

Предварительно утвержден

Утвержден

*Решением Совета директоров
ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
(Протокол № 131 от «13» мая 2016 г.)*

*Решением общего годового собрания акционеров
ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
(Протокол № 28 от «21» июня 2016 г.)*

*Председатель Совета директоров
Н.Ю. Вагин*

*Председатель собрания
М.М. Аронов*



ГODOVOЙ ОТЧЕТ

ОАО

«ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»

за 2015 год

Генеральный директор

М.М. Аронов

г. Челябинск

Уважаемые акционеры!

Представляя годовой отчет за 2015 год, хочу отметить, что 9 февраля 2016 года исполнилось 45 лет ОАО «Челябоблкоммунэнерго».

Рано или поздно все становится историей. И если эта история становится источником опыта, то необходимо ее сохранить как историю многих людей, которые трудились и трудятся, чтобы в домах других всегда были свет и тепло.

Генеральный директор

М. Аронов



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



«Челябоблкоммунэнерго» - компания с большой социальной ответственностью, которая занимается обеспечением тепловой энергией потребителей Челябинской области. Одним из акционеров предприятия является областная администрация, и в совете директоров достаточно большой пул чиновников, отвечающих за вопросы теплоснабжения и представляющих интересы нашей области. Коллектив «Челябоблкоммунэнерго» - это серьезная и мощная команда, профессионалы, и они делают все, чтобы компания была надежна и стабильна. Такие компетенции, которые мы видим у персонала «Челябоблкоммунэнерго» нарабатываются годами, у предприятия хорошие традиции и они никогда не подводили губернатора. В честь юбилея желаю генеральному директору и всему коллективу пройти этот год без потерь, эффективной работы, здоровья и удачи, коммерческих и личных успехов. А также благодарю Максима Марковича за то, что он находит в себе силы и резервы, чтобы продолжать и развивать это важное для каждого из нас дело».

С искренними пожеланиями благополучия,

Вагин П.Ю.

Обращение генерального директора ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

Нам уже 45 лет.

Мы начинали с разрозненных и непрофессионально эксплуатируемых котельных и сетей. Предприятие пережило серьезные экономические проблемы: не было профессиональной команды и системы управления, наблюдался дефицит кадров. Остро стояли проблемы снабжения производства – не было труб, задвижек, отводов, а также проблемы снабжения топливом, когда котельные работали на угле и мазуте.

Были трудности с выплатой заработной платы. Остро стояли вопросы технической политики в каждом населенном пункте. Тогда основой работы были не деньги, а энтузиазм руководителей области, городов, руководства «Облкоммунэнерго» и каждого рядового сотрудника. И все это в условиях жесткого сдерживания тарифов и роста цен на энергоресурсы. И все-таки в основе нашего предприятия, как и 45 лет назад, остается наш коллектив. Люди любят и дорожат своей работой и репутацией. У нас работает много династий. Огромное вам спасибо! Наша задача – обеспечить людей теплом должного качества за разумную цену. И я уверен в каждом следующем дне нашего бизнеса, ведь здесь работают высококвалифицированные и мотивированные сотрудники. Время идет, экономика испытывает спады и подъемы, но спрос на наши услуги неизменен, и мы сами становимся гибче. Сегодня мы перевели все котельные на газовое, более дешевое и экологичное топливо. Ежегодно проводим реконструкцию 2-3 объектов – внедряем современные технологии, повышаем надежность, экономичность и безопасность работы, обновляем основные средства. Мы внедрили собственную выработку электроэнергии (когенерацию) в Копейске, много средств вкладываем в резервные источники топлива и энергоснабжения, в содержание зданий и сооружений. Внедряем в работу современные программные комплексы для повышения качества и удобства наших сотрудников и потребителей, такие как 1С и личный кабинет потребителя. И, конечно же, к объектам, которые эксплуатируем, мы подходим комплексно. Должна быть хорошая экономика, надежность, удовлетворенность потребителей и перспектива работы. Только под этим углом зрения мы смотрим вперед. Мы готовы к частно-государственному партнерству, но при этом за то, чтобы в тарифы была включена реальная инвестиционная составляющая. Мы можем брать объекты в обслуживание, вкладывать средства в системы теплоснабжения крупных городов и небольших поселений. Конечно, будем продолжать обучать персонал и, сохраняя традиции, проводить конкурсы профессионального мастерства для всех категорий сотрудников. В честь юбилея я искренне желаю предприятию процветания и горжусь, что у нас есть большие перспективы.



Аронов М.М.

1. Сведения об Обществе

9 февраля 1971 года решением Челябинского Облисполкома № 71 было образовано производственное управление «Облкоммунэнерго». Структурно оно входило в состав областного управления жилищно-коммунального хозяйства. Его управляющим был назначен Хомчиков Владимир Александрович. В состав управления вошли 5 предприятий электрических сетей: Ашинские, Златоустовские, Миасские, Кыштымские и Троицкие КЭС. Эксплуатировались распределительные сети напряжением от 0,22 до 10 кВ общей протяженностью 3 404 км. В то время численность работников составляла 527 человек.

70-е годы стали первым периодом активного развития и становления предприятия:

- 1973 год: Карталинские ЭТС с участками в г. Карталы, р.д.Варна, р.д.Бреды;
- 1977 год: Аргаяшский и Кунашакский участки КТС в составе Кыштымских КЭС;
- 1978 год: Чесменский участок КТС в составе Карталинских ЭТС;
- 1979 год: Увельский участок КТС и Троицкий участок тепловых сетей в составе Троицкие ЭТС.

В 80-е годы наблюдается вторая крупная волна реконструкций: котельные переводятся на жидкое, а после на газообразное топливо, совершенствуются технологии выработки тепловой энергии, закрываются маленькие котельные, меняются ветхие тепловые сети, создаются новые предприятия.

- 1980 год: предприятие Копейские ЭТС;
- 1981 год: предприятие Магнитогорские ЭТС с участками в р.д.Агаповка, р.д.Кизил, г.Верхнеуральск. Уйский участок КТС в составе Миасских КЭС. Управляющим производственного управления «Облкоммунэнерго» назначен Дудкин Михаил Васильевич.

- 1983 год: предприятие Челябинские КТС;
- 1984 год: Октябрьский участок в составе Троицких ЭТС;
- 1986 год: Долгодеревенский участок КТС в составе управления;
- 1987 год: Еткульский участок КТС в составе управления.

1 декабря 1987 года производственное управление «Облкоммунэнерго» было реорганизовано в областное энергетическое производственное объединение «Облкоммунэнерго» по эксплуатации, ремонту и развитию систем электротеплоснабжения с выделением из состава областного управления ЖКХ и подчинением «Роскоммунэнерго» и Челябинскому облисполкому. В состав объединения входило 9 самостоятельных предприятий: Ашинские КЭС, Златоустовские КЭС, Карталинские ЭТС, Копейские ЭТС, Кыштымские КЭС, Магнитогорские ЭТС, Миасские КЭС, Троицкие ЭТС, Челябинские КТС. Генеральным директором объединения утвержден Аронов Марк Семенович.

- 1988 год: Нагайбакский участок КТС в составе Магнитогорских ЭТС;
- 1989 год: Еманжелинский участок КТС в составе управления;
- 1990 год: Нязепетровский участок КТС в составе Кыштымских КЭС.
- 1993 год: Челябинский областной совет народных депутатов принял решение от 28.09.1993г. № 208-М «Об особенностях преобразования ПО «Облкоммунэнерго» в акционерное общество». «Облкоммунэнерго» одним из первых в России коммунальных предприятий было преобразовано в акционерное общество. В его состав вошли предприятия: Ашинские КЭС, Карталинские ЭТС, Копейские ЭТС, Кыштымские КЭС, Магнитогорские ЭТС, Миасские КЭС, Троицкие ЭТС, Каслинское предприятие ЭТС, Кунашакское предприятие котельных и тепловых сетей, МП «Электросети» г.Усть-Катав, МП «Энергетик» р.д.Варна.

➔ 1994 год: Проведена приватизация. Пакет акций, составляющий 47,9% величины уставного капитала, закреплен в государственной собственности Челябинской области.

20 сентября 1994 года проведено первое собрание акционеров. Генеральным директором единогласно избран Аронов Марк Семенович, Совет директоров избрал его своим председателем.

На момент приватизации акционерное общество эксплуатировало 69 котельных, работающих на жидком и газообразном топливе, угле и имело в хозяйстве 317 км тепловых сетей.

В конце 90-х годов на предприятии проходит следующая крупная волна перемен:

➔ 1996 год: Троицкий участок котельных и тепловых сетей в составе Троицких ЭТС;

➔ 1998 год: Магнитогорский участок в составе Магнитогорских ЭТС;

➔ 14 мая 1999 года на общем годовом собрании акционеров принято решение о реорганизации общества: дочерние предприятия преобразуются в филиалы.

➔ 2003 год: Миньярский участок КТС в составе Ашинских ЭТС;

➔ 2005 год: в условиях реализации ФЗ «Об электроэнергетике» объекты электросетевого хозяйства были выделены в самостоятельное предприятие;

➔ 2007 год: Симский КТС в составе Ашинских ЭТС.

ОАО «Челябоблкоммунэнерго» развивалось вместе с экономикой страны и прошло несколько этапов реорганизации и преобразований. Уникальность компании состоит в том, что она, являясь субъектом ЖКХ, разрабатывает стратегию модернизации собственного бизнеса, включая проектирование, строительство «под ключ» котельных и тепловых сетей, наладку объектов теплоснабжения и их дальнейшую эксплуатацию.



2. Положение Общества в отрасли

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

Теплоснабжение населения, коммунально-бытовых и прочих потребителей Челябинской области осуществляется от котельных филиалов и участков ОАО «Челябоблкоммунэнерго»:

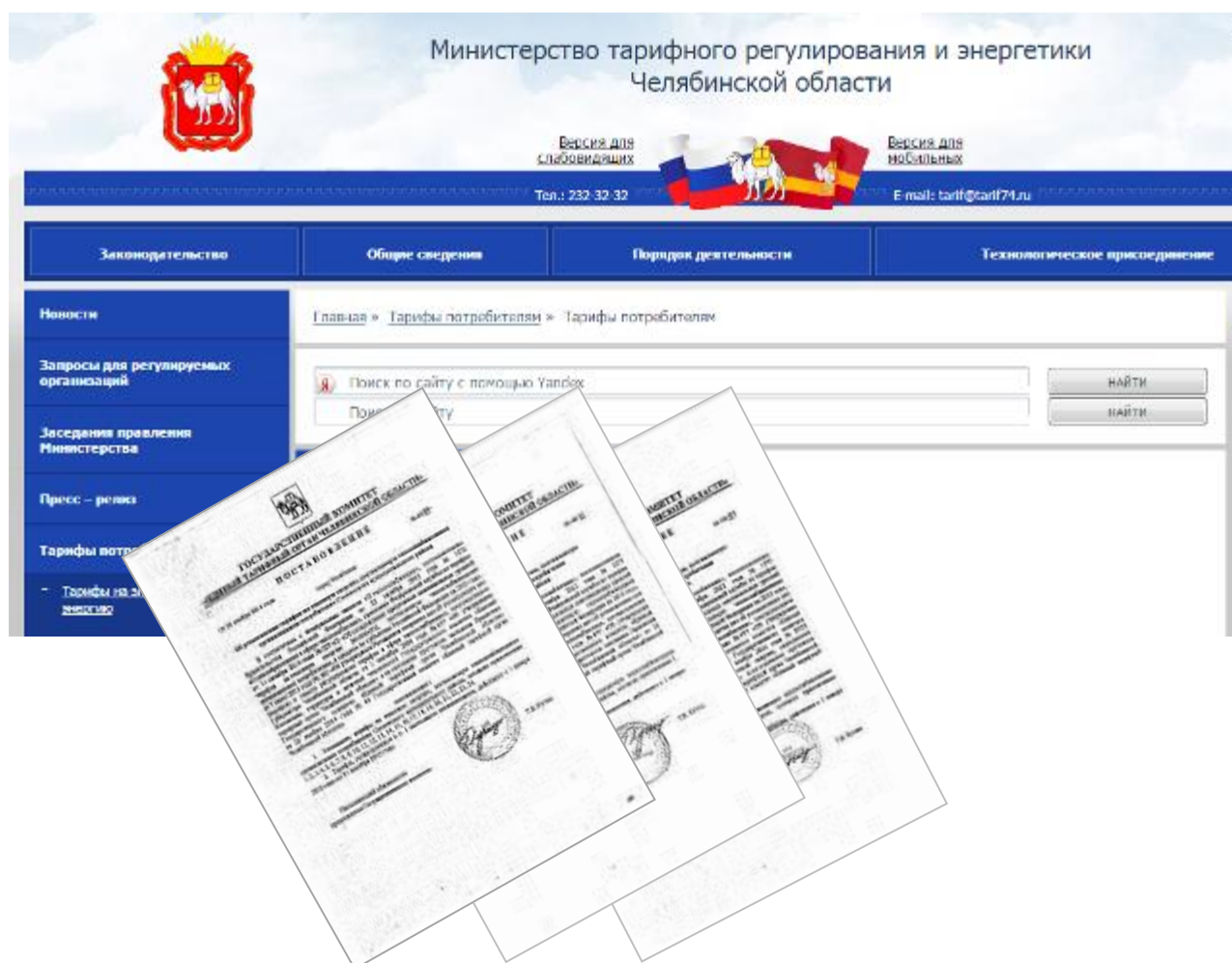
- Ашинские ЭТС (Участки Миньярский, Симский),
- Карталинские ЭТС (Участки Брединский, Варненский, Карталинский, Чесменский),
- Копейские ЭТС,
- Магнитогорские ЭТС (Участки Агаповский, Верхнеуральский, Кизильский, Нагайбакский, Магнитогорский),
- Троицкие ЭТС (Участки Октябрьский, Троицкий, Увельский),
- Участки Управления (Долгодеревенский, Еманжелинский, Еткульский, Кунашакский, Нязепетровский, Уйский, Челябинский).



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 котельных.



3. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» сегодня.

В настоящее время в состав ОАО «Челябоблкоммунэнерго» входят 5 филиалов с участками и 7 участков управления, расположенных в 50 населенных пунктах Челябинской области.



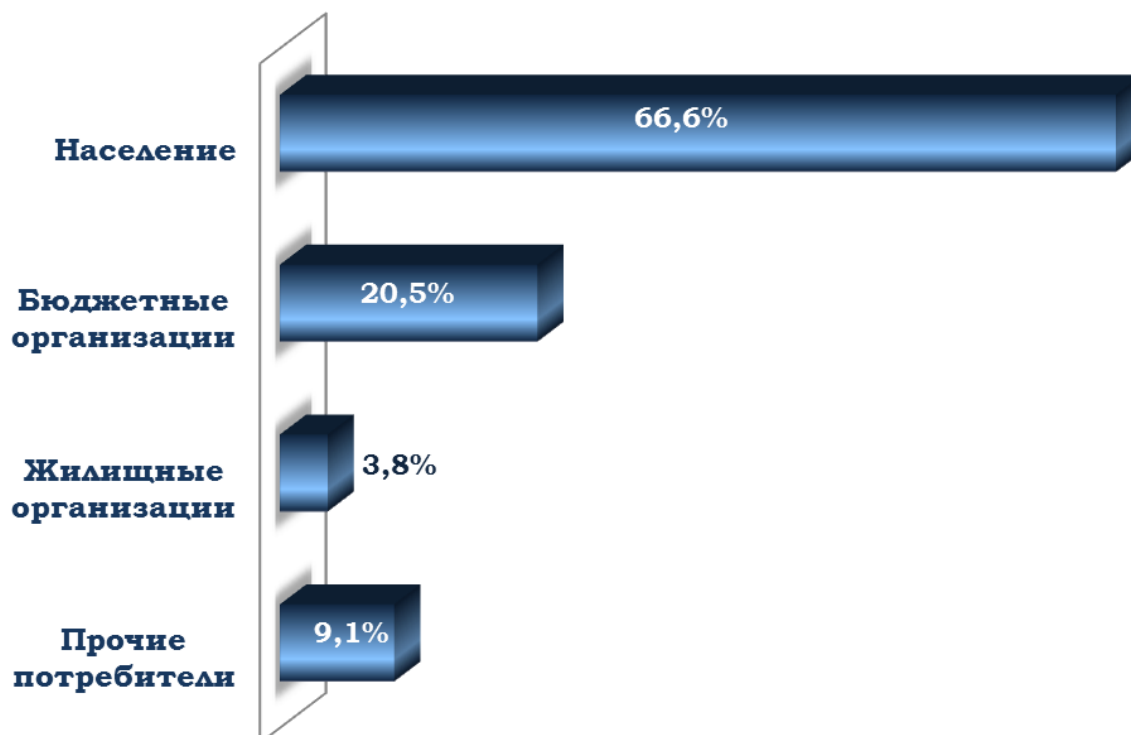
На 31 декабря 2015 года количество котельных – 123.



Полезный отпуск тепловой энергии за 2015 год – 1 млн. 47 тыс. Гкал



Структура полезного отпуска



4. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в цифрах

Выручка и доходы

Выручка от продажи товарной продукции «Челябоблкоммунэнерго» (без НДС) в 2015 году составила 1 млрд. 561 млн.руб., в том числе:

- по основному виду деятельности - производство, передача, распределение тепловой энергии, обслуживание тепловых сетей – 1 млрд. 523 млн.руб. или 97,5 % от общей выручки;

- по прочей деятельности – 38 млн.руб., в том числе:

- внутридомовое обслуживание	-	12 млн.руб.
- сдача имущества в аренду	-	22 млн.руб.
- прочие	-	4 млн.руб.

В целом выручка за год увеличилась на 1,7 %.

Одним из основных активов баланса Общества является дебиторская задолженность.

По балансу ОАО «Челябоблкоммунэнерго» дебиторская задолженность составляет 630 млн. руб. (на 31 декабря 2014 года – 591 млн.руб.). Из нее задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам):

На 31.12.2015 г. – 528 млн.руб.

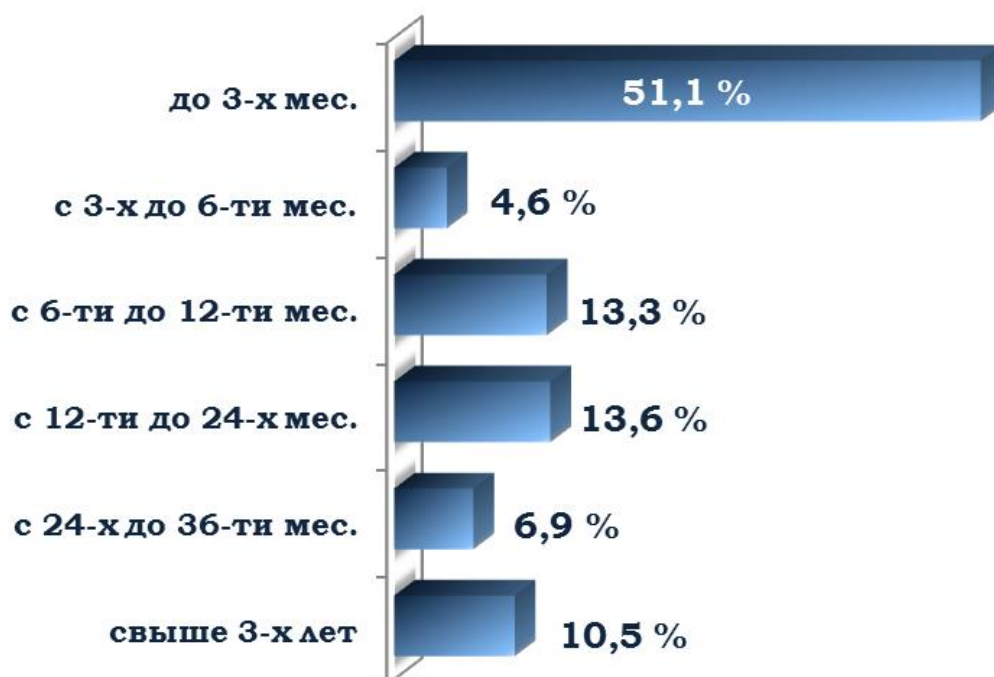
На 31.12.2014 г. – 519 млн.руб.

На 31.12.2013 г. – 546 млн.руб.

Общая дебиторская задолженность потребителей за тепловую энергию (*производство, передача и распределение тепловой энергии, услуги по передаче тепловой энергии*) на 31 декабря 2015 г. – 528 млн. руб., увеличилась за год на 10 млн. руб. или на 1,7 %.

Имеется дебиторская задолженность потребителей за услуги по территориям, на которых расторгнуты договоры аренды и реализованной котельной в г.Карабаш на 31.12.2015 г. – 59 млн.руб. (на 31.12.2014 г. – 63 млн.руб.).

Дебиторская задолженность за тепловую энергию по котельным, эксплуатируемым в настоящий момент акционерным обществом, – 459 млн. руб., в том числе по срокам возникновения:



Несмотря на незначительный рост дебиторской задолженности, задолженность со сроком возникновения более года достигла 142 млн. руб. или 31% от общей. (На 31.12.201 4г. аналогичная задолженность составляла 98 млн. руб. или 22,1%.)

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

- население – 66,6%,
- жилищные организации – 3,8 %,
- бюджетные организации – 20,5 %,
- прочие потребители – 9,1 %.

Одновременно отмечается динамика сокращения отпуска тепловой энергии юридическим лицам: если в 2014 году их доля составляла 31,0%, то в 2015 году – уже 29,6%.

Списано 7,9 млн.руб. дебиторской задолженности по истечении срока исковой давности предприятий-банкротов, исключенных из госреестра по решению Арбитражного суда.

Уровень оплаты потребителями тепловой энергии от фактического начисления за 2015 год составил 98,9% (2014 г. – 95,9 %, 2013 г. - 95,4 %).

Среднемесячное начисление в отчетном периоде (в расчете на отопительный период 7 месяцев) – 255 млн.руб. (за год выросло на 1,8 %).

Наибольшая задолженность по оплате за потребленную энергию имеет население – 381 млн.руб.

За 2015 г. дебиторская задолженность населения увеличилась на 37,7 млн.руб. или 11 %.

Начислено населению в 2015 году 1 млрд. 187 млн.руб., на 45 млн.руб. больше, чем в 2014 г. Период задолженности – 2,2 месяца.

Задолженность **жилищных организаций** - 15,4 млн.руб. (3,4 %), процент оплаты в 2015 году – 101,2% (в 2014 году – 89,6 %, в 2013 году – 102,8 %).

Задолженность **хозрасчетных предприятий и организаций, частных предпринимателей** – 29,5 млн.руб. (6,43 %). Уровень оплаты – 106,5 % (2014 г. – 98,3%, 2013 г. - 103,3%).

Задолженность **предприятий и организаций, финансируемых за счет бюджетов всех уровней**, сократилась за год на 11 млн.руб. и составила на конец года 34 млн.руб. (7,4 %). Уровень оплаты – 104,2 % (2014 г. – 95,2 %, в 2013 г.- 99,8 %).

В целом по юридическим лицам оплата тепловой энергии в 2015 г. – 104,45 %, дебиторская задолженность сократилась на 21,9 млн.руб. и составила 79 млн.руб.

Претензионная и исковая работа

Общее количество абонентов акционерного общества на конец 2015 года – 60 980, в том числе:

- физических лиц – 58 770,
- юридических лиц – 2 210:
 - бюджетные организации – 684,
 - жилищные организации – 15,
 - прочие юридические лица – 1511.

Считая сбытовую деятельность основной наравне с производством тепла, мы уделяем большое внимание работе с дебиторской задолженностью.

Ведется большая претензионная работа. Претензии должникам выставляем ежемесячно вместе с квитанцией на оплату текущих платежей.

Проводятся рейды, во время которых проводится разъяснительная работа с абонентами, имеющими задолженность по оплате за тепловую энергию, заключаются договоры реструктуризации.

В 2015 году были проведены две лотереи в г. Копейске и с.Кунашак среди абонентов, не имеющих задолженность по оплате за тепло.

В ноябре Кунашакский участок ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в актовом зале своей организации впервые провел розыгрыш призов среди добросовестных плательщиков. На розыгрыш призов пришли сорок человек из пятидесяти приглашенных. Основные призы – пылесос, мультиварка и кухонный комбайн. Не остались без призов и остальные участники розыгрыша. Для них разыграли небольшие подарки – кружки, подносы, футляры для очков, наборы подарочных полотенец, салатники и многое другое. Практически никто не ушел без подарка. А сотрудники теплосетей пообещали, что этот первый розыгрыш не станет последним, они постараются в следующем году провести подобное мероприятие.



В декабре 2015 г. в **филиале Копейские ЭТС** проводилась лотерея «В Новый Год без долгов».

Участником мог стать каждый потребитель, не имеющий долгов, и внесший оплату до 20.12.2015 авансом за декабрь в сумме ноябрьского начисления.

Проведение лотереи было приурочено ко Дню Энергетика и состоялось 22 декабря 2015 г., было зарегистрировано 80 участников. По итогам конкурса все призы были разыграны и вручены победителям.



По физическим лицам в 2015 году подано 4963 иска на общую сумму 108,2 млн. руб. (2014г. – 3040 исков на 67,4 млн. руб., 2013г. -2698 исков на 54,1 млн. руб.). Взыскана судом задолженность населения на сумму 98,4 млн. руб. (2014г. – 65,2 млн. руб.).

На исполнении в территориальных подразделениях судебных приставов находилось на 31.12.2015г. – 8234 исполнительных производства на 187,6 млн. руб. - 22,8 тыс. руб. на один иск. (на 31.12.2014г. 8580 на 171,2 тыс. руб. – 20,0 тыс. руб. на иск)

Одной из основных задач на сегодня в вопросе сокращения дебиторской задолженности является работа с судебными приставами по взысканию осужденной задолженности.

По юридическим лицам направлено на рассмотрение в Арбитражный суд 76 исков по взысканию долга за тепловую энергию и обслуживание тепловых сетей на сумму 32,9 млн. руб. (2014г. – 71 иск на 19,6 млн. руб., 2013г. – 69 исков на 24,3 млн. руб.). Досрочно до решения суда оплачено 4,8 млн. руб. Рассмотрены и удовлетворены судом иски на 17,5 млн. руб. или 53 % от общей суммы. Оплачено после решения суда – всего 113 тыс. руб.

Себестоимость продаж и расходы

В 2015 году себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг ОАО «Челябоблкоммунэнерго» составила 1 млрд. 523 млн.руб. (без НДС) и по сравнению с 2014 годом увеличилась на 0,4% (при росте выручки на 1,7 %).

Состав общей себестоимости:

- 62,4 % - материальные затраты, в т.ч. 58,5 % - топливно-энергетические ресурсы,
- 25,3 % - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды,
- 5,0 % - амортизационные отчисления,
- 7,3 % - прочие затраты.

Оплачено поставщикам энергоресурсов 864 млн.руб. (с НДС 1 млрд.19 млн.руб.), что составляет 65,8% от общей суммы поступивших денежных средств от текущих операций.

Фактические платежи за отчетный период в сумме 1 млрд. 490 млн.руб. (без НДС) направлены на расчеты:

68,3 %	1 017 млн.руб.	- поставщикам
25,9 %	386 млн.руб.	- расходы в связи с оплатой труда
1,3 %	20 млн.руб.	- налоги: транспортный, земельный, налог на имущество
3,2 %	48 млн.руб.	- расходы по оплате процентов по долговым обязательствам, (2014 г. – 39 млн.руб.)
0,5 %	7 млн.руб.	- налог на прибыль
0,8 %	12 млн.руб.	- прочие

Информация об объемах использования энергетических ресурсов

Наименование вида	ед. изм.	Объем использованного топлива за 2015 год	
		в натуральном выражении	в денежном выражении (без НДС)
Газ природный	млн.м³	173	624 млн.руб.
Электроэнергия			
ВН	тыс.кВтч	1 167	3 млн.руб.
НН	тыс.кВтч	18 052	68 млн.руб.
СН1	тыс.кВтч	3 033	9 млн.руб.
СН2	тыс.кВтч	19 852	69 млн.руб.
Бензин автомобильный	тонн	254	7 млн.руб.
Топливо дизельное	тонн	142	4 млн.руб.

В отчетном году средства, поступившие от продажи продукции, товаров, работ и услуг составили 1 млрд. 549 млн.руб. (без НДС). Денежные средства, поступившие от текущих операций, превысили расходы на 59 млн.руб.

в 2014 году - (-73 млн.руб.),

2013 году - (-49 млн.руб.),

2012 году - (-54 млн.руб.),

2011 году - (-128 млн.руб.),

2010 году - (-90 млн.руб.),

2009 году - (+45 млн.руб.).

Сведения о кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность по балансу Акционерного Общества на 31 декабря 2015 года равна 237 млн. руб., что на 7 млн. руб. больше задолженности на конец 2014 года.

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

1) Общая задолженность за газ (поставка, транспортировка) составила 124 млн. руб., что соответствует текущему начислению за декабрь 2015 года (на 01.01.15 г. -126 млн. руб., на 01.01.14 г. – 128 млн. руб.), в том числе:

- перед ООО «НОВАТЭК-Челябинск» – 109 млн. руб. (на 01.01.15 г. -111 млн. руб., на 01.01.14 г. -113 млн. руб.);

- перед организациями, осуществляющими транспортировку газа – 16 млн. руб. (на 01.01.15 г. и на 01.01.14 г. – 15 млн. руб.)

В течение 2015 года начислено ООО «НОВАТЭК-Челябинск» за поставку газа 737 млн. руб. (2014 г. – 774 млн. руб., 2013 г. -733 млн. руб., 2012 г. - 673 млн. руб.), оплачено 739 млн. руб. (2014 г. – 776 млн.руб., 2013 г. – 750 млн.руб., 2012 г. - 645 млн.руб.). Снижение начислений и оплаты относительно предшествующего года – на 4,8 %.

За транспортировку газа начислено и оплачено 104,5 млн. руб.

Добровольно оплачено ООО «НОВАТЭК-Челябинск» 3 млн. 343 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 ПАО «Челябэнергосбыт» 6 млн. руб. (29 % от начисления за декабрь 2015г.). Начислено и оплачено в 2015 году 170 млн. руб., сумма не меняется последние три года, не смотря на рост тарифов на электрическую энергию (в 2014 и 2013 годах начислено и оплачено 169 млн. руб. В 2012г. начислено – 179 млн. руб., оплачено – 162 млн. руб.).

По другим поставщикам электрической энергии начислено 6,2 млн. руб., оплачено 6,3 млн. руб. Задолженность на 01 января 2016 года – 58 тыс. руб.

Расчеты с бюджетом

Общая сумма налоговых платежей и сборов за 2015 год составила 248 млн.руб.

83 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 2016 года.

Обслуживание заемных средств

Доля заемных средств в общем обороте ОАО «Челябоблкоммунэнерго» составляет 18 %.

Лимит долговой нагрузки на 2015 год, утвержденный Советом директоров, составлял 450 млн.руб.

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

На 01.01.2016 г. кредиты были оформлены в 3-х банках на общую сумму 405 млн.руб.:

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

кредит на сумму 124 млн.руб. – АКБ «РосЕвроБанк»;

кредит на сумму 100 млн.руб. – ФСКБ Приморья «Примсоцбанк».

На 31.12.2015 г. задолженность по кредитам составила 283,8 млн.руб. (на 31.12.2014 г. – 360,4 млн.руб.):

АО «ЮниКредитБанк» - 147,0 млн.руб. (на 31.12.2014 г. – 180 млн.руб.)

АКБ «РосЕвроБанк» - 54,5 млн.руб. (на 31.12.2014 г. – 124,4 млн.руб.)

ФСКБ Приморья «Примсоцбанк» - 82,3 млн.руб. (на 31.12.2014 г. – 56 млн.руб.)

За отчетный период сумма заемных средств уменьшилась на 76,2 млн.руб.

Средний процент заемных средств составил 15,38 % (в 2014 г. – 11,5 %).

Платежи, связанные с обслуживанием заемных средств, составили 48,3 млн.руб., что на 8,7 млн.руб. больше, чем в 2014 г.

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 2015 году составила 37,9 млн.руб. (2014 г. – 19,2 млн.руб., 2013 г. – 32,3 млн.руб., 2012 г. – 36,2 млн.руб.):

- от основной деятельности производства,

передачи и распределения тепловой энергии – 22,1 млн.руб.,

- от прочей деятельности – 15,8 млн.руб.

Прибыль (до налогообложения) 11 млн. 349 тыс.руб.

Чистая прибыль - 5 млн. 818 тыс.руб., что на 24,7 % меньше прибыли, полученной по результатам 2014 года.

Чистые активы Общества приросли за счет прибыли на 4,0 млн. руб. и составляют 1 млрд. 783 млн.руб.

5. Дивидендная политика Общества

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

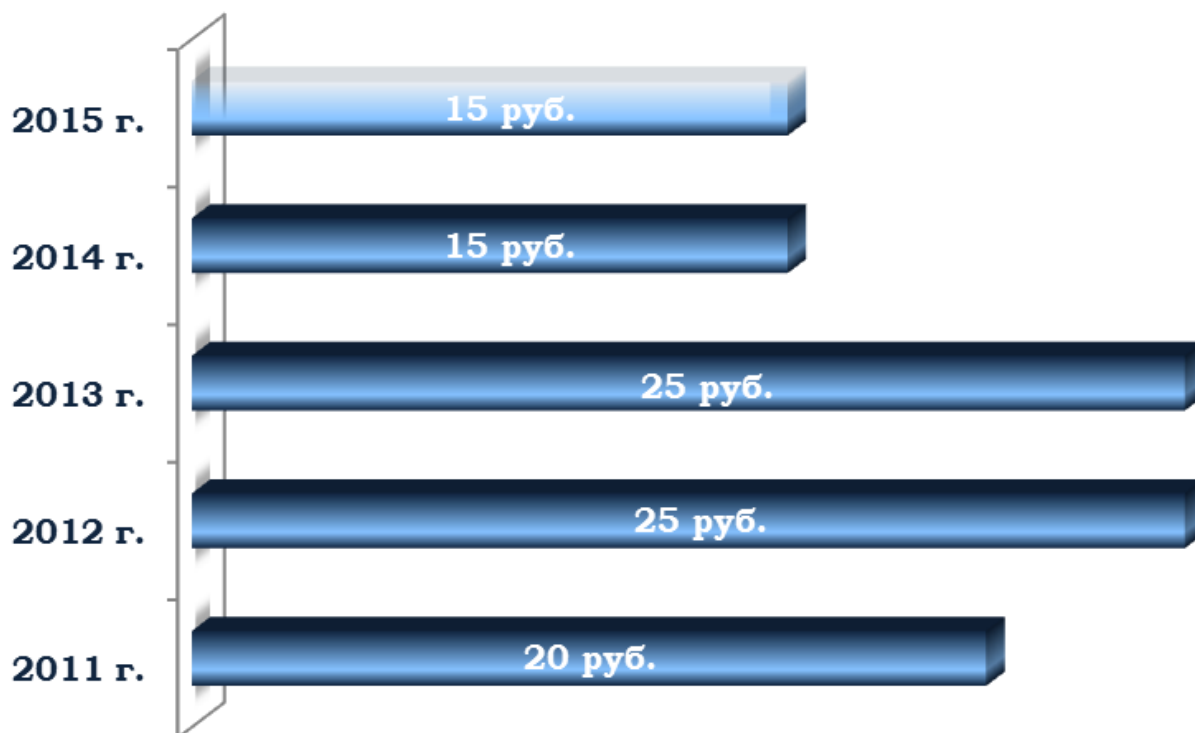
Правительство Челябинской области в лице Министерства имущества и природных ресурсов Челябинской области имеет в акционерном капитале долю, равную 47,88 % - 62 259 акций.

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.

В 2015 году выплачены дивиденды по итогам 2014 года в размере 15 руб. на акцию и направлено 25,2 % чистой прибыли или 1 млн. 950 тыс. 360 руб. на выплату дивидендов.

Совет директоров рекомендовал общему собранию акционеров начислить дивиденды по итогам работы за 2015 год в размере 15 руб. на акцию и направить 33,5 % чистой прибыли 2015 года или 1 млн. 950 тыс. 360 руб. на выплату дивидендов.



6. 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 – не включением в тариф инвестиционной надбавки;

Оценка рискованной 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 тепловой энергии 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.

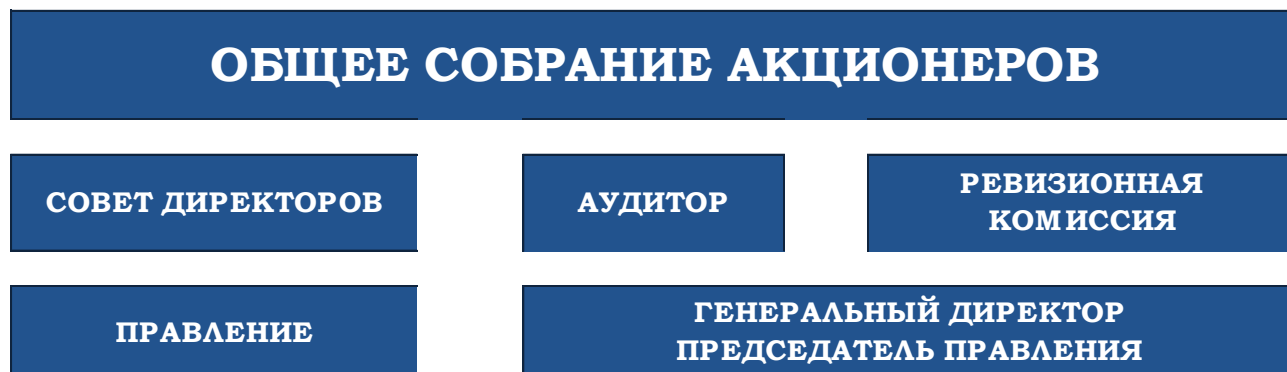
В случае, если темпы либерализации рынка газа будут на уровне 10-20 % в год, то возможны дополнительные затраты на компенсацию роста тарифов.

Вероятность наступления риска можно оценить как среднее.

7. Сведения о сделках Акционерного Общества:

В 2015 году крупные сделки и сделки с заинтересованностью ОАО «Челябоблкоммунэнерго» не заключались.

8. Сведения о структуре и компетенции органов управления Общества



Органами управления Общества являются:

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

Общее собрание акционеров

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

16 июня 2015 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 2014 года, в т.ч. о 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.

16 июня 2015 года Решением общего годового собрания акционеров был избран следующий состав Совета директоров:

ФИО: **Вагин Петр Юрьевич (председатель)**

Год рождения: **1969**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
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**

Сведения об основном месте работы

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Белавкин Иван Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2008	настоящее время	Министерство строительства и инфраструктуры Челябинской области	Заместитель Министра

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Бобраков Алексей Евгеньевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2014	настоящее время	Министерство имущества и природных ресурсов Челябинской области	Министр

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Иванова Римма Станиславовна**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
01.2015	настоящее время	Министерство экономического развития Челябинской области	Начальник отдела спецпроектов

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Пасынков Сергей Петрович**Год рождения: **1957**Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Сагадеев Рифат Талгатович**Год рождения: **1950**Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
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**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2004	настоящее время	Министерство строительства и инфраструктуры Челяб. области	Зам. начальника управления инж. инфраструктуры

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Сихарулидзе Сергей Важевич**Год рождения: **1967**Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2009	настоящее время	Министерство строительства и инфраструктуры Челяб. области	Первый заместитель Министра

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

ФИО: **Смирных Владимир Николаевич**Год рождения: **1968**Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2013	настоящее время	Филиал ОАО «Челябоблкоммун-энерго» Копейские ЭТС	Директор

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

ФИО: **Юровский Леонид Константинович**Год рождения: **1952**Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2012	настоящее время	ОАО «Челябоблкоммунэнерго»	Зам. главного инженера по электротехнич. 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 внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Челябоблкоммунэнерго» (протокол № 27 от 04.02.2015 г.)

ФИО: **Аронов Максим Маркович**

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Коллегиальный исполнительный орган - Правление ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

Состав Правления формируется по представлению Генерального директора с дальнейшим утверждением Советом директоров.

Правление избирается сроком на один год в численном составе не менее пяти членов.

27 августа 2015 г. (Протокол Совета директоров №127) был избран следующий состав Правления ОАО «Челябоблкоммунэнерго»:

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

Год рождения: **1965**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

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

ФИО: **Пасынков Сергей Петрович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

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

ФИО: **Глухова Вера Михайловна**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
2012	настоящее время	ОАО "Челябоблкоммунэнерго"	Главный бухгалтер

ФИО: **Чернова Светлана Дмитриевна**

Год рождения: **1959**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

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

ФИО: **Гусева Юлия Петровна**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Сведения об основном месте работы

Период		Наименование организации	Должность
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.

16 июня 2015 года Решением общего годового собрания акционеров был избран следующий состав Ревизионной комиссии:

1. Гилева Тамара Николаевна	Ведущий инженер-программист ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
2. Кетова Елена Семеновна	Финансовый контролер ОАО "Челябоблкоммунэнерго"
3. Костина Екатерина Александровна	Начальник энергосбыта филиала ОАО «Челябоблкоммунэнерго» Магнитогорские ЭТС
4. Макарова Наталья Сергеевна	Начальник отдела финансового анализа, бухгалтерского учета и отчетности Министерства имущества и природных ресурсов Челябинской области
5. Новохатская Ирина Юрьевна	Бухгалтер ОАО «Челябоблкоммунэнерго»
6. Онищук Елена Васильевна	Заместитель начальника отдела финансового анализа, бухгалтерского учета и отчетности Министерства имущества и природных ресурсов Челябинской области
7. Юровская Наталья Леонидовна	Начальник отдела сбыта тепловой энергии ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

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».

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 7 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 2014 год;
- Прохождение зимнего периода 2014-2015 гг., подготовка к зиме 2015-2016 гг.;
- Избрание Председателя и заместителя председателя Совета директоров, секретаря Совета директоров Общества, членов Правления Общества;
- Утверждение лимита кредитной нагрузки Общества на 2015-2016 гг.;
- Премирование генерального директора по итогам работы за 2014 г.;
- Рассмотрение итогов работы Общества за 1 полугодие 2015 г., рассмотрение отчета Общества о претензионно-исковой работе с потребителями тепловой энергии, о погашении дебиторской и кредиторской задолженности;
- Рассмотрение отчета о реализации непрофильных активов 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.

9. 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 2015 году соответствующее решение не принималось, вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

Размер заработной платы членов Совета директоров, являвшихся в отчетном периоде работниками Общества, составил 6 972,8 тыс.руб.

Размер заработной платы членов Правления, являвшихся в отчетном периоде работниками Общества, составил 4 124,3 тыс.руб.

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

10. Тарифная политика Общества

Потребители ОАО «Челябоблкоммунэнерго» рассчитываются за потребленную тепловую энергию, вырабатываемую котельными, по тарифам, утвержденным Министерством тарифного регулирования и энергетики. Тарифы устанавливаются в разрезе населенных пунктов и котельных. На 2015 год утверждены 40 тарифов на выработку и реализацию тепловой энергии и один тариф на оказание услуг по передаче тепловой энергии в г.Карталы.

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 2015 год по Челябинской области установлен средний рост тарифов на тепловую энергию – 7,1 %, а предельный уровень роста платежей населения – 10,6 %.

Подход 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 на 2015 год на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год, одобренного Правительством РФ, составляли к фактически сложившимся ценам:

- природный газ	- 7,5 %,
- электрическая энергия	- 8,9 %
- вода	- 7,0 %,
- заработная плата	- 5,5%
- прочие затраты	- 5,1 %,
- прибыль	- без роста.

Рост среднего тарифа по котельным Общества относительно предыдущего периода составил 7,88 %.

Средний тариф на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Челябоблкоммунэнерго» потребителям с 1 июля 2015 года равен 1523,5 руб./Гкал (без НДС).

Минимальный тариф утвержден для арендованных котельных в г. Карталы – 989,55 руб./Гкал (рост к 2014 г. 8,07 %), максимальные тарифы на блочных котельных с годовым полезным отпуском менее 450 Гкал в Кизильском районе (п.Сыртинский и п. Обручевка) – 2632,2 – 2716,6 руб./Гкал.

Тарифы были утверждены на один год – до 30 июня 2016 года. Первые долгосрочные тарифы на три года по котельным акционерного общества утверждены с 01 июля 2016 года.

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, Законом Челябинской области «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность), теплоноситель для населения на территории Челябинской области» были введены льготные тарифы для населения. С 01 июля 2014 года льготных тарифов было 17, с 01 июля 2015 года остался один. 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.

30 апреля 2015 г. одновременно с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными акционерного общества, в адрес Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области были направлены расчеты и документы (805 листов), подтверждающие дополнительные расходы и выпадающие доходы ОАО «Челябоблкоммунэнерго», сложившиеся в результате деятельности за 2014 год.

Фактические затраты ОАО «Челябоблкоммунэнерго», не включенные в тарифы на тепловую энергию, составили 58,6 млн. руб.

06 августа направлены расчеты дополнительных расходов и выпадающих доходов, не включенных в тарифы на тепловую энергию по акционерному обществу, сложившихся по итогам 1 полугодия 2015 года (в части снижения полезного отпуска и платы за пользование чужими денежными средствами – ООО «НОВАТЭК-Челябинск») в сумме 17,6 млн. руб.

Министерство тарифного регулирования и энергетики согласовало дополнительные расходы и выпадающие доходы за 1,5 года, в части только расходов топливно-энергетических ресурсов, снижения полезного отпуска и частично роста потерь в тепловых сетях, относительно принятых в тарифах, в размере 15,8 млн. руб., которые общество получило полностью.

11. Техническая политика Общества

Подготовка и прохождение отопительного периода 2015 - 2016 гг.

Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго» эксплуатирует 123 теплоэнергетических комплекса с тепловыми сетями протяженностью 351,49 км.

По результатам прохождения предыдущего отопительного сезона, в январе 2015 года были разработаны и направлены на согласование в адрес Глав муниципальных образований планы по подготовке к осенне-зимнему периоду 2015-2016 гг. по каждому производственному участку.

При разработке планов по подготовке тепловых энергоустановок к работе в осенне-зимний период, приоритетными направлениями выбраны:

- повышение надежности работы источников тепловой энергии и тепловых сетей;
- снижение удельных норм расхода топливно-энергетических ресурсов на вырабатываемую тепловую энергию;
- снижение потерь тепловой энергии при ее передаче;
- предоставление коммунальных услуг требуемого качества.

В 2015 году филиалы и участки выполнили мероприятия по подготовке к осенне-зимнему периоду 2015-2016 гг. в установленные сроки:

- заменено 6,267 км тепловых сетей;
- приобретено и смонтировано 238 тн трубы, 1298 единиц запорной арматуры, 472 м³ теплоизоляции;
- произведена замена 3-х котлов в котельной с.Октябрьское, в котельной №16 г.Копейска, в котельной Детского дома с.Анненское;
- проведен текущий ремонт 176-ти котлоагрегатов, капитальный ремонт с заменой поверхностей нагрева 13-ти котлоагрегатов;
- заменено 8 насосов;
- выполнен текущий ремонт 31-му зданию.

Проведена экспертиза промышленной безопасности:

- 11-ти дымовым трубам;
- 2-х ГРУ котельных;
- 8-ми котлоагрегатам.

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

Сумма затрат на ремонт и содержание оборудования в 2015 г. составила 33,103 млн.рублей (в тарифах – 40,034 млн.руб.).

В 2015 году выполнены:

- Работы по техническому перевооружению котельной Центральная с.Увельское и котельной №1 с.Кизильское с установкой новых современных котлов и насосного оборудования.

Стоимость техперевооружения составила 19,816 млн.руб.

- Реконструкция и строительство объектов для подключения к центральному теплоснабжению новых потребителей:

- Реконструировано и автоматизировано ЦТП-1 г.Копейска мощностью 26 Гкал/час;
- Построено 0,8 км новых магистральных и внутриквартальных тепловых сетей в г.Копейске.

Стоимость строительно-монтажных работ – 32,958 млн.руб.

В 2015 году выведены в резерв 4 неэффективных котельных:

- котельная №1 г.Копейск,
- котельная №2 с.Кизильское,
- котельная №4 с.Долгодеревенское,
- котельная Модульная с.Агаповка.

Для переключения потребителей на другие источники, построено и реконструировано 0,6 км тепловых сетей.

Стоимость строительно-монтажных работ составила 6,719 млн.руб.

Таким образом, в 2015 году сумма капитальных вложений на строительство, реконструкцию и техперевооружение составила 59,493 млн.руб.

Паспорта и акты готовности к отопительному сезону 2015-2016 гг. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» подписаны Главами муниципальных образований по всем населенным пунктам.

Начало отопительного сезона осуществлялось в соответствии с действующими нормами РФ и распоряжениями Глав муниципальных образований.

Все производственные участки были 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.

Отопительный сезон прошел без аварий и инцидентов. Перерывов в теплоснабжении населения и объектов социальной сферы по вине ОАО «Челябоблкоммунэнерго» не происходило.

По результатам прохождения отопительного периода 2015-2016 гг. разработаны планы по подготовке к новому отопительному сезону. В том числе определены объекты, требующие капитальных вложений на реконструкцию и техперевооружение:

- реконструкция котельной Дома интерната п.Черкакуль, сумма капитальных вложений в 2016 году – 7 млн.руб.
- реконструкция ЦТП-4 г.Копейск, сумма капитальных вложений – 18 млн.руб.
- закрытие неэффективной котельной РТП с.Чесма со строительством блочно-модульной котельной мощностью 0,7 Гкал/час, сумма капитальных вложений – 3,5 млн.руб.
- реконструкция магистральных тепловых сетей г.Копейска диаметром 300-400 мм, протяженностью 550 м. Сумма капитальных вложений – 16,5 млн.руб.

Для покрытия затрат на реализацию вышеуказанных мероприятий планируется использовать амортизационные отчисления, инвестиционные надбавки к тарифам на тепловую энергию, плату за технологическое присоединение к тепловым сетям новых потребителей.

Контроль за деятельностью ОАО «Челябоблкоммунэнерго» органами государственного контроля.

1. В августе 2015 года Роспотребнадзором по Челябинской области проведена плановая выездная проверка с целью контроля (надзора) за соблюдением обязательных требований санитарно-эпидемиологического законодательства, законодательства в сфере защиты прав потребителей и потребительского рынка.

2. Уральским Управлением Ростехнадзора с 10.08.2015 г. по 04.09.2015 г. проведена внеплановая выездная проверка по контролю за ходом подготовки теплоэнергетических комплексов к работе в осенне-зимний период 2015-2016 гг. и плановая выездная проверка по соблюдению Обществом требований промышленной безопасности при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации, ликвидации опасных производственных объектов; изготовление, монтаж, наладка, обслуживание и ремонт технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах.

В марте 2016 года проведена проверка выполнения предписания, выданного Уральским Управлением Ростехнадзора в сентябре 2015 года.

12. 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 2015 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, в критерии оценки выбора подрядной организации включены следующие условия:

- наличие аттестации руководителей подрядной организации по нормативным документам, определяющим требования 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. В 2015 году проведена специальная оценка условий труда в Магнитогорском, Троицком и Карталинском филиалах. Утверждён график проведения специальной оценки условий труда по всему Обществу.

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. Приобретена нормативно-техническая документация для филиалов и участков КиТС.

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

15. 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 2015 году:

	Филиалы, участки	Израсходо- вано на охрану труда (тыс.руб.)	Средняя численность работников (работ- ники списочного состава и внешние совместители) за отчетный год (чел).		Кол-во рабочих мест
			Всего	Из них женщин	
1.	Ашинские ЭТС	655.3	93.4	31	64
2.	Копейские ЭТС	2400.7	439	230	183
3.	Троицкие ЭТС	588.8	117.9	31	86
4.	Магнитогорские ЭТС	1076.5	207	50	161
5.	Карталинские ЭТС	1374.2	237.3	50	171
6.	Управление	652.0	103.5	59	114
7	Еткульский участок К и ТС	117.6	27	8	20
8.	Долгодеревенский участок К и ТС	238.2	39.5	16	32
9.	Еманжелинский участок К и ТС	108.4	17.9	9	17
10	Кунашакский участок К и ТС + котельная п.Черкаскуль	320.7	41.7	8	28
11	Уйский участок К и ТС	275.2	35.1	10	19
12	Нязепетровский участок К и ТС	216.9	31	3	18
ИТОГО по ОАО «Челябоблкоммунэнерго»		8024.5	1390	505	913

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.

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



13. 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, соблюдение прав человека на благоприятную окружающую среду, снижение допустимого негативного воздействия нашей деятельности 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.

В 2015 году 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 закончился в июне 2015 года. ОАО «Челябоблкоммунэнерго» разработаны проекты «Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (ПНООЛРО) для всех участков, кроме Троицкого филиала в связи с отсутствием лицензионных свалок на территории Троицкого района.

Разработан проект ПДВ Карталинских ЭТС, получено «Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух».

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», предназначенный 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 атмосферный воздух».

Экологические показатели по итогам работы за 2015 г.

Показатели	Ед. изм.	2015 год
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе	тыс.т	1,020
диоксид серы	тыс.т	-
окислов азота	тыс.т	0,400
окиси углерода	тыс.т	0,620
Образование отходов	т	257,837
Обезврежено, в том числе с привлечением сторонних организаций	т	0,140
Размещено отходов на конец года	т	161,165
Передано отходов на использование и хранение с привлечением сторонних организаций	т	96,532
Текущие затраты на охрану окр. среды	тыс.р.	1130,0
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе	тыс.р.	291,662
за допустимое воздействие	тыс.р.	259,744
за сверхнормативное воздействие	тыс.р.	31,918

Первоочередные задачи Общества в области природоохранной деятельности на 2016 год:

- Оформление лицензий по транспортировке отходов с объектов ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на лицензионные свалки, согласно лимитов на размещение отходов.
- Утверждение проекта «Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛРО)» для Троицкого филиала.



14. Закупочная деятельность

1. Основные положения закупочной политики

Организация закупочной деятельности Общества осуществляется в соответствии с:

- Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ от 18.07.2011 г.;
- Федеральным законом «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.;
- Положением о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Челябоблкоммунэнерго» утвержденного Решением Совета директоров ОАО «Челябоблкоммунэнерго» Протоколом № 112 от «20» марта 2012 г.;
- Регламентом проведения закупок товаров, работ, утвержденным приказом генерального директора ОАО «Челябоблкоммунэнерго» № 110 от 14.06.2012 г.

В связи с изменениями в действующем законодательстве, в области защиты конкуренции в сфере закупок, в ОАО «Челябоблкоммунэнерго» разработано новое Положение о закупках товаров, работ и услуг (утверждено решением Совета директоров от 18.03.2016 г. №130).

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., в т.ч. электронный.

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., в т.ч. электронный;
- Закупка у единственного поставщика, прямая закупка.

3. Характеристика способов закупок в 2015 году

План закупок ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 2015 год был утвержден приказом генерального директора ОАО «Челябоблкоммунэнерго» №291 от 26.12.2014 г.

Закупки, вид	Кол-во	Сумма
Запрос предложений	66	78 млн.руб.
Конкурс	2	86 млн.руб.
Закупки у единственного поставщика, в том числе прямые	808	1 142 млн.руб.
Итого	876	1 306 млн.руб.

4. Описание применения электронной коммерции.

Размещение извещения о закупке, документации о закупке, проекта договора, являющихся 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» № 304 от 29.12.2015 г. утвержден План закупок ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 2016 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.

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.

15. Кадровая политика Общества

Кадровая политика Общества направлена на обеспечение производства высококвалифицированными кадрами, способными решать широкий спектр задач. Люди, входящие в состав ОАО «Челябоблкоммунэнерго», их полная самоотдача делу – один из главных факторов продуктивной работы. Поэтому основное направление кадровой политики в сохранении и пополнении квалифицированного состава специалистов и рабочих.

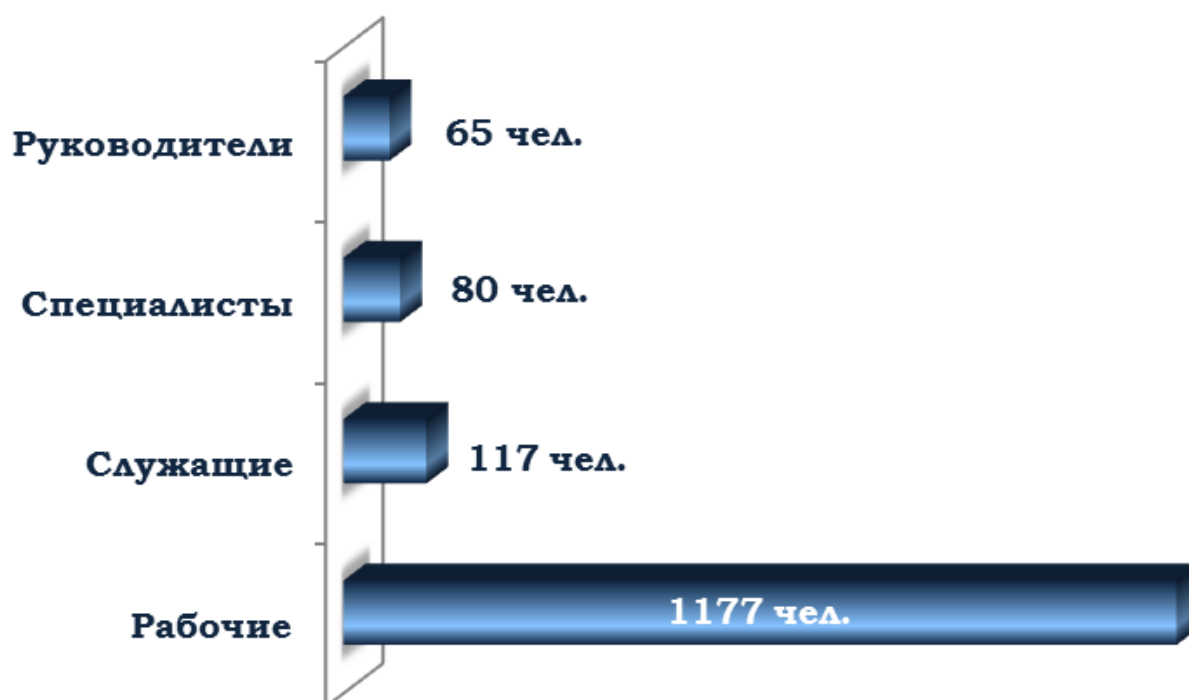
Для того чтобы за производственными и техническими проблемами люди не отходили на второй план, необходимы систематические встречи руководства ОАО «Челябоблкоммунэнерго» и филиалов с трудовыми коллективами.

Основными направлениями кадровой политики Общества являются:

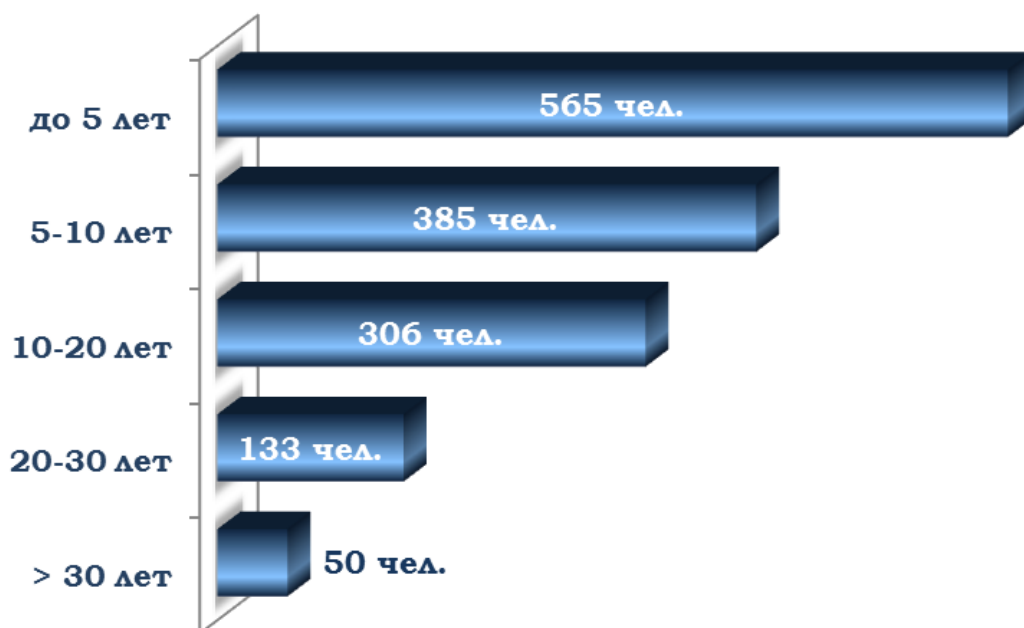
- Повышение профессионализма и квалификации персонала;
- Подготовка резерва на замещение руководителей.

Численность и структура персонала

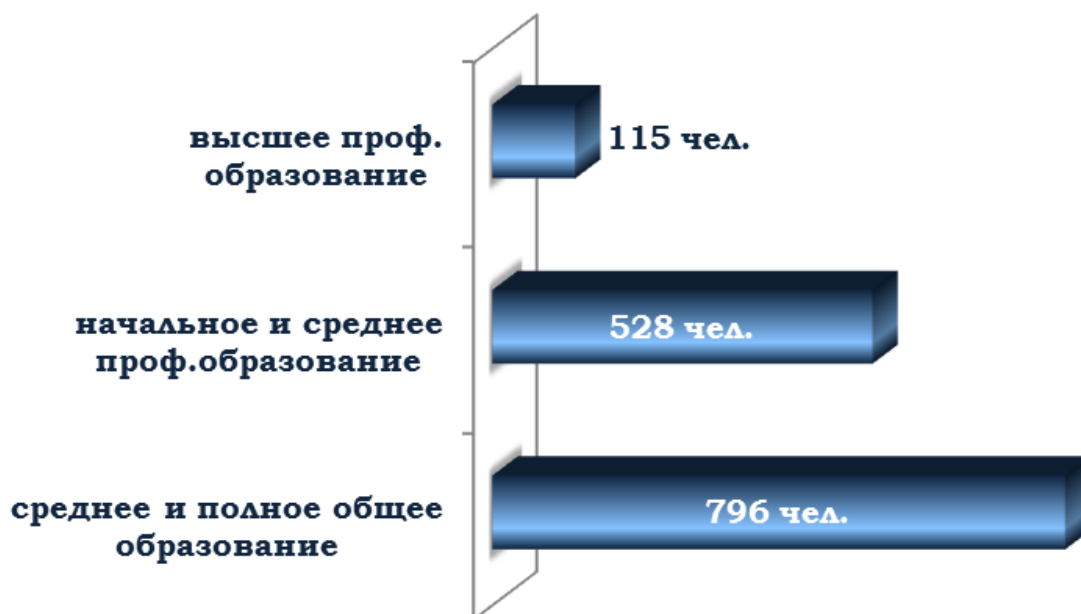
По состоянию на 31 декабря 2015 г. списочная численность работников ОАО «Челябоблкоммунэнерго» составила 1439 человек (по состоянию на 31.12.2014 года списочная численность составляла 1449 человека).

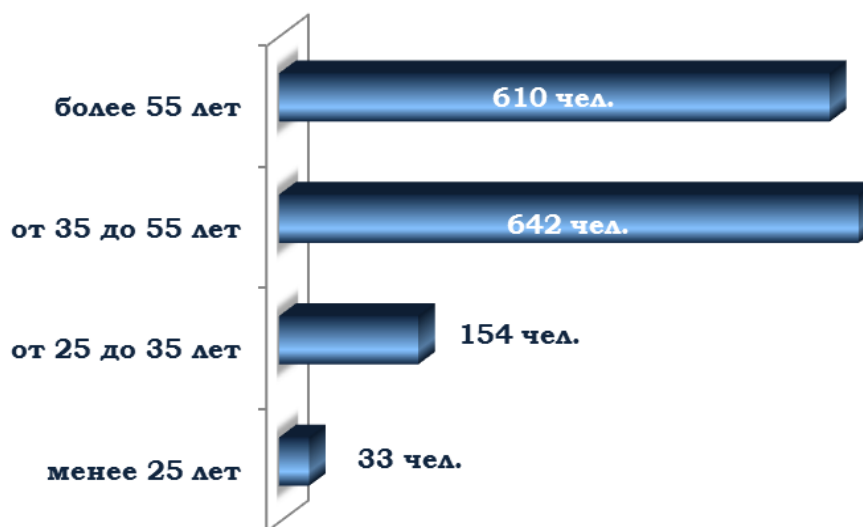


Стаж работы в ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 31.12.2015 г.



Образовательный уровень работников ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 31.12.2015 г.



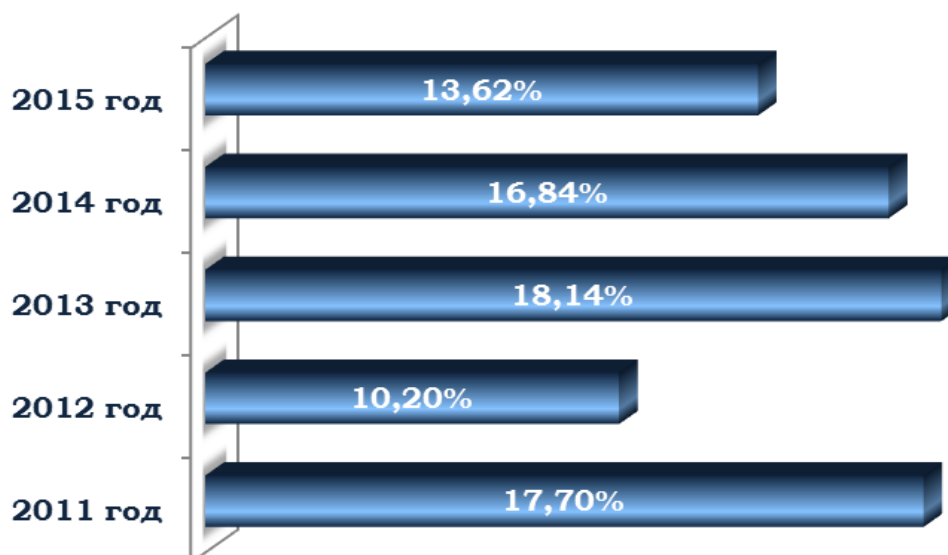
Возрастная структура ОАО «Челябоблкоммунэнерго» на 31.12.2015 г.

Необходимо отметить рост числа работающих пенсионеров.

На 31.12.2014 г. численность пенсионеров составляла 366 человек – 25,3 % к общей численности работников. На 31.12.2015 г. численность пенсионеров составила 370 человек – 25,7 %.

Текучесть кадров

В 2015 году по ОАО «Челябоблкоммунэнерго» текучесть кадров по сравнению с 2014 годом уменьшилась на 3,22 % и составила 13,62 %



За данный период времени уволено 266 человек, а именно:

- по собственному желанию - 190 чел. (*Копейские ЭТС – 73 чел., Карталинские ЭТС – 36 чел., Управление – 31 чел., Магнитогорские ЭТС – 23 чел., Троицкие ЭТС – 17 чел., Ашинские ЭТС – 10 чел.*)
- по соглашению сторон - 10 чел.
- в связи с сокращением штата - 6 чел.
- прочие причины - 60 чел. (*истечение срока трудового договора – 40 чел., осужден – 1 чел., в связи со смертью – 3 чел., мед.заключение – 10 чел., прогулы – 6 чел.*)

16. Социальная политика Общества

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 297 тыс. руб.

2. Санаторно-курортное лечение работников и их детей.

В 2015 году для организации отдыха детей работников были приобретены путевки на летнюю смену в детские оздоровительные лагеря Челябинской области на 110 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 проведена Спартакиада среди работников Общества по различным видам спорта (волейбол, футбол, теннис, шахматы). В 2015 году в соревнованиях приняло участие более 100 человек, объем финансирования составил 260 тыс.руб.

На Новый год было приобретено 525 детских подарков на 131,2 тыс.руб.

В течение всего года проводились тематические мероприятия: Конкурс «Сладкоежка», День Нептуна, соревнования по зимней рыбной ловле, молодежный слет.





4. Награждение работников государственными, ведомственными, корпоративными наградами.

Согласно Коллективному договору 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 2015 году 8 человек были награждены Грамотой Министерства Энергетики Российской Федерации.



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 2015 г. израсходовано средств – 1 млн. 402 тыс. 242 рубля.

Перспективы развития ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

В соответствии с производственной программой и бюджетом расходов и доходов на 2016 год, утвержденными Правлением Общества, планируется:

- Выработать котельными 1280 тыс. Гкал тепловой энергии (104,4 % к факту 2015 г.)
- Реализовать потребителям 1071 тыс. Гкал (102,3 % к факту 2015 г.)
- Оказать услуги по передаче 135 тыс. Гкал (на уровне 2015 г.)
- Планируемая чистая прибыль в 2016 году - 6,4 млн. руб. (к факту 2015 г.)

Основные задачи акционерного общества на 2016 год:

- обеспечение стабильной работы предприятия;
- обеспечение надежного, бесперебойного и качественного снабжения потребителей тепловой энергией;
- обеспечение уровня оплаты потребителями тепловой энергии не ниже 97%;
- обеспечение экономии энергоресурсов; нормы расхода газа, электрической энергии и воды не должны превышать уровня, принятого в планах;
- обеспечение контроля за расходованием средств, по всем статьям, утвержденным в планах на 2016 год (не превышение затрат),
- повышение заработной платы персонала не менее чем на 5 %.

20. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»

15 апреля 2016 г.

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 2015 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.

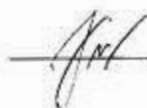
Бухгалтерская отчетность Общества позволяет сформировать полную и объективную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества и ее результатах, необходимую для оперативного руководства и управления, а также использования инвесторами, кредиторами, государственными органами и иными заинтересованными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

В соответствии с полученными результатами проведенной за 2015 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 2015 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2015 года,

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

Председатель Ревизионной комиссии



Кетова Е.С.

21. Аудиторское заключение

ООО "УРАЛАУДИТ"

454084, Россия, г. Челябинск, пр. Победы, д.177, оф.307, тел./факс: (8.351)796-65-45
ИНН 7451089653, КПП 744701001, ОГРН 1027402916463
р./с. 40702810724160000046, в филиале ПАО «БАНК УРАЛСИБ» г. Екатеринбург
БИК 046577446, К/с. 30101810165770000446

№ 009- 2015/аз

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОАО «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО» за 2015 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 – 2016

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго»
Место нахождения	454084, г. Челябинск, ул. Кожзаводская, 2-а.
Государственный регистрационный номер	Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером № 1027402334486

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование организации	ООО «Уралаудит»
Место нахождения	454084, г. Челябинск, Проспект Победы д.177, офис.307
Государственный регистрационный номер	Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером № 1027402916463.
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является указанная аудиторская организация	Член СРО Некоммерческое Партнерство «Аудиторская палата России» аккредитованной при Министерстве Финансов Российской Федерации
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	Регистрационный номер 10801001777

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации Открытое акционерное общество «Челябоблкоммунэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах и пояснительной записки.

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 в присутствии аудитора.

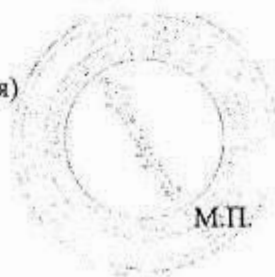
МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Челябоблкоммунэнерго», по состоянию на 31 декабря 2015 г., результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Директор ООО «Уралаудит»

Ведущий Аудитор

«30» марта 2016 года
(дата аудиторского заключения)



Двоеглазова О.С.

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

 1050 6011	ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - - КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 1	Форма по КНД 0710099
Бухгалтерская (финансовая) отчетность		
Номер корректировки 0 - -	Отчетный период (код) 3 4	Отчетный год 2 0 1 5
О А О " Ч Е Л Я Б О В Л К О М М У Н Э Н Е Р Г О "		
(наименование организации)		
Дата утверждения отчетности	 . . 	
Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД	4 0 . 3 0 . - -	
Код по ОКПО	0 3 2 2 0 1 2 7	
Форма собственности (по ОКФС)	4 2	
Организационно-правовая форма (по ОКОПФ)	4 7 - - -	
Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. - код по ОКЕИ)	3 8 4	
На 1 1 страницах	с приложением документов или их копий на листах	

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю: 1 — руководитель 2 — уполномоченный представитель А Р О Н О В М А К С И М М А Р К О В И Ч (фамилия, имя, отчество* руководителя (уполномоченного представителя) полностью) Подпись _____ Дата 3 0 . 0 3 . 2 0 1 6 Наименование документа, выдávшего полномочия представителю _____	Заполняется работником налогового органа Сведения о представлении документа Данный документ представлен (код) на страницах в составе (отметить знаком V) <table style="width: 100%;"> <tr> <td>0710001 ☐</td> <td>0710002 ☐</td> </tr> <tr> <td>0710003 ☐</td> <td>0710004 ☐</td> </tr> <tr> <td>0710005 ☐</td> <td>0710006 ☐</td> </tr> </table> с приложением документов или их копий на листах Дата представления документа . . Зарегистрирован за № 	0710001 ☐	0710002 ☐	0710003 ☐	0710004 ☐	0710005 ☐	0710006 ☐
0710001 ☐	0710002 ☐						
0710003 ☐	0710004 ☐						
0710005 ☐	0710006 ☐						

* Отчество при наличии.

** При наличии.



ИНН 7 4 4 7 0 1 9 0 7 5 - -
КПП 7 4 4 7 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 4 5 4 0 8 4

Субъект Российской Федерации (код) 7 4

Район

Город Челябинск г

Населенный пункт (село, поселок и т.п.)

Улица (проспект, переулок и т.п.) Кожзаводская ул

Номер дома (владения) 2

Номер корпуса (строения) А

Номер офиса



ИНН 7447019075 - -
КПП 744701001 Стр. 003

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

АКТИВ

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	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	15	2571	2571
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
-	Основные средства	1150	1605559	1615218	1358277
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	30030	30030	30030
-	Отложенные налоговые активы	1180	18852	18212	14945
-	Прочие внеоборотные активы	1190	2612	16279	49924
-	Итого по разделу I	1100	1657068	1682310	1455747
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Запасы	1210	21236	30241	50143
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	912	81
-	Дебиторская задолженность	1230	629847	591217	572670
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	39210	48217
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	20963	48261	37686
-	Прочие оборотные активы	1260	5	-	-
-	Итого по разделу II	1200	672051	709841	708797
-	БАЛАНС	1600	2329119	2392151	2164544



ИНН 7447019075 - -
КПП 744701001 Стр. 004

ПАССИВ

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	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	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	1382214	1391555	1177797
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	1406	1406	1406
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	399602	386252	351635
-	Итого по разделу III	1300	1783352	1779343	1530968
III ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ					
-	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	283800	304400	150000
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	7856	6910	5623
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	-	-	-
-	Итого по разделу IV	1400	291656	311310	155623



Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	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	0	56000	230000
-	Кредиторская задолженность	1520	237141	230180	234708
-	Доходы будущих периодов	1530	0	14	68
-	Оценочные обязательства	1540	16970	15304	13177
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
-	Итого по разделу V	1500	254111	301498	477953
-	БАЛАНС	1700	2329119	2392151	2164544

Примечания

- 1 Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
2 Здесь и в других формах отчета вычитаемый или отрицательный показатель указывается в круглых скобках.
3 Заполняется некоммерческими организациями



ИНН 7447019075 - -
КПП 744701001 Стр. 006

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4	5
-	Выручка ²	2110	1561226	1535887
-	Себестоимость продаж	2120	(1523320)	(1516671)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	37906	19216
-	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
-	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	37906	19216
-	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	8287	1796
-	Проценты к уплате	2330	(46295)	(39622)
-	Прочие доходы	2340	96599	98043
-	Прочие расходы	2350	(85148)	(67850)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	11349	11583
-	Текущий налог на прибыль	2410	(5182)	(5646)
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	3218	1350
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(946)	(1287)
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	640	3267
-	Прочее	2460	(43)	(189)
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	5818	7728
-	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
-	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
-	Совокупный финансовый результат периода ³	2500	5818	7728
СПРАВОЧНО				
-	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 7447019075 - -
КПП 744701001 Стр. 007

Отчет об изменениях капитала

Форма по ОКУД 0710003

1. Движение капитала

Учредительский капитал 1	Собственный капитал, приобретенный у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
130	(-)	1177797	1406	351635	1530968
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
0	0	407996	0	7728	415724
в том числе:				7728	7728
чистая прибыль (3211)					
переоценка имущества (3212)		407996		-	407996
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)		-		-	-
дополнительный выпуск акций (3214)					0
0	0	0			0
увеличение номинальной стоимости акций (3215)					
0	0	0		0	
реорганизация юридического лица (3216)					
0	0	0	0	0	0
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(0)	-	(164098)	(-)	(3251)	(167349)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3221)					
переоценка имущества (3222)		(164098)		(-)	(164098)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)		(-)		(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)					0
(0)	-	-		-	(0)
уменьшение количества акций (3225)					
(0)	-	-		-	(0)
реорганизация юридического лица (3226)					
0	-	-	-	-	(0)
дивиденды (3227)				(3251)	(3251)
Изменение добавочного капитала (3230)		(30140)	-	30140	
Изменение резервного капитала (3240)			-	-	



ИНН 7447019075 - -
КПП 744701001 Стр. 008

Уставный капитал 1	Государственные акции, выявленные 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	(0)	1391555	1406	386252	1779343
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3310)					
0	-	-	-	5818	5818
в том числе:				5818	5818
чистая прибыль (3311)				-	-
переоценка имущества (3312)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3313)				-	-
дополнительный выпуск акций (3314)				-	-
0	-	-	-	-	0
увеличение номинальной стоимости акций (3315)				-	-
-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица (3316)				-	-
-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3320)					
(0)	-	(-)	(-)	(1809)	(1809)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3321)				(-)	(-)
переоценка имущества (3322)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)				(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)				-	(0)
(0)	-	-	-	-	(0)
уменьшение количества акций (3325)				-	(-)
(-)	-	-	-	-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)				-	(-)
-	-	-	-	-	(-)
дивиденды (3327)				(1809)	(1809)
Изменение добавочного капитала (3330)		(9341)	-	9341	-
Изменение резервного капитала (3340)		-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
130	(0)	1382214	1406	399602	1783352



ИНН 7447019075 - -
КПП 744701001 Стр. 009

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему	Изменение капитала за предыдущий год за счет чистой прибыли (убытка)	Изменение капитала за предыдущий год за счет иных факторов	На 31 декабря предыдущего года
1	2	3	4	5	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	Код строки	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1783352	1779357	1531036



ИНН 7447019075 -
КПП 744701001 Стр. 010

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	1548595	1459146
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1514416	1420026
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	21980	22361
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	12199	16759
Платежи – всего	4120	(1489658)	(1486538)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1016769)	(1029754)
в связи с оплатой труда работников	4122	(385710)	(377163)
процентов по долговым обязательствам	4123	(48348)	(39402)
налог на прибыль	4124	(6771)	(5258)
прочие платежи	4129	(32060)	(34961)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	58937	(27392)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	33407	108102
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	15394	59913
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	0	13357
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	18013	34832
Платежи – всего	4220	(41237)	(47475)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(41023)	(44781)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(0)	(2310)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(214)	(384)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(7830)	60627



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 строки 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	349700	262400
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	349700	262400
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи – всего	4320	(428105)	(285060)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1805)	(3060)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(426300)	(282000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(78405)	(22660)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(27298)	10575
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	48261	37686
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	20963	48261
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 нахождения: **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 нахождения: **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**