2013 г. – 42 млн.руб.)
0,3 %	5 млн.руб.	- налог на прибыль,

В 2014 году средства, поступившие от продажи продукции, товаров, работ и услуг составили 1 млрд. 459 млн.руб. (без НДС)

Недостаток денежных средств от текущих операций 27 млн.руб. компенсирован за счет денежных средств поступивших от продажи внеоборотных активов.

Сведения о кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность по балансу Акционерного Общества на 31 декабря 2014 года равна 230 млн. руб., что на 5 млн. руб. меньше относительно задолженности на начало 2014 года.

Общая сумма задолженности перед поставщиками – 147,1 млн.руб, в том числе:

- 1) Общая задолженность за газ (поставка, транспортировка) составила 126 млн.руб., что соответствует текущему начислению за декабрь 2014 года, в том числе:
 - перед ООО «НОВАТЭК-Челябинск» – 111 млн.руб.;
 - перед ОАО «Газпром Газораспределение Челябинск» – 15 млн.руб.

В течение 2014 года начислено ООО «НОВАТЭК-Челябинск» за поставку газа 774 млн.руб., оплачено 776 млн.руб.
Рост начислений – 10,5 %.

За транспортировку газа начислено и оплачено 105 млн.руб.

Добровольно оплачено ООО «НОВАТЭК-Челябинск» 2 млн. 946 тыс. руб. за пользование чужими денежными средствами в связи с несвоевременными платежами за поставку газа в соответствии с заключенным договором.

- 2) Расчеты за электрическую энергию ОАО «Челябоблкоммунэнерго» осуществляет с учетом авансовых платежей. На конец отчетного года задолженность перед ОАО «Челябэнергосбыт» 6,0 млн.руб. (28,1 % от начисления за декабрь).
Начислено в 2014 году 170 млн.руб., оплачено - 169 млн.руб.

Расчеты с бюджетом

Общая сумма налоговых платежей и сборов за 2014 год составила 243 млн.руб.

78 млн.руб. – расчеты с внебюджетными фондами

165 млн.руб. – расчеты по налогам и сборам.

Задолженность Общества по уплате налогов и иных платежей и сборов текущая.

Общество не имеет задолженности по налогам и сборам, в балансе отражено текущее начисление налогов в размере 51 млн.руб., уплаченных по сроку в 1 квартале 2015 года.

Обслуживание заемных средств.

Кассовый разрыв, формирующий недостаток собственных оборотных средств, не позволяет работать без привлечения заемных средств. Доля заемных средств в общем обороте ОАО «Челябоблкоммунэнерго» составляет 14 %.

Лимит долговой нагрузки на 2014 год составляла 450 млн.руб.

Задачей Общества являлось осуществление финансово-хозяйственной деятельности таким образом, чтобы на каждую отчетную дату соблюдался целевой лимит.

Кредиты оформлены в 3-х банках на общую сумму 360 млн.руб.:

кредит на сумму 180 млн.руб. – ЗАО «ЮниКредитБанк»;

кредит на сумму 124 млн.руб. - в Росевробанке;

кредит на сумму 56 млн.руб. - в Примсоцбанке.

Средний процент заемных средств составил 11,5 %.

За отчетный период сумма заемных средств уменьшилась на 19,4 млн.руб.

Платежи, связанные с обслуживанием заемных средств, составили 39,6 млн.руб.

Общество имеет безупречную кредитную историю с 2002 года, ни один процентный платеж не был просрочен, все заемные средства возвращаются своевременно.

Все заемные средства использовались по целевому назначению.

Счет прибылей и убытков

Прибыль от продаж в 2014 году составила 19,2 млн.руб. (2013 г. – 32,3 млн.руб.),

- от основной деятельности производства,

передачи и распределения тепловой энергии – 9,9 млн.руб.,

- по прочей деятельности – 9,3 млн.руб.

Прибыль (до налогообложения) 11 млн. 583 тыс.руб.

Чистая прибыль - 7 млн. 728 тыс.руб., что на 488 тыс.руб. или на 5,7 % меньше прибыли, полученной по результатам 2013 года.

Чистые активы Общества приросли на 248,3 млн.руб., в т.ч. за счет переоценки основных средств, проведенной на 01.01.2015 г. (переоценка проводится с периодичностью 1 раз в 4 года), на сумму 243,9 млн.руб.

5. Информация об объемах использования энергетических ресурсов

Наименование вида	ед. изм.	Объем использованного топлива за 2014 год	
		в натуральном выражении	в денежном выражении (без НДС)
Газ природный	тыс.м³	187 110	655 млн. 604 тыс.руб.
Электроэнергия			
ВН	тыс.кВтч	528	1 млн. 401 тыс.руб.
НН	тыс.кВтч	21 987	79 млн. 700 тыс.руб.
СН1	тыс.кВтч	1 508	4 млн. 403 тыс.руб.
СН2	тыс.кВтч	18 884	63 млн. 904 тыс.руб.
Бензин автомобильный	тонн	292	7 млн. 390 тыс.руб.
Топливо дизельное	тонн	131	3 млн. 608 тыс.руб.

6. Перспективы развития ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

В соответствии с производственной программой и бюджетом расходов и доходов на 2015 год, утвержденными Правлением, планируется:

- Выработать котельными 1294 тыс. Гкал тепловой энергии (97,5 % к факту 2014 г.)
- Реализовать потребителям 1083 тыс. Гкал (100 % к факту 2014 г.)
- Оказать услуги по передаче 131 тыс. Гкал (96,8 % к факту 2014 г.)
- Планируемая чистая прибыль в 2015 году - 7,7 млн. руб. (на уровне 2014 г.)

Основные задачи акционерного общества на 2015 год:

- обеспечение финансовой устойчивости предприятия;
- обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения потребителей тепловой энергией;
- обеспечение уровня оплаты потребителями тепловой энергии не ниже 96%;
- обеспечение рационального использования энергоресурсов; нормы расхода газа, электрической энергии и воды не должны превышать уровня, принятого в тарифах, потери в теплосетях;
- гарантировать рост фонда оплаты труда в 2015 году не менее 5 % по сравнению с фондом оплаты труда 2014 года.

7. Дивидендная политика Общества

Акционерный капитал ОАО «Челябоблкоммунэнерго» состоит из 130 024 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

Правительство Челябинской области в лице Министерства имущества природных ресурсов Челябинской области имеет в акционерном капитале долю, равную 47,88 % - 62 259 акций.

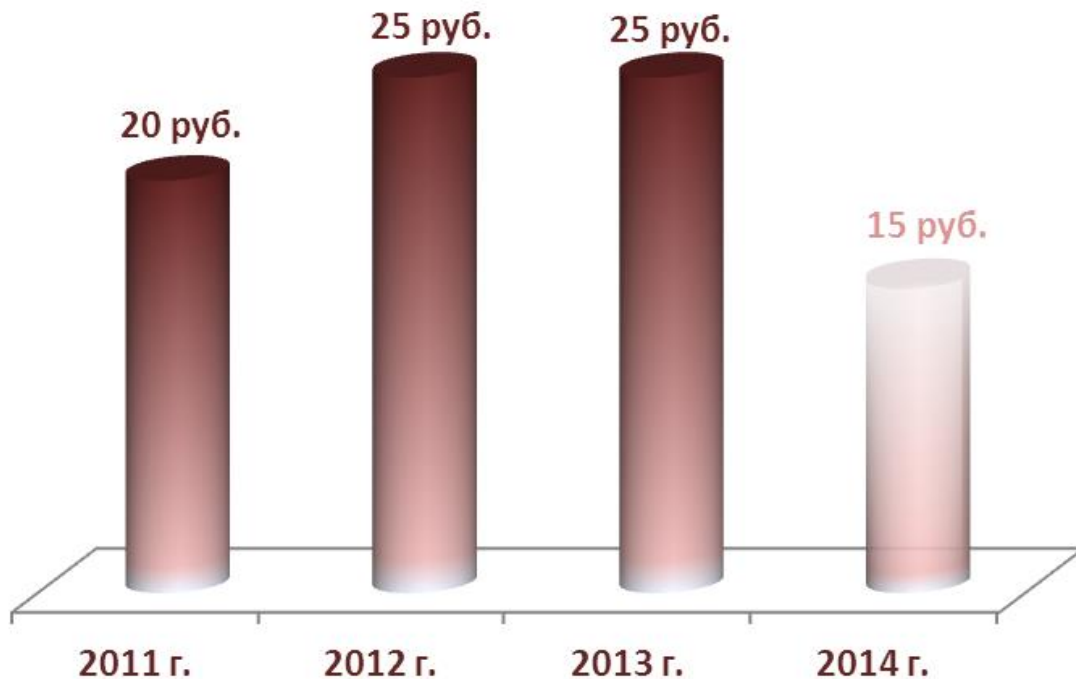
Физические лица и номинальные держатели имеют в акционерном капитале долю, равную 52,12 % - 67 765 акций.

При начислении и выплате дивидендов ОАО «Челябоблкоммунэнерго» придерживается требований Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества.

Дивидендная политика Общества ориентирована на увеличение размера начисляемых акционерам дивидендов.

На заседании Совета директоров от 29 апреля 2015 г. было принято решение:

Рекомендовать общему собранию акционеров уменьшить начисление дивидендов по итогам работы за 2014 год по отношению к 2013 году и выплатить дивиденды в размере 15 руб. на акцию и направить 25,2% чистой прибыли 2014 года или 1 950 360 руб. на выплату дивидендов.



8. Основные риски, связанные с деятельностью Общества.

Следует выделить и обратить внимание на основные риски в деятельности Общества:

1. Риски, связанные с отраслью - снижение прибыльности в связи с принятием экономически необоснованных тарифов; избыток производственных мощностей.
2. Риски, связанные с технологией – устаревание производственных процессов.
3. Риски, связанные с конкурентами – захват конкурентами крупной рыночной доли, наличие на рынке идентичных по декларируемым, но фактически не предоставляемым услугам предприятий
4. Риски, связанные с потребителями – чрезмерная зависимость от одностороннего круга потребителей (население), увеличение власти потребителей, сдвиг их предпочтений.

5. Риски, связанные с проектами:

а) стратегические риски, связанные с выполнением инвестпрограмм, при реализации которых могут быть выявлены риски, связанные:

- с выработкой неправильных или негодных в данной среде планов и моделей поведения Общества: расширение зоны сбыта без получения гарантий стабильных доходов;

- риски, связанные с наступлением внешних событий, которые не позволят реализовать стратегию или сделают ее реализацию неадекватной выгоде – невключением в тариф инвестиционной надбавки;

Оценка рисковой позиции крайне важна для Общества. Стратегия – как определение базовых долгосрочных целей предприятия, прежде всего связана с разработкой жизнеспособных соответствий между возможностями и ресурсами, предоставляемыми внешней средой и наличием у Общества способности для использования этих возможностей и ресурсов. Необходимо оценивать внешние и внутренние условия.

1. Отраслевые риски

Наиболее значительные риски для ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

1.1. Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов.

Возможны негативные изменения в отрасли – потеря надежности электроснабжения, перебои подачи электроэнергии.

Действия ОАО «Челябоблкоммунэнерго» для уменьшения данных рисков:

- реконструкция действующих объектов
- техническое перевооружение основных фондов.

1.2. Риски, связанные с возможным повышением цен на сырье, услуги, используемые в деятельности по производству тепла.

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку, могут ухудшить финансово-экономическое состояние ОАО «Челябоблкоммунэнерго».

Действия ОАО «Челябоблкоммунэнерго» для уменьшения данных рисков:

- заключение долгосрочных договоров по стабильным, заранее известным ценам, принятым при расчете тарифа,
- внедрение программ по экономии топлива,
- внедрение взвешенной финансовой политики.

1.3. Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материальные ресурсы, используемые в деятельности и производстве тепла.

Действия ОАО «Челябоблкоммунэнерго» для уменьшения данных рисков:

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство,
- устранение перекрестных закупок.

1.4. Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на теплоэнергию и передачу электроэнергии, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня, и это может привести к ухудшению финансово-экономического состояния.

2. Финансовые риски

Предполагаемые действия ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность – привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок

Влияние инфляции:

Отрицательное влияние инфляции на деятельность ОАО «Челябоблкоммунэнерго» может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости работ, услуг из-за увеличения цен на энергоносители, транспортных услуг, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Критическое значение инфляции.

В связи с тем, что при формировании тарифов существует ограничение доходности в пределах не более 15-17 % в год и потенциальной доходности деятельности 5 %, значение инфляции при которых у ОАО «Челябоблкоммунэнерго» могут возникнуть трудности, составляет не менее 30 %.

Предполагаемые действия ОАО «Челябоблкоммунэнерго»:

- Максимизация роста тарифов в пределах государственных ограничений.
- Проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.

Основным показателем, особенно подверженным снижению в связи с финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются суммы по процентам за пользование кредитами коммерческих банков, и соответственно снижается прибыль компании. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой теплоэнергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

3. Правовые риски

Вероятность изменений в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Общества, является незначительной. Для минимизации правовых рисков любые бизнес процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров) проходят обязательную юридическую экспертизу.

4. Риски, связанные с деятельностью Общества

К рискам, связанным с деятельностью Общества, относятся следующие виды рисков:

4.1. Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги ОАО «Челябоблкоммунэнерго».

При утверждении тарифов, не обеспечивающих достаточное финансирование деятельности предприятия, возможно снижение прибыльности основного вида деятельности производства и реализации тепловой энергии. Учитывая то, что тарифы устанавливаются на основании обоснованных затрат с учетом ожидаемого роста цен, можно оценить данный риск как незначительный.

4.2. Риски, связанные с возможным изменением объемов сырья.

Основным ресурсом, потребляемым ОАО «Челябоблкоммунэнерго», является газ. Количество газа (лимит) ОАО «Челябоблкоммунэнерго» установлено.

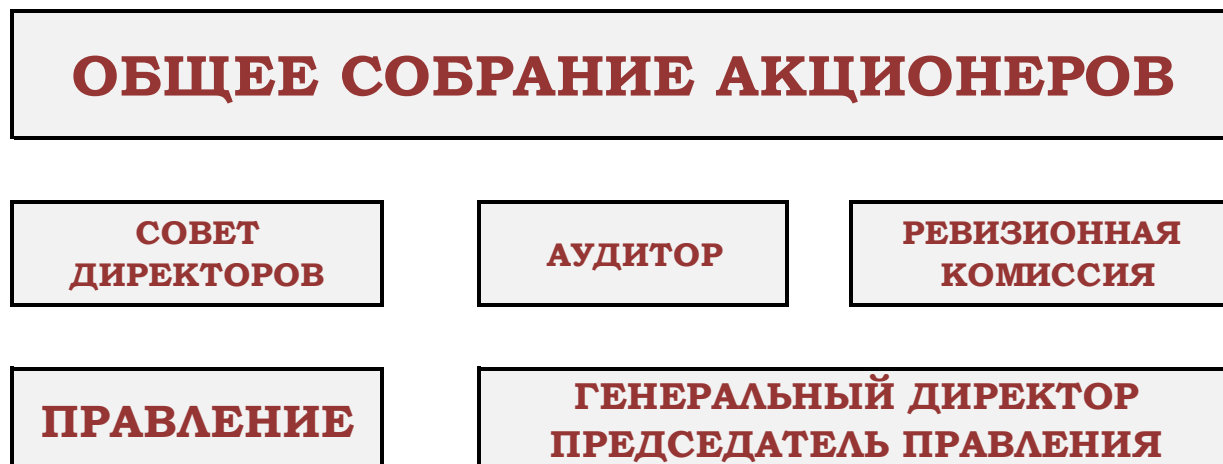
В случае, если темпы либерализации рынка газа будут на уровне 10-20 % в год, то возможны дополнительные затраты на компенсацию роста тарифов.

Вероятность наступления риска можно оценить как среднее.

9. Сведения о сделках Акционерного Общества:

Советом директоров (Протокол № 121 от 03.10.2014 г.) было принято решение: одобрить сделку с заинтересованностью по предоставлению ОАО «Челябоблкоммунэнерго» поручительства в АКБ «РосЕвроБанк» (ОАО) в обеспечение исполнения обязательств ООО «Теплоэнергетика Урала» по договору об организации выпуска непокрытой банковской гарантии № 1466/Я-Г/14 от «22» августа 2014 года.

10. Сведения о структуре и компетенции органов управления Общества



Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – генеральный директор ОАО «Челябоблкоммунэнерго»;
- Коллегиальный исполнительный орган – Правление ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления ОАО «Челябоблкоммунэнерго» является общее собрание акционеров.

27 июня 2014 года состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Челябоблкоммунэнерго». На нем были приняты решения об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках ОАО «Челябоблкоммунэнерго», распределение прибыли и убытков Общества по итогам 2013 года, в т.ч. выплате дивидендов; избран Совет директоров и Ревизионная комиссия.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления Общества, осуществляющим Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Уставом и Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Выборы Совета директоров Общества в составе 11 (одиннадцати) членов по решению Общего собрания акционеров осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

27 июня 2014 года Решением общего годового собрания акционеров был избран следующий состав Совета директоров:

ФИО: Вагин Петр Юрьевич (председатель)

Год рождения: **1969**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	01.2014	ОАО "Челябинский механический завод"	Председатель Совета директоров
01.2014	настоящее время	ОАО "Челябинский механический завод"	Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: Аронов Максим Маркович

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: Белавкин Иван Викторович

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Министерство строительства, инфраструктуры и дорожного хозяйства Челябинской области	Заместитель Министра

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: Бобраков Алексей Евгеньевич

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2014	Государственная Дума VI созыва	Депутат
2014	настоящее время	Министерство промышленности и природных ресурсов Челябинской области	Министр

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Дмитриев Александр Геннадьевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	07.2014	Министерство строительства, инфраструктуры и дорожного хозяйства Челябинской области	Начальник управления инженерной инфраструктуры
07.2014	настоящее время	Главное управление государственной жилищной инспекции по Челябинской области	Начальник

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Пасынков Сергей Петрович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Главный инженер

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Сагадеев Рифат Талгатович**

Год рождения: **1950**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Филиал ОАО "Челябоблкоммун-энерго" Троицкие ЭТС	Директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Самсонов Павел Леонидович**

Год рождения: **1961**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	настоящее время	Министерство строительства, инфраструктуры и дорожного хозяйства Челябинской области	Заместитель начальника управления инженерной инфраструктуры

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Сихарулидзе Сергей Важевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Министерство строительства, инфраструктуры и дорожного хозяйства Челябинской области	Первый заместитель Министра

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Смирных Владимир Николаевич**

Год рождения: **1968**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО «Челябоблкоммунэнерго»	Заместитель генерального директора
2013	настоящее время	Филиал ОАО «Челябоблкоммунэнерго» Копейские ЭТС	Директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0,58

ФИО: **Юровский Леонид Константинович**

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	06.2012	ООО "Областная электросетевая компания"	Главный инженер
06.2012	настоящее время	ОАО «Челябоблкоммунэнерго»	Зам.главного инженера по электротехн. части

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Единоличный исполнительный орган Общества

Генеральный директор избирается Общим собранием акционеров сроком на 5 (пять) лет и является единоличным исполнительным органом Общества, без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штат, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

Генеральный директор был избран Общим годовым собранием акционеров ОАО «Челябоблкоммунэнерго» (протокол № 21 от 6 мая 2010 г.)

ФИО: **Аронов Максим Маркович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Состав коллегиального исполнительного органа Общества

ФИО: **Аронов Максим Маркович (председатель)**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Генеральный директор

ФИО: **Пасынков Сергей Петрович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Главный инженер

ФИО: **Глухова Вера Михайловна**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	04.2012	ООО «Областная электросетевая компания»	Главный бухгалтер
04.2012	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Главный бухгалтер

ФИО: **Чернова Светлана Дмитриевна**

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1991	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Начальник планово-экономического отдела

ФИО: **Гусева Юлия Петровна**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО «Челябоблкоммунэнерго»	Начальник юридического отдела

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью общее собрание акционеров избирает Ревизионную комиссию на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества.

Ревизионная комиссия обязана потребовать созыва внеочередного общего собрания, если возникла серьезная угроза интересам Общества.

27 июня 2014 года Решением общего годового собрания акционеров был избран следующий состав Ревизионной комиссии:

1. Гилева Тамара Николаевна	Ведущий инженер-программист «Челябоблкоммунэнерго»	ОАО
2. Кетова Елена Семеновна	Финансовый контролер "Челябоблкоммунэнерго"	ОАО
3. Костина Екатерина Александровна	Начальник энергосбыта филиала «Челябоблкоммунэнерго» Магнитогорские ЭТС	ОАО
4. Макуров Дмитрий Сергеевич	Ведущий специалист отдела управления собственностью Министерства промышленности и природных ресурсов Челябинской области	
5. Новохатская Ирина Юрьевна	Бухгалтер ОАО «Челябоблкоммунэнерго»	
6. Юровская Наталья Леонидовна	Начальник отдела сбыта тепловой энергии «Челябоблкоммунэнерго»	ОАО

Аудитор

Для проведения обязательного ежегодного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2014-2018 гг. по результатам открытого конкурса 08.12.2014 г. был заключен контракт на оказание аудиторских услуг с ООО «Уралаудит».

11. Отчет Совета директоров

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в формировании и реализации стратегии развития Общества, в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности, в обеспечении прав акционеров.

За отчетный период заседания Совета директоров Общества созывались 5 раз и были проведены в форме очного голосования.

Советом директоров уделялось первостепенное внимание вопросам повышения прибыльности компании, устойчивой и надежной политике на основных рынках сбыта продукции, работ, услуг и на заседаниях рассматривались следующие вопросы:

- Рассмотрение предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров, по кандидатам в Совет директоров и Ревизионную комиссию;

- Рассмотрение вопросов по подготовке к годовому общему собранию акционеров, предварительное утверждение годового отчета и годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности, рекомендации по распределению прибыли Общества за 2013 год;
- Прохождение зимнего периода 2013-2014 гг., подготовка к зиме 2014-2015 гг.;
- Избрание Председателя и заместителя председателя Совета директоров, секретаря Совета директоров Общества, членов Правления Общества;
- Утверждение лимита кредитной нагрузки Общества на 2014-2015 гг.;
- Премирование генерального директора по итогам работы за 2013 г.;
- Рассмотрение итогов работы Общества за 1 полугодие 2014 г., рассмотрение отчета Общества о претензионно-исковой работе с потребителями тепловой энергии, о погашении дебиторской и кредиторской задолженности;
- Одобрение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность;
- Рассмотрение вопроса о созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию акционера Общества;
- Иные вопросы, относящиеся к компетенции Совета директоров Общества.

Члены Совета директоров действовали в интересах Общества, принимали активное участие в решениях при голосовании по всем вопросам повестки дня.

12. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов органам управления Общества

Сведения по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления акционерного общества, если только таким лицом не являлся управляющий) с указанием размера всех видов вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления акционерного общества, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены акционерным обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления акционерного общества, компенсированных акционерным обществом в течение отчетного года.

В соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом Общества решение об определении размера вознаграждения членам Совета директоров принимается общим собранием акционеров.

В 2014 году соответствующее решение не принималось, вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

Размер заработной платы членов Совета директоров, являвшихся в отчетном периоде работниками Общества, составил 7 938,9 тыс.руб.

Размер заработной платы членов Правления, являвшихся в отчетном периоде работниками Общества, составил 4 760,6 тыс.руб.

Вознаграждение Генеральному директору Общества выплачивалось в соответствии с трудовым контрактом, заключенным с ним при вступлении в должность.

13. Тарифная политика Общества

Потребители ОАО «Челябоблкоммунэнерго» рассчитываются за потребленную тепловую энергию, вырабатываемую котельными, по тарифам, утвержденным Министерством тарифного регулирования и энергетики (Государственным комитетом «Единый тарифный орган Челябинской области»). Тарифы устанавливаются в разрезе населенных пунктов и видов топлива. На 2014 год тарифы были утверждены по 40 территориям и котельным.

Тарифы на тепловую энергию сдерживаются установлением ФСТ России предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям. При этом ограничение по предельному уровню роста платежей населения за коммунальные услуги считается основным.

На 2014 год был определен средний рост 4,2 % с учетом введения тарифов с 01.07.2014г.

Подход ФСТ России к расчету предельных уровней тарифов на тепловую энергию основан на индексации расходов регулируемых организаций, несмотря на то, что метод экономически обоснованных тарифов никто не отменял.

Индексы дефляторов, установленных ФСТ России на 2014 год на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, одобренного Правительством РФ, составляли к фактически сложившимся ценам:

- природный газ	-	без роста
- электрическая энергия	-	7,2 %
- вода	-	4,4 %,
- заработная плата	-	4,8% <i>(в тарифах принято от 4,8% по АУПу до 12,0% по некоторым участкам - по основным производственным рабочим)</i>
- прочие затраты	-	4,8 %,
- прибыль	-	без роста

Особенностью тарифного регулирования, начиная с 2012 года, является введение тарифов не с начала календарного года, а с 01 июля:

- с 01 января 2014 года тарифы не изменялись, сохранялись на уровне утвержденных с 01 июля 2013 года;
- с 01 июля 2014 года средний рост тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными акционерного общества, – 3,5%.

Средний тариф на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям с 1 июля 2014 года, равен 1402,3 руб./Гкал (без НДС). Минимальный тариф утвержден для арендованных котельных в г. Карталы – 915,66 руб./Гкал, максимальные тарифы на блочных котельных с годовым полезным отпуском менее 450 Гкал в Кизильском районе (п. Обручевка и п. Сыртинский) – 2444,2 – 2490,6 руб./Гкал.

В тарифах перекрестного субсидирования между группами потребителей нет. Однако, когда в 2013 году по решению Правительства РФ установили ограничение на среднегодовой рост платежей за коммунальные услуги для населения - не более 6 процентов, Законом Челябинской области «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность), теплоноситель для населения на территории Челябинской области» были введены льготные тарифы для населения. Они действуют с 01 июля 2013 года. Постановлениями Государственного комитета «Единый тарифный орган» в 2013 года были утверждены льготные тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными акционерного общества, для населения по 23 тарифным группам из 42, утвержденных для предприятия. С 01 июля 2014 года льготных тарифов осталось 17. Разница в тарифах компенсируется предоставлением субсидии из областного бюджета в целях финансового возмещения затрат, связанных с осуществлением теплоснабжения по льготным тарифам.

Следует отметить, что утверждаемые тарифы не включают все подтвержденные необходимые затраты на тепловую энергию и ниже экономически обоснованных.

18 апреля 2014 г. в адрес Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» были направлены расчеты и документы (1990 листов), подтверждающие дополнительные расходы и выпадающие доходы ОАО «Челябоблкоммунэнерго», сложившиеся в результате деятельности за 2013 год.

Фактические затраты ОАО «Челябоблкоммунэнерго», не включенные в тарифы на тепловую энергию, составили 104,8 млн. руб.

Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области» согласовал дополнительные расходы и выпадающие доходы в части только расходов топливно-энергетических ресурсов, снижения полезного отпуска и частично роста потерь в тепловых сетях, относительно принятых в тарифах, в размере 15,6 млн. руб. Общество получило – 15 млн. 595 тыс. руб.

14. Техническая политика Общества

Подготовка и прохождение отопительного периода 2014 - 2015 гг.

В 2014 году техническая политика акционерного общества осуществлялась в соответствии с принятыми приоритетными направлениями и действующими законодательными актами в РФ:

- повышение надежности работы источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- снижение удельных норм расхода топливно-энергетических ресурсов на вырабатываемую тепловую энергию и снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- выполнение ФЗ-261 «Об энергосбережении» и ФЗ-223 «О закупках»;
- предоставление коммунальных услуг требуемого качества в соответствии с «Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

По результатам прохождения предыдущего отопительного сезона, были разработаны и согласованы с Главами муниципальных образований планы по подготовке к осенне-зимнему периоду 2014-2015 гг. по каждому производственному участку.

Для подготовки к осенне-зимнему периоду было приобретено и смонтировано:

204 тн трубы,

984 единицы запорной арматуры,

3950 м³ теплоизоляции.

В 2014 году филиалы и участки выполнили мероприятия по подготовке к осенне-зимнему периоду 2014-2015 гг. в установленные сроки:

- заменено 5,48 км тепловых сетей;
- проведен текущий ремонт на 134-х котлоагрегатах;
- капитальный ремонт котла ДКВР-20/13, с заменой поверхностей нагрева, на «Районной» котельной г.Копейска;
- заменено 18 насосов;
- заменен водогрейный котел «КВГМ-3,48-95Н» в с.Октябрьское на аналогичный;
- текущий ремонт 12 зданий котельных и ЦТП.
- капитальный ремонт дымовой трубы в с.Уйском,
- замена ствола дымовой трубы в котельной №4 Горняк г.Копейск
- текущий ремонт 9-ти стволов дымовых труб в котельных г.Копейска.

Проведена экспертиза промышленной безопасности:

- 22-х дымовых труб;
- 4-х ГРУ котельных;
- 3-х котлоагрегатов;
- приемной емкости мазутного хозяйства.

По результатам проведенных экспертиз промышленной безопасности, состояние объектов оценено как удовлетворительное, продлены сроки дальнейшей эксплуатации.

Сумма затрат на ремонт и содержание оборудования в 2014 г. составила 53,4 млн.руб. (в тарифах – 42,9 млн.руб.).

Выполнены работы по техническому перевооружению:

- котельная г.Сим, перевод парового котла ДЕ-16/14ГМ в водогрейный режим;
- тепловые сети котельной №1 г.Карталы, увеличение диаметра трубопроводов с Ду 200 мм на Ду 250 мм с установкой дросселирующих шайб;

Затраты на реализацию данных мероприятий составили 2,5 млн.руб. (источник - амортизация основных средств).

Начало отопительного сезона осуществляется в соответствии с распоряжениями Глав муниципальных образований.

Котельные отработали сезон без аварий и перебоев в теплоснабжении потребителей. Все производственные участки обеспечены необходимым количеством запасных частей, материалов, специализированной техникой для устранения и ликвидации аварийных ситуаций и инцидентов. На случаи отсутствия спецтехники – заключены договоры со сторонними специализированными организациями.

В 2014 году продолжена реализация инвестиционной программы по развитию системы теплоснабжения г.Копейска (в декабре 2011 года Собранием депутатов Копейского городского округа утвержден план перспективного развития инженерной инфраструктуры г.Копейска и принята инвестиционная программа ОАО «Челябоблкоммунэнерго» по развитию системы теплоснабжения города на 2012-2017 гг.):

- построено 1,2 км, реконструировано 1,321 км тепловых сетей;
- подключено к системе теплоснабжения 6 жилых домов, детский сад.

Финансовые затраты составили 22,9 млн.руб. Получено платы на подключение к тепловым сетям – 24,8 млн.руб.,

Подготовка к отопительному сезону 2014-2015 гг.

По результатам прохождения отопительного сезона, разработаны и направлены для согласования в адрес Глав муниципальных образований планы по подготовке к осенне-зимнему периоду 2015 - 2016 гг. по каждому производственному участку.

В ходе подготовки к отопительному сезону планируется заменить 6,133 км тепловых сетей, произвести текущий ремонт 74-х котлов, капитальный ремонт 8-ми котлоагрегатов, заменить 3 котла, провести химическую промывку внутренней поверхности нагрева у 4-х котлов.

Заменить 9-ть насосных агрегатов

Произвести экспертизу промышленной безопасности:

- 11-ти дымовых труб;

- 8-ми котлоагрегатов.

Произвести текущий ремонт зданий и сооружений – 35 ед.,

в т.ч дымовых труб – 13 ед.

Для выполнения данных работ требуется приобрести 180,7 тн трубы, 1274 единицы запорной арматуры, 456,3 м³ минераловатной теплоизоляции, 81,4 м³ из ППУ.

В настоящее время приобретено 126 тн трубы, 654 единиц запорной арматуры.

В тарифах на тепловую энергию на 2015 год предусмотрены средства на ремонт в размере 43,8 млн.руб., планируется израсходовать 44,8 млн.руб.

Контроль за деятельностью ОАО «Челябоблкоммунэнерго» органами государственного контроля.

1. В сентябре 2014 года Главным Управлением МЧС России по Челябинской области проведена внеплановая выездная проверка выполнения предписания, выданного в 2013 г., по устранению нарушений требований пожарной безопасности на объектах ОАО «Челябоблкоммунэнерго».

2. Уральским Управлением Ростехнадзора с 14.08.2014 по 19.09.2014 проводились внеплановые проверки по оценке готовности к осенне-зимнему периоду котельных и тепловых сетей.

Предписания по выявленным нарушениям устранены в указанные сроки.

На устранение замечаний израсходовано 1,2 млн.руб.

15. Охрана труда и промышленная безопасность

Политикой Общества в области охраны труда является безусловная приоритетность безопасности выполнения работ перед получением производственных результатов.

В целях исключения несчастных случаев, профилактики производственного травматизма и профессиональных заболеваний в 2014 году были намечены и реализованы следующие мероприятия:

1. Проведены совещания с участием руководителей филиалов и участков по вопросу соблюдения требований охраны труда и техники безопасности в ходе отопительного сезона и ремонтных компаний в летний период.

2. При подготовке документации для проведения конкурсов на заключение договоров подряда выполнения работ, услуг, включены в критерии оценки выбора подрядной организации следующие условия:

- наличие аттестации руководителей подрядной организации по нормативным документам и определяющим требованиям охраны труда и порядок организации безопасного производства работ;
- обеспеченность работников подрядной организации необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, инструментами и приспособлениями;
- низкий уровень производственного травматизма, подтвержденный годовыми формами «№7-травматизм» статистической отчетности организации.

3. Определены основные задачи по безопасности при проведении ремонтных работ:

- повышение уровня производственной безопасности;
- дальнейшее внедрение усовершенствованных средств индивидуальной защиты персонала;
- предотвращение травматизма;
- развитие системы обеспечения надежности и безопасности профессиональной деятельности и сохранения здоровья персонала;
- решение задач в управлении безопасностью и здоровьем персонала на основе стандарта OHSAS 18001.

4. Созданы условия для проведения специальной оценки условий труда в необходимом объеме.

5. Проведена работа в подразделениях по профилактике производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

6. Проведено обеспечение работников необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, инструментами и приспособлениями. Продолжена работа по оснащению персонала СИЗ нового поколения.

7. Проведены проверки (в т.ч. внезапные) рабочих мест персонала с целью выявления нарушений требований правил охраны труда и техники безопасности. Приняты меры по их устранению.

8. Совместно с профсоюзным комитетом совершенствовалась работа уполномоченных лиц в структурных подразделениях.

9. Регулярно проводилось обучение персонала приёмам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях при помощи робота – тренажёра «Гоша».

10. Проводились периодические медицинские осмотры персонала, работающего во вредных и опасных условиях.

11. Проверка знаний работников проводилась в соответствии с утверждённым графиком.

12. Модернизировалось оборудование (его реконструкция, замена), а также технологические процессы на рабочих местах с целью снижения до допустимых уровней содержания вредных веществ в воздухе рабочей зоны, механических колебаний (шум, вибрация, ультразвук, инфразвук) и излучений (ионизирующего, электромагнитного, лазерного, ультрафиолетового).

13. Была приобретена нормативно-техническая документация для филиалов и участков КиТС.

14. Выдавалась денежная компенсация молока работникам, занятым на работах с вредными условиями труда.

15. Были нанесены сигнальные цвета и знаки безопасности на производственное оборудование, элементы конструкций, коммуникаций и на другие объекты.

16. Проведена реконструкция и замена имеющихся отопительных и вентиляционных систем в производственных и бытовых помещениях, тепловых и воздушных завес, установок кондиционирования воздуха с целью обеспечения нормального теплового режима и микроклимата, чистоты воздушной среды в рабочей и обслуживаемых зонах помещений.

Израсходовано на мероприятия по охране труда в 2014 году:

Филиалы, участки	Израсходовано на охрану труда (тыс.руб.)	Средняя численность работников (работники списочного состава и внешние совместители) за отчетный год (чел).		Кол-во рабочих мест
		Всего	Из них женщин	
1. Ашинские ЭТС	32,25	99	36	64
2. Копейские ЭТС	1657,31	446	257	183
3. Троицкие ЭТС	48,169	123	37	85
4. Магнитогорские ЭТС	474,0	218	57	161
5. Карталинские ЭТС	504,9	245	45	171
6. Управление (Челябинская площадка)	2459,853	118	69	114
7. Еткульский участок К и ТС	100,318	28	8	20
8. Долгодеревенский участок К и ТС	334,718	42	19	32
9. Еманжелинский участок К и ТС	151,772	18	9	17
10. Кунашакский участок К и ТС + котельная п.Черкаскуль	217,509	44	8	28
11. Уйский участок К и ТС	181,596	37	11	19
12. Нязепетровский участок К и ТС	201,237	31	4	18
ИТОГО по ОАО «Челябоблкоммунэнерго»	6366,632	1449	560	912

Несчастных случаев, связанных с производством, за отчетный период не было.

С целью приобретения и поддержания профессиональных навыков в обеспечении безопасного производства работ с персоналом проводятся вводные, повторные (ежеквартальные), внеочередные и целевые инструктажи, а также противоаварийные тренировки на рабочих местах. Также в 2014 году с отрывом от производства проводилось обучение персонала (всего 133 человека) в специализированных организациях:

- АНО «Региональный институт охраны и безопасности труда» г.Челябинск;
- АНО «Учебно-инжиниринговый центр» г.Челябинск;
- Южно-Уральский филиал ФГУ «ВНИИ охраны и экономики труда»;
- ООО «ЦПС «Сварка и Контроль» г.Челябинск;
- Уральское межрегиональное отделение Общественной организации – общество «Знание» России Урало-Сибирского Дома Знаний г.Челябинск;
- ЧОУ «Центр безопасности труда» г.Челябинск.

Среди работников Общества проведен конкурс профессионального мастерства с элементами оказания доврачебной помощи и противопожарных действий. Победители награждены денежными призами и памятными подарками.

16. Охрана окружающей среды

Деятельность ОАО «Челябоблкоммунэнерго» организована и реализуется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ в сфере природопользования и охраны окружающей среды.

Учитывая специфику деятельности Общества, работа ОАО «Челябоблкоммунэнерго» по охране окружающей среды, в первую очередь, направлена на соблюдение требований экологического законодательства, соблюдения права человека на благоприятную окружающую среду, снижение допустимого негативного воздействия нашей деятельности населенных мест, земли, почвы, на поверхностные и подземные воды. Основная деятельность направлена на соблюдение допустимых норм выбросов в атмосферу от котельных, деятельность по сбору, временному размещению опасных отходов, предотвращению аварийных ситуаций на площадках временного хранения и транспортировке опасных отходов, соблюдение санитарных норм и правил по обращению с отходами.

Природопользование Обществом осуществляется в строгом соответствии с законодательной базой, на предприятии разработаны проекты «Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (ПНООЛРО) для всех участков.

- Проведена инвентаризация источников негативного воздействия и разработан проект «Нормативов для Копейских ЭТС».
- Получены «Разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух».
- Для разработки проекта ПДВ Карталинских ЭТС проведена инвентаризация источников негативного воздействия на атмосферный воздух.

В 2015 году будут закончены работы по разработке Проекта ПДВ и получены разрешения предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Карталинских ЭТС, Варненского, Брединского и Чесменского участков.

Переоформлены и утверждены «Паспорта на опасные отходы». Срок действия разрешительных документов на деятельность по обращению с отходами заканчивается в июне 2015 года.

Реализован Приказ МПР РФ от 26 октября 2011 г. N 863 «Об утверждении порядка государственного учета юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, имеющих источники выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу».

В 2014 году Федеральным агентством по рыболовству «Нижнеобское территориальное управление» была проведена плановая выездная проверка по контролю, надзору, охране водных биологических ресурсов и среды их обитания по Челябинской области на котельной «Агрегат» Симского участка Ашинских ЭТС.

Проверка проводилась с целью осуществления контроля (надзора) за соблюдением законодательства Российской Федерации в области рыболовства, сохранения водных биологических ресурсов и среду их обитания, задачей которой являлся контроль за (исполнением) выполнением мероприятий по предупреждению и пресечению нарушений природоохранного законодательства при осуществлении нашей деятельности. Проверка прошла без замечаний.

В 2014 году был ликвидирован выпуск сточных вод от котельной «Агрегат» г.Сим в реку Сим, производственные и ливневые сточные воды через канализационный коллектор ОАО «Агрегат» поступают на очистные сооружения г.Сим.

Актуализированы «Программы производственно-экологического контроля на стационарных источниках выбросов» в полном объеме.

Выполнен «График производственного контроля на источниках и соблюдения норм ПДВ». Превышения предельно-допустимых выбросов на трубах (источниках выброса) котельных не выявлено.

- Выполнены технологические и организационные природоохранные мероприятия по реализации политики ОАО «Челябоблкоммунэнерго», направленной на обеспечение экологической безопасности, требований природоохранного законодательства в части нормирования.

➤ Внедрен «Модуль природопользователя» в части электронной отчетности по расчету платы за негативное воздействие на окружающую среду, статистическая отчетность «2-ТП (отходы)».

Экологические показатели по итогам работы за 2012-2014 гг.

Показатели	Ед. изм.	2012 год	2013 год	2014 год
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе	тыс.т	1,092	1,045	1,024
диоксид серы	тыс.т	0,005	0,001	0,001
окислов азота	тыс.т	0,388	0,382	0,4
окиси углерода	тыс.т	0,665	0,662	0,657
Сброс загрязняющих веществ в водный объект	т	9,051 Сим	0	0
Образование отходов	т	269	217,26	269
Обезврежено, в том числе с привлечением сторонних организаций	т	0,904	0,102	0,4
Размещено отходов на конец года	т	241,0	216,924	217,0,3
Текущие затраты на охрану окр. среды	тыс.р.	5523,0	4718,0	7730,0
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе	тыс.р.	321,4	273,0	272
за допустимое воздействие	тыс.р.	277,7	233,0	255
за сверхнормативное воздействие	тыс.р.	43,7	40	17

Первоочередные задачи Общества в области природоохранной деятельности на 2015 год:

➤ Дальнейшее внедрение «Модуля природопользователя», предназначенного для электронной отчетности по расчету платы за негативное воздействие на окружающую среду, статистическая отчетность «2-ТП (отходы)», технические отчеты по продлению лимитов на образование отходов. Модуль реализует приказы Росприроднадзора, в том числе Приказ МПР РФ от 26 октября 2011 г. N 863 «Об утверждении порядка государственного учета юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, имеющих источники выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу по инвентаризации источников выбросов на предприятии.

17. Кадровая политика Общества

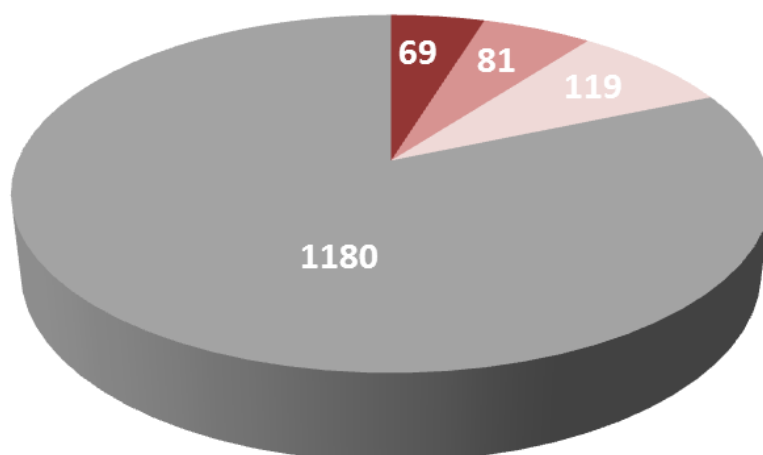
Главным принципом кадровой политики ОАО «Челябоблкоммунэнерго» является:

- Признание того, что персонал - это главная ценность компании, обеспечивающая ее конкурентоспособность.
- Преемственность. Компания стремится, чтобы лучший опыт и знания старшего поколения становились достоянием молодежи, а уважительное отношение к нему - нормой поведения.

Численность и структура персонала

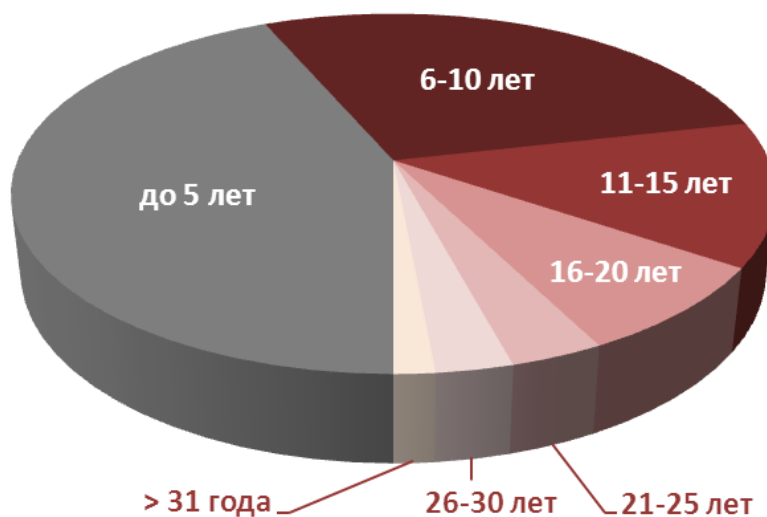
По состоянию на 31 декабря 2014 г. списочная численность работников ОАО «Челябоблкоммунэнерго» составила 1449 человека (по состоянию на 31.12.2013 года списочная численность составляла 1553 человека).

➤	Руководители	- 69 чел.
➤	Специалисты	- 81 чел.
➤	Служащие	- 119 чел.
➤	Рабочие	- 1180 чел.



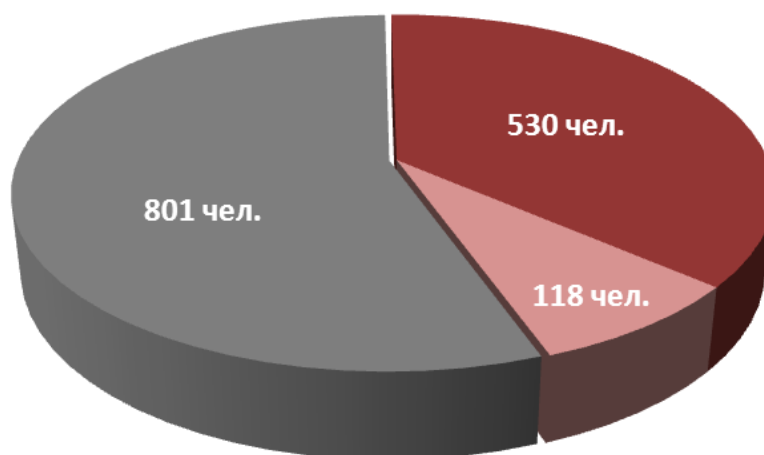
Стаж работы в ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 31.12.2014 г.

➤	до 5 лет	- 649 чел.
➤	6-10 лет	- 418 чел.
➤	11-15 лет	- 193 чел.
➤	16-20 лет	- 120 чел.
➤	21-25 лет	- 50 чел.
➤	26-30 лет	- 41 чел.
➤	свыше 31 года	- 22 чел.



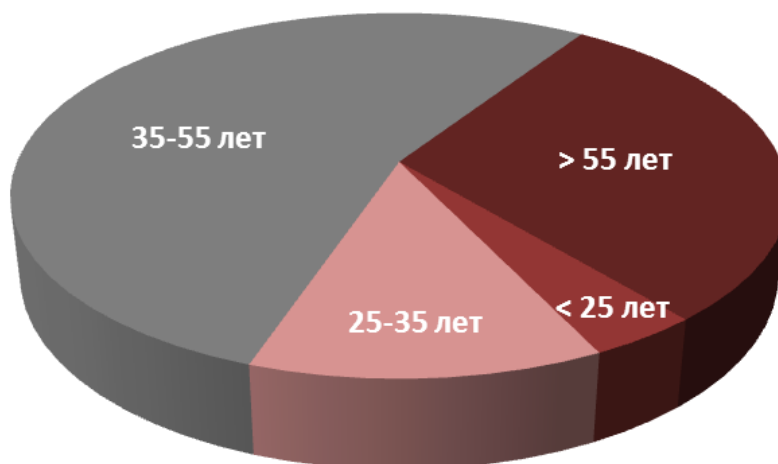
Образовательный уровень работников ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 31.12.2014 г.

- среднее и полное общее образование – 801 чел.
- начальное и среднее профессиональное образование – 530 чел.
- высшее профессиональное образование – 118 чел.



Возрастная структура ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 31.12.2014 г.

- менее 25 лет - 57 чел.
- от 25 до 35 лет - 180 чел.
- от 35 до 55 лет - 783 чел.
- более 55 лет - 429 чел.



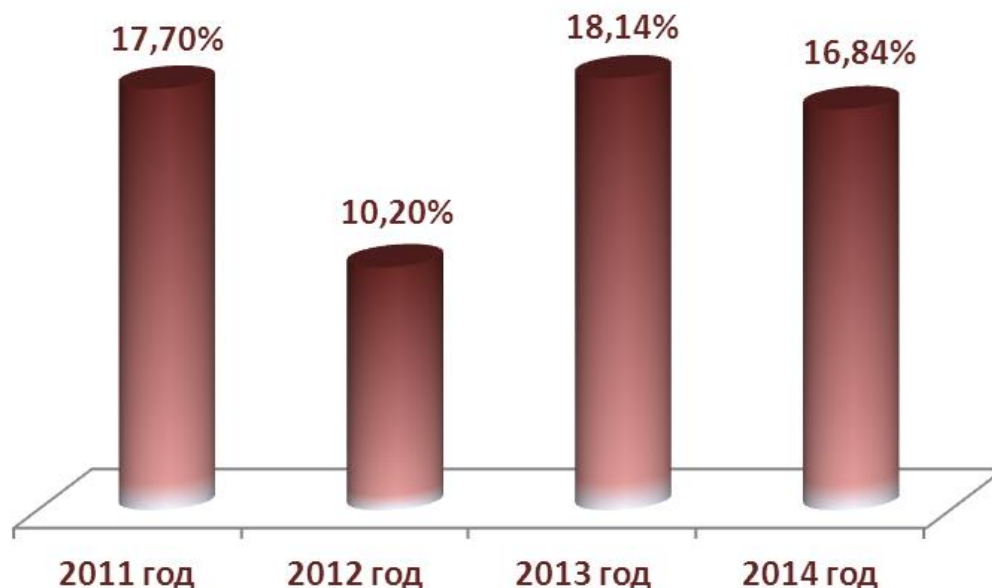
Необходимо отметить рост числа работающих пенсионеров.

На 31.12.2013 г. численность пенсионеров составляла 356 человек - 22,9% к общей численности работников.

На 31.12.2014 г. численность пенсионеров составила 366 человек - 25,3%.

Текущность кадров

В 2014 году по ОАО «Челябоблкоммунэнерго» текущность кадров по сравнению с 2013 годом уменьшилась на 1,3 % и составила 16,84%



За данный период времени уволено 374 человека, а именно:

- | | | |
|-------------------------------|---|----------|
| ➤ по собственному желанию | - | 233 чел. |
| ➤ по соглашению сторон | - | 32 чел. |
| ➤ в связи с сокращением штата | - | 24 чел. |
| ➤ прочие причины | - | 85 чел. |

18. Социальная политика Общества

Социальная политика – одно из важнейших направлений, составная часть внутренней политики Общества, которая призвана обеспечить социальную стабильность персонала путем реализации социальных мероприятий.

Основные цели социальной политики Общества – забота о своих работниках, членах их семей, о ветеранах, создание имиджа социально-ответственного предприятия для привлечения и сохранения квалифицированных кадров, создание благоприятной рабочей атмосферы, обеспечения достойного уровня жизни работников Общества в пенсионном возрасте.

Социальная политика включает в себя:

1. Добровольное страхование работников.

Работники ОАО «Челябоблкоммунэнерго» получили дополнительные медицинские услуги в рамках ДМС (амбулаторно-поликлинические, стационарные, стоматологические услуги). Всего оказано услуг по ДМС на 557 тыс. 720 руб.

2. Санаторно-курортное лечение работников и их детей.

В 2014 году для организации отдыха детей работников было приобретено путевок на летнюю смену в детские оздоровительные лагеря Челябинской области на 693 тыс.руб.

3. Культурно-массовые и оздоровительные мероприятия.

Меры социальной поддержки неработающих пенсионеров – на 9 мая, в День пожилого человека были организованы поздравления с вручением денежного вознаграждения.

Для привлечения работников Общества к активным и систематическим занятиям физкультурой и спортом были проведены Спартакиады среди работников Общества по различным видам спорта (волейбол, футбол, теннис, шахматы). В 2014 году в соревнованиях приняло участие более 100 человек, объем финансирования составил 250 тыс.руб.

На Новый год было приобретено 650 детских подарков на 165,2 тыс.руб.

В течение всего года проводились тематические мероприятия: Сладкоежка, День Нептуна, соревнования по зимней рыбной ловле.

4. Награждение работников государственными, ведомственными, корпоративными наградами.

Согласно Коллективного договора ОАО «Челябоблкоммунэнерго» ко дню Энергетика Работодатель производит единовременное вознаграждение работников, удостоенных отраслевых, ведомственных наград и почетных званий на основании приказа Минэнерго РФ от 14.07.2008 г. №11 «О ведомственных наградах Министерства Энергетики Российской Федерации».

За достижения высоких результатов в труде, большой вклад в развитие Общества в 2014 году были награждены:

3 человека	Грамотой Министерства Энергетики Российской Федерации
4 человека	Грамотой Законодательного Собрания Челябинской области
5 человек	Грамотой Губернатора Челябинской области

5. Льготы, гарантии и компенсации работникам.

В соответствии с Коллективным договором ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на оздоровление работников во время отпуска выделяется по 1500 руб.,

При вступлении в законный брак – 2 ММТС,

На рождение ребенка – 3 ММТС,

На юбилейные даты выдаются единовременные поощрения по представлению руководителя (директора филиала, начальника участка, начальника отдела) при стаже непрерывной работы в Обществе на менее 5 лет.

Выплату материальной помощи при чрезвычайных ситуациях (пожар, стихийное бедствие и т.п.).

На погребение близких родственников, неработающих пенсионеров – пособия в размере до 10 МРОТ.

Всего в 2014 г. израсходовано средств – 7 млн. 985 тыс. 572 рубля.

19. Закупочная деятельность

1. Основные положения закупочной политики

Организация закупочной деятельности Общества осуществляется в соответствии

- Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ от 18.07.2011 г.;
- Федерального закона «О защите конкуренции» № 135-ФЗ от 26.07.2006 г.;
- Постановлением Правительства РФ «Об утверждении Положения о размещении на официальном сайте информации о закупке» № 908 от 10.09.2012 г.;
- Постановлением Правительства «Об утверждении Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана» № 932 от 17.09.2012 г.;
- Положения о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Челябоблкоммунэнерго» утвержденного Решением Совета директоров ОАО «Челябоблкоммунэнерго» Протоколом № 112 от «20» марта 2012 г.;
- Регламента проведения закупок товаров, работ, утвержденного приказом генерального директора ОАО «Челябоблкоммунэнерго» № 110 от 14.06.2012 г.

2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора

Способы закупок, применяемые ОАО «Челябоблкоммунэнерго»:

- Путем проведения торгов в форме открытого конкурса от 10 000 000 руб.
- Без проведения торгов:
- по счетам до 100 000 руб.;
- запрос предложений (открытый, многоэтапный, с предварительным отбором) от 100 000 руб. до 10 000 000 руб.
- закупка у единственного поставщика, прямая закупка.

3. Характеристика способов закупок в 2014 году

План закупок ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 2014 год был утвержден приказом генерального директора ОАО «Челябоблкоммунэнерго» №262 от 30.12.2013 г.

Закупки, вид	Кол-во	Сумма
Запрос предложений	47	38 млн.руб.
Закупки у единственного поставщика, в том числе прямые	511	1 202 млн.руб.
Итого	558	1 240 млн.руб.

4. Описание применения электронной коммерции.

Размещение извещения о закупке, документации о закупке, проект договора, являющийся неотъемлемой частью извещения о закупке и документации о закупке, изменения, вносимые в извещение и документацию о закупке, разъяснения документации о закупке, протоколы, составляемые в ходе закупки, до 01.07.2012 г. осуществлялись в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на сайте ОАО «Челябоблкоммунэнерго», а после 01.10.2012 г, после прохождения регистрации на официальном сайте в порядке установленном федеральным органом исполнительной власти на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте www.zakupki.gov.ru.

Размещение информации о закупке осуществляется с учетом функциональных требований к официальному сайту, формируемом Министерством экономического развития РФ в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Информация о закупке размещается в общедоступной части официального сайта zakupki.gov.ru только после подписания приказа о проведении закупки и утвержденного извещения, квалифицированным сертификатом ключа проверки электронной подписи лица, уполномоченного на размещение на официальном сайте информации от имени Заказчика в закрытой части официального сайта, доступ в которую осуществляется с помощью электронной подписи.

5. Порядок формирования и реализация годовой программы закупок.

План закупок ОАО «Челябоблкоммунэнерго» является основанием для осуществления закупок.

Приказом генерального директора ОАО «Челябоблкоммунэнерго» № 291 от 26.12.2014 г. утвержден План закупок ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 2015 год. Формирование плана закупок товаров, работ, услуг ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на очередной календарный год формируется на основании потребностей в заключении договоров на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг, представленных структурными подразделениями Общества до 01 ноября и утверждается Приказом генерального директора в срок до 20 декабря. Размещение плана осуществляется в срок до 31 декабря на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте www.zakupki.gov.ru.

Потребности в размещении заказов формируются на основании программ, определяющих производственную деятельность ОАО «Челябоблкоммунэнерго», в рамках бюджета и плана капитальных вложений (инвестиционной программы) Общества на календарный год.

Дополнения и изменения в план закупок вносятся и утверждаются в случае внесения изменений в программы, определяющие производственную деятельность ОАО «Челябоблкоммунэнерго» и бюджет Общества, а также в иных случаях, в порядке, аналогичном формированию и утверждению годового плана закупок Общества.

20. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение Ревизионной комиссии

Открытого акционерного общества «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»

15 апреля 2015 года.

г. Челябинск

Ревизионная комиссия открытого акционерного общества «Челябоблкоммунэнерго», избранная общим собранием акционеров, руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом открытого акционерного общества и Положением о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества «Челябоблкоммунэнерго», провела ревизию финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2014 года.

Ревизией установлено следующее.

Годовой отчет достоверно отражает имущественное состояние и финансовые результаты, а также движение денежных средств Общества. Финансово-хозяйственные операции подтверждаются записями в бухгалтерском учете. Регистры бухгалтерского учета соответствуют первичным документам.

Бухгалтерская отчетность Общества позволяет сформировать полную и объективную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества и ее результатах, необходимую для оперативного руководства и управления, а также использования инвесторами, кредиторами, государственными органами и иными заинтересованными организациями и лицами.

В соответствии с полученными результатами проведенной за 2014 год проверки финансово-хозяйственной деятельности, и учитывая положительное аудиторское заключение по финансовой и бухгалтерской отчетности Общества, Ревизионная комиссия полагает, что полученные результаты позволяют сделать вывод о том, что:

- бухгалтерская отчетность за 2014 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2014 года,

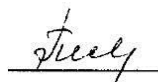
- представленный Обществом годовой отчет в своих существенных положениях, отражение которых предусмотрено законодательством, содержит достоверные данные.

Председатель Ревизионной комиссии



Кетова Е.С.

Члены Ревизионной комиссии:



Гилева Т.Н.



Костина Е.А.



Макуров Д.С.



Новохатская И.Ю.



Юровская Н.Л.

21. Аудиторское заключение**ООО "УРАЛАУДИТ"**

454084, Россия, г. Челябинск, пр. Победы, д.177, оф.307, тел./факс:(8.351)796-65-45
ИНН 7451089653, р./с. 40702810485090000046, в филиале ОАО «УРАЛСИБ» г. Челябинск
БИК 047501976, К./с. 30101810300000000976, ОГРН 1027402916463, КПП 744701001

№ 030- 2014/аз

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О бухгалтерской
(финансовой) отчетности
ОАО
«ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»
за 2014 год

АДРЕСАТЫ:

Статус Адресата	Должность	Адресаты
Руководитель	Генеральный Директор	Аронов Максим Маркович
Акционеры		Челябинская область в лице Министерства промышленности и природных ресурсов Челябинской области, физлица -207 человек

г. Челябинск – 2015

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго».
Юридический адрес	454084, г. Челябинск, ул. Кожзаводская, 2-а.
Почтовый Адрес	454084, г. Челябинск, ул. Кожзаводская, 2-а.
Контактная информация	Тел.(351) 791-05-09
Государственная регистрация	Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц от 23.12.2002 г. за основным государственным регистрационным номером №.1027402334486.
ИНН / КПП	7447019075/74545001

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование	ООО «Уралаудит»
Юридический адрес:	454084, г. Челябинск, Проспект Победы д.177, офис.307
Почтовый Адрес	Тот же
Государственная регистрация	Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером № 1027402916463.
Контактная информация	(351) 796-65-45 (факс), e-mail: ООО_uralaudit@mail.ru
ИНН / КПП	7451089653/ 744701001
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Член СРО Некоммерческое Партнерство «Аудиторская палата России» аккредитованной при Министерстве Финансов Российской Федерации Регистрационный номер 10801001777.

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности организации Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах и приложений к ним.

Аудиторское заключение составлено аудиторской организацией при следующих обстоятельствах:

аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом "О бухгалтерском учете";

бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с Российскими правилами составления бухгалтерской отчетности;

условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности;

помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности. Отмечаем, что в ходе сбора доказательств аудиторами были использованы документы по инвентаризации, проведенной работниками предприятия самостоятельно в отсутствие аудитора.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации. Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго», по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Директор ООО «Уралаудит»

Ведущий Аудитор

«15» апреля 2015 года
(дата аудиторского заключения)



Двоеглазова О.С.

Ломовкина В. В.
(Квалификационный
Аттестат аудитора
№01-000856 от 24.09.12)

22. Годовая бухгалтерская отчетность

ИНН 7447019075-
КПП 744701001 Стр. 001

Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Номер корректировки 0-- Отчетный период (код) 34 Отчетный год 2014

ОАО "ЧОКЭ"

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 40.30.--

Код по ОКПО 03220127

Форма собственности (по ОКФС) 42

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 47---

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. - код по ОКЕИ) 384

На 11 страницах с приложением документов или их копий на листах

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:

- 1 - руководитель
2 - уполномоченный представитель

АРОНОВ
МАКСИМ
МАРКОВИЧ



(подпись, имя, отчество* руководителя
уполномоченного представителя) полностью)

Дата 30.03.2015

ВЕРНИКОВА
МИХАЙЛОВНА

(подпись, имя, отчество* главного бухгалтера полностью)

Подпись

Наименование документа,
подтверждающего полномочия представителя

* Отчество при наличии

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код)

на страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001 0710002
0710003 0710004
0710005 0710006

с приложением
документов или их копий на листах

Дата представления
документа

Зарегистрирован
за №

Фамилия, И. О.*

Подпись



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Актив

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Нематериальные активы	1110	2571	2571	2571
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
-	Основные средства	1150	1615218	1358277	1369510
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	30030	30030	30030
-	Отложенные налоговые активы	1180	18212	14945	9026
-	Прочие внеоборотные активы	1190	16279	49924	68675
-	Итого по разделу I	1100	1682310	1455747	1479812
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Запасы	1210	30241	50143	55172
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	912	81	288
-	Дебиторская задолженность	1230	591217	572670	431376
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	39210	48217	75836
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	48261	37686	56457
-	Прочие оборотные активы	1260	0	0	5231
-	Итого по разделу II	1200	709841	708797	624360
-	БАЛАНС	1600	2392151	2164544	2104172



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 4

ПАССИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
-	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	130	130	130
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров ²	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	1391555	1177797	1255361
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	1406	1406	1406
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	386252	351635	271016
-	Итого по разделу III	1300	1779343	1530968	1527913
III ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ³					
-	Паевой фонд	1310	-	-	-
-	Целевой капитал	1320	-	-	-
-	Целевые средства	1350	-	-	-
-	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
-	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	-	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1410	304400	150000	319967
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	6910	5623	4279
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	0	0	0
-	Итого по разделу IV	1400	311310	155623	324246



Пояснения	Наименование показателя	Код	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1510	56000	230000	0
-	Кредиторская задолженность	1520	230180	234708	251898
-	Доходы будущих периодов	1530	14	68	42
-	Оценочные обязательства	1540	15304	13177	0
-	Прочие обязательства	1550	0	0	73
-	Итого по разделу V	1500	301498	477953	252013
-	БАЛАНС	1700	2392151	2164544	2104172



1050 5106

ИНН 7447019075--

КПП 744701001 Стр. 006

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
-	Выручка ²	2110	1535887	1552188
-	Себестоимость продаж	2120	(1516671)	(1519865)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	19216	32323
-	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
-	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	19216	32323
-	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
-	Проценты к получению	2320	1796	1493
-	Проценты к уплате	2330	(39622)	(43013)
-	Прочие доходы	2340	98043	114107
-	Прочие расходы	2350	(67850)	(93023)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	11583	11887
-	Текущий налог на прибыль	2410	(5646)	(5262)
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1350	1691
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1287)	(1344)
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	3267	5919
-	Прочее	2460	(189)	(3004)
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	7728	8196
СПРАВОЧНО				
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	243898	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
-	Совокупный финансовый результат периода ³	2500	251626	8196
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Примечания

¹ Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.² Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.³ Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода».



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 7

Отчет об изменениях капитала

Форма по ОКУД 0710003

1. Движение капитала

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
130	(-)	1255361	1406	271016	1527913
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
0	-	0	0	8196	8196
в том числе:				8196	8196
чистая прибыль (3211)					
переоценка имущества (3212)				-	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)				-	0
дополнительный выпуск акций (3214)					
-	-	-			-
увеличение номинальной стоимости акций (3215)				-	
-	-	-			
реорганизация юридического лица (3216)				-	-
-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(0)	-	(0)	(-)	(5141)	(5141)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3221)					
переоценка имущества (3222)				(1890)	(1890)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)					
(-)	-	-		-	(-)
уменьшение количества акций (3225)					
(-)	-	-		-	(-)
реорганизация юридического лица (3226)				-	(-)
-	-	-	-	-	(-)
дивиденды (3227)				(3251)	(3251)
Изменение добавочного капитала (3230)		(77564)	-	77564	
Изменение резервного капитала (3240)			-	-	



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 8

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3200)					
130	(-)	1177797	1406	351635	1530968
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3310)					
0	0	407996	0	7728	415724
в том числе:					
чистая прибыль (3311)				7728	7728
переоценка имущества (3312)				0	407996
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3313)				-	-
дополнительный выпуск акций (3314)				-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3315)				-	-
реорганизация юридического лица (3316)				-	-
Уменьшение капитала – всего: (3320)					
(0)	-	(164098)	(-)	(3251)	(167349)
в том числе:					
убыток (3321)				(-)	(-)
переоценка имущества (3322)				(-)	(164098)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)				-	(-)
уменьшение количества акций (3325)				-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)				-	(-)
дивиденды (3327)				(3251)	(3251)
Изменение добавочного капитала (3330)				30140	
Изменение резервного капитала (3340)				-	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
130	(0)	1391555	1406	386252	1779343



ИНН 7447019075 -
КПП 744701001 Стр. 009

2. Корректировка в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя 1	Код 2	На 31 декабря года, предыдущего предыдущему 3	Изменение капитала за предыдущий год за счет чистой прибыли (убытка) 4	Изменение капитала за предыдущий год за счет иных факторов 5	На 31 декабря предыдущего года 6
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя 1	Код 2	На 31 декабря отчетного года 3	На 31 декабря предыдущего года 4	На 31 декабря года, предыдущего предыдущему 5
Чистые активы	3600	1779357	1531036	1527955



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 0

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	1459146	1414897
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1420026	1373929
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	22361	23047
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	16759	17921
Платежи – всего	4120	(1486538)	(1487588)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1029754)	(1029062)
в связи с оплатой труда работников	4122	(299535)	(299438)
процентов по долговым обязательствам	4123	(39402)	(42178)
налог на прибыль	4124	(5258)	(2941)
прочие платежи	4129	(112589)	(113969)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(27392)	(72691)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	108102	59573
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	59913	5387
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	0
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	13357	20596
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	0	0
прочие поступления	4219	34832	33590
Платежи – всего	4220	(47475)	(62635)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(44781)	(54504)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(0)	(0)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2310)	(8131)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(384)	(0)
прочие платежи	4229	(0)	(0)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	60627	(3062)



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 1

Наименование показателя 1	Код 2	За отчетный год 3	За аналогичный период предыдущего года 4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	262400	368700
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	262400	368700
денежных вкладов собственников (участников)	4312	0	0
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	0	0
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	0	0
прочие поступления	4319	0	0
Платежи – всего	4320	(285060)	(311718)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(0)	(0)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3060)	(3051)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(282000)	(308667)
прочие платежи	4329	(0)	(0)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(22660)	56982
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	10575	(18771)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	37686	56457
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	48261	37686
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

23. Контактная информация



Полное наименование	Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго»
Сокращенное наименование	ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
ОГРН	1027402334486
ИНН	7447019075
КПП	744701001
Место нахождения	454084, г. Челябинск, ул. Кожзаводская. 2 а
Почтовый адрес	454084, г. Челябинск, ул. Кожзаводская. 2 а
Тел.	(351) 791-05-09
Факс	(351) 791-04-46
E-mail	info@choke.ru
Сайт	www.choke.ru

Сведения об Аудиторе

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Уралаудит»

Сокращенное наименование: **ООО «Уралаудит»**

Место нахождение: **454084, г. Челябинск, пр. Победы, д.177, офис 307**

ИНН 7451089653, КПП 744701001

Тел. (факс): **(351) 796-65-45**, e-mail: **ООО_uralaudit@mail.ru**

Государственная регистрация: **Внесена запись в ЕГРЮЛ за основным государственным номером 1027402916463.**

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: **Член СРО Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Палата России» аккредитованной при Министерстве Финансов Российской Федерации, регистрационный номер 10801001777**

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на ценные бумаги эмитента

Регистратор

Полное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ведение реестров компаний" Южноуральский филиал**

Сокращенное наименование: **ЗАО "Ведение реестров компаний"**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **10-000-1-00303** Дата выдачи: **12.03.2004 без ограничения срока действия**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Место нахождение: **620014, г. Екатеринбург, пр. Ленина, 28 Тел.: (343) 283-02-17**

Почтовый адрес: **Южноуральский филиал 454091, г. Челябинск, ул. Васенко, д.63, оф.212, тел. (351) 266-47-55**