



РусГидро

Чувашская энергосбытовая
компания

УТВЕРЖДЕН

решением годового Общего собрания
акционеров АО «Чувашская энергосбытовая
компания» 15.06.2018

Протокол от 15.06.2018 № 144/01

Годовой отчет Акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» по результатам работы за 2017 год

Генеральный директор
Управляющей компании
АО «ЭСК РусГидро»
«16» апреля 2018г.

/В.А.Кимерин/

Главный бухгалтер
АО «Чувашская энергосбытовая компания»
«16» апреля 2018г.

/Е.И.Зотова/



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам АО «Чувашская энергосбытовая компания»	5
Раздел 1. Развитие Общества.....	7
1. 1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	7
1. 2. Стратегические цели.....	7
1. 3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	8
1. 4. Управление рисками	9
<i>Отраслевые и рыночные риски</i>	<i>9</i>
<i>Региональные риски.....</i>	<i>10</i>
<i>Риски, связанные с изменением процентных ставок.....</i>	<i>10</i>
<i>Риски изменения валютного курса</i>	<i>11</i>
<i>Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги</i>	
<i>Общества</i>	<i>11</i>
<i>Риск ликвидности</i>	<i>11</i>
<i>Кредитные риски.....</i>	<i>11</i>
<i>Правовые риски.....</i>	<i>13</i>
<i>Риски, связанные с деятельностью Общества.....</i>	<i>14</i>
<i>Экологические и социальные риски.....</i>	<i>15</i>
<i>Производственные риски.....</i>	<i>15</i>
<i>Риск потери деловой репутации (репутационный риск)</i>	<i>15</i>
<i>Стратегический риск</i>	<i>15</i>
1. 5. Основные достижения в 2017 году.....	16
1. 6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в	
отчетном году.	16
Раздел 2. Корпоративное управление	17
2. 1. Работа органов управления и контроля.....	17
<i>Общее собрание акционеров.</i>	<i>17</i>
<i>Совет директоров.</i>	<i>17</i>
<i>Единоличный исполнительный орган</i>	<i>20</i>
<i>Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или)</i>	
<i>компенсации расходов членам органов управления Общества.....</i>	<i>21</i>
<i>Ревизионная комиссия</i>	<i>21</i>
2. 2. Отчет Совета директоров.....	22
2. 3. Уставный капитал	23
2. 4. Структура акционерного капитала.....	23
2. 5. Общество на рынке ценных бумаг	24
2. 6. Корпоративное управление	24
2. 7. Участие в других организациях	24
Раздел 3. Энергосбытовая деятельность	26
3.1 Итоги работы на ОРЭМ за 2017 год	26
3.2 Продажа электроэнергии и мощности, структура выручки от реализации	
электроэнергии и мощностей за 2017 год на РРЭ.....	29
Раздел 4. Экономика и финансы	31
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества...31	
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ	
структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	32
4.2.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала	
Общества за 3 года.....	34
4.2.2. Результаты анализа причин и факторов уменьшения стоимости чистых	
активов	34

4.2.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала	34
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.	35
4.4. Анализ дебиторской задолженности	39
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .	39
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	40
Раздел 5. Инвестиции.	41
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	41
Раздел 6. Инновации.....	44
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	45
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	50
Раздел 9. Контакты и Справочная информация для акционеров.....	51
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2017 год	52
Приложение 2. Заключение Аудитора.....	100
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	103
Приложение 4. Сделки Общества	105

Глоссарий

АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно – измерительная система коммерческого учета электроэнергии
БР	(Балансирующий рынок) Сфера обращений отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и (или) определенных по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учета.
ГП	(Гарантирующий поставщик) Энергоснабжающая организация, которая по характеру своей деятельности обязана заключить договор, регулирующий поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, с каждым, кто к ней обратится.
ДПС	Дополнительные платные сервисы
ИКУ	Исполнители коммунальных услуг
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
НВВ	Необходимая валовая выручка организации для осуществления регулируемой деятельности
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
РРЭ	Розничный рынок энергии
РП	Распределительный пункт
РСВ	(Рынок на сутки вперед) Система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергии между Участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/ потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.
СДД	Свободный двусторонний договор
СДЭМ	Свободный договор купли-продажи электроэнергии и мощности
СЧА	Стоимость чистых активов
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ЦБ РФ	Центральный банк Российской Федерации

Обращение к акционерам АО «Чувашская энергосбытовая компания»

Уважаемые акционеры!

В 2017 году АО «Чувашская энергосбытовая компания», гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики, отпустило потребителям более 3,32 млрд кВт·ч электроэнергии, что на 1,4% больше аналогичного показателю 2016 года. Объем продаж Общества на розничном рынке электроэнергии при этом также увеличился на 11,2% и составил более 12,7 млрд руб.

Подобных показателей удалось достигнуть благодаря грамотно выстроенной работе с потребителями и проводимой клиентоориентированной политике. Общество является надежным партнером, обеспечивающим бесперебойное энергоснабжение, и сохраняет занимаемые позиции на розничном рынке региона. Это стало результатом слаженной работы и высокого профессионализма всех тех, кто самым активным образом способствует эффективной деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» – акционеров, коллектива и ответственных деловых партнеров компании.

По-прежнему главной проблемой для Общества является дебиторская задолженность предприятий и организаций Чувашии за электрическую энергию. По итогам 2017 года показатель вырос на 7,7% и составил 3,03 млрд рублей.

Основным должниками были и остаются предприятия ООО «ККУ «Концерн «Тракторные заводы» (далее - Концерн): ОАО «Промтрактор», ЗАО «Промтрактор-Вагон», ОАО «Чебоксарский агрегатный завод». Задолженность указанных предприятий на 31 декабря 2017 г. составляет 1,518 млрд рублей. В 4 квартале 2017 года основным кредитором Концерна ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности» (ВЭБ) принято решение об инициировании введения процедуры банкротства предприятий Концерна.

Значительную задолженность за поставленную электроэнергию имеют и другие проблемные потребители: предприятия троллейбусного транспорта городов Чебоксары и Новочебоксарска, ряд организаций сферы ЖКХ Республики и других отраслей.

Для улучшения ситуации с оплатой поставленной электроэнергии АО «Чувашская энергосбытовая компания» использует все предоставленные законодательством инструменты, в том числе усиливает претензионно-исковую работу и вводит ограничения режима потребления электрической энергии. Так за отчетный год Обществом было подано более 10 тыс. исковых заявлений о взыскании задолженности за потребленную электроэнергию почти на 1,6 млрд рублей, в пользу АО «Чувашская энергосбытовая компания» вынесено судебных актов на сумму 1,44 млрд рублей, оплачено по искам – 0,94 млрд рублей.

В целях приостановления наращивания задолженности Общество вынуждено было пойти на крайние меры даже в отношении социально значимых предприятий. Дважды – в марте и в октябре – вводились полные ограничения Новочебоксарского МУП троллейбусного транспорта. В октябре в Арбитражный суд Чувашской Республики было подано заявление о признании МУП «Чебоксарское троллейбусное управление» несостоятельным (банкротом). В результате предприятия погашали задолженность в объеме, необходимом для снятия ограничения или отказа от заявления.

Один из приоритетов в деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» - создание партнерам удобных и комфортных условий для взаимодействия с Обществом, повышение качества обслуживания. Основные мероприятия реализованы в этой части в 2017 году для физических лиц. В январе частные клиенты, пользующиеся мобильными устройствами, получили возможность значительно ускорить и упростить процесс оплаты счетов-квитанций за электроэнергию благодаря QR-коду. Провести платеж в адрес АО «Чувашская энергосбытовая компания» можно через терминалы самообслуживания Сбербанка или мобильное приложение «Сбербанк Онлайн». В декабре Единый контактный центр (ЕКЦ) Общества поменял режим работы. На несколько часов в день увеличено время приема звонков в рекомендуемый период передачи показаний индивидуальных приборов учета электрической энергии.

В отчетном году АО «Чувашская энергосбытовая компания» продолжило развитие ряда видов деятельности по следующим направлениям:

- автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии (АИИС КУЭ РРЭ). Система АО

«Чувашская энергосбытовая компания» в течение 2017 года работала в штатном режиме, осуществлялся информационный обмен данными с АИИС КУЭ ряда крупных потребителей. Информация получаемая с помощью АИИС КУЭ РРЭ широко используется Обществом при осуществлении деятельности гарантирующего поставщика;

- деятельность в качестве управляющей компании в сфере ЖКХ. В течение года обслуживаемый жилой фонд увеличился в 1,5 раза – с 48 многоквартирных домов общей полезной площадью 199,5 тыс. кв. м. до 72 домов общей полезной площадью 287,9 тыс. кв. м. На территории муниципального образования – г. Новочебоксарска – Общество заняло вторую позицию среди УК по объему оказываемых жилищно-коммунальных услуг.

- реализация, установка и обслуживание средств учета электрической энергии. Перечень реализуемых типов средств учета постоянно расширяется, что позволяет потребителям приобретать электросчетчики и измерительные трансформаторы тока, полностью удовлетворяющие их запросы как по техническим характеристикам, так и по цене.

- электротехнические услуги по направлению строительно-монтажных работ. Завершены работы, начатые в 2016 году, по реконструкции существующей воздушной линии 10кВ Л-26 (участок от РП-1 до ТП-14) в г. Цивильске. В течение II полугодия 2017 года выполнены разработка рабочей документации и строительно-монтажные работы по возведению двухсекционного распределительного пункта 10 кВ блочного типа (РП) со встроенной трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ в поселке Восточный, г. Чебоксары. Общество выполняло работы по данным объектам в качестве генподрядчика.

- энергоэффективность и энергосбережение. Выполнено 37 договоров на энергетическое обследование и тепловизионный контроль предприятий и организаций Республики.

Перспективными задачами Общества на 2018 и последующие годы являются:

- сохранение имеющихся клиентов и привлечение к сотрудничеству новых партнеров, в том числе ранее ушедших на обслуживание к иным энергосбытовым компаниям;

- увеличение доходной части Общества по основному и прочим видам деятельности;

- совершенствование качества и расширение спектра услуг, предоставляемых абонентам, включая развитие современных – интерактивных и мобильных каналов взаимодействия;

- развитие новых видов работ и услуг, обеспечение их прибыльности.

В 2018 году АО «Чувашская энергосбытовая компания» продолжит открытый диалог с акционерами, инвесторами, отраслевыми партнерами, государственными органами власти и потребителями для эффективного взаимодействия, улучшения производственных и финансовых результатов.

Председатель Совета директоров
АО «Чувашская энергосбытовая компания»

А.О. Муравьев

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

01 января 2005 года на основании решения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнерго» от 27 апреля 2004 года о реорганизации Общества в форме выделения и решения Совета директоров ОАО «Чувашэнерго» от 27 декабря 2004 года о завершении реорганизации Общества, состоялась государственная регистрация ОАО «Чувашская энергосбытовая компания».

В настоящий момент единственным акционером Общества является дочернее общество ПАО «РусГидро» - Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» (АО «ЭСК РусГидро»).

С 01 декабря 2012 года Советом директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» одобрен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации - АО «ЭСК РусГидро».

В настоящее время в структуру Общества входят исполнительный аппарат и 8 межрайонных отделений (Алатырское, Батыревское, Канашское, Новочебоксарское, Шумерлинское, Цивильское, Чебоксарское, Ядринское).

Фактическая численность персонала АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2017 году составила 476 человек, среднесписочная численность работающих - 430 человек.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является Гарантирующим поставщиком на территории Чувашской Республики и осуществляет поставку электрической энергии во всех районах и городах Чувашской Республики.

Структура потребителей электрической энергии охватывает весь перечень отраслей народного хозяйства – от бытовых потребителей, гаражных кооперативов и садоводческих хозяйств до промышленных предприятий и организаций жилищно-коммунального комплекса, вследствие чего на АО «Чувашская энергосбытовая компания» возложена большая ответственность перед потребителями за качество, надежность предоставляемых услуг.

Доля рынка сбыта электрической энергии по итогам 2017 года составила 71,12% в общем объеме потребления региона.

В настоящее время на региональном рынке присутствует конкуренция между Гарантирующим поставщиком и иными энергосбытовыми организациями (ОАО «Межрегионэнергосбыт», ООО «РегионЭнергоКонтракт», ООО «Магнитэнерго», ООО «НЭСК», ООО «НижегородЭнергоТрейд», ООО «Русэнергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Региональная энергетическая компания», ООО «РН-Энерго», ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», ООО «Мосэнергосбыт»), деятельность которых осуществляется как на территории Республики, так и за ее пределами.

В 2017 году покупку электрической энергии на оптовом рынке самостоятельно либо через иные энергосбытовые организации осуществляли следующие потребители, в предыдущих годах обслуживаемые у АО «Чувашская энергосбытовая компания»: ОАО «РЖД», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ПАО «Химпром», ОАО «СЗМН», ЗАО «Тандер», ООО «Метро Кэш энд Керри», ОАО «Букет Чувашии», АО «АМЗ», АО «Чувашкabelь», ООО «УК Экра», ООО «Керамика», ООО «ЖБК № 9», АО «Элара», ОАО "Чебоксарский трубный завод", ОАО "Чувашвтормет", ИП Скворцов Н.В.

Значительный рост полезного отпуска в АО «Чувашская энергосбытовая компания» наблюдается за последние 3 года по категории потребителей «физические лица».

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года №238).

Стратегической целью Общества является:

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи и перспективы развития Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Проведение мероприятий, направленных на снижение задолженности потребителей за потребленную электроэнергию, достижение плановых показателей уровня реализации.
2. Реализация программы по удержанию крупных потребителей.
3. Реализация Программы развития дополнительных платных сервисов.
4. Проведение мероприятий для достижения положительных тарифно-балансовых решений.

Для решения приоритетных задач в 2017 году было сделано следующее:

АО «Чувашская энергосбытовая компания» в целях повышения уровня платежной дисциплины потребителей и снижения уровня просроченной дебиторской задолженности принимает все меры, предусмотренные действующим законодательством.

В целях снижения просроченной дебиторской задолженности и усиления платежной дисциплины потребителей, приказами Общества были утверждены: План-график мероприятий по улучшению финансового состояния Общества, Планы-графики мероприятий по снижению дебиторской задолженности, Программа работы с каждым видом дебиторской задолженности, Программа повышения качества расчетов с потребителями и усиления работы с дебиторской задолженностью.

В связи с изменением действующего законодательства был разработан и утвержден приказом Общества Регламент ограничения режима потребления потребителям, не исполняющим или ненадлежащим образом исполняющим обязательства по оплате электрической энергии (мощности).

В Обществе проводится работа в рамках Программы по удержанию крупных потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания», в которой определены группы потребителей, уход которых наиболее вероятен, с разбивкой по степени риска ухода. В 2017 году в полном объеме выполнен план мероприятий по удержанию потребителей, установленных данной Программой, в том числе:

- проведена работа по переходу потребителя на более оптимальную ценовую категорию с 01.01.2018 г.;
- продолжена работа по оказанию услуг юридической поддержки бывшего «выходца» на ОРЭМ с целью трансляции в дальнейшем положительного опыта на таких потребителей;
- в отношении потребителей «группы риска» с высокой степенью риска ухода проведены очные встречи с участием представителей Общества и АО «ЭСК РусГидро», по итогам которых в адрес данных потребителей направлены коммерческие предложения с предложением обслуживания через АО «ЭСК РусГидро».

В Обществе утверждена Программа развития дополнительных платных сервисов Общества на 2017-2019 годы. В целях реализации Программы развития ДПС выполняются мероприятия, определенные данной Программой. Создана Рабочая группа и утвержден Регламент работы Рабочей группы по развитию дополнительных платных сервисов группы АО «ЭСК РусГидро».

АО «Чувашская энергосбытовая компания» своевременно и в достаточном для Общества объеме НВВ подавало заявки в Государственную службу по конкурентной политике и тарифам Чувашии для установления НВВ Общества.

Внедрено собственное программное обеспечение по автоматизации расчетов физических лиц.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» своевременно и в достаточном для Общества объеме НВВ подавало заявки в Государственную службу по конкурентной политике и тарифам Чувашии для установления НВВ Общества.

Внедрено собственное программное обеспечение по автоматизации расчетов физических лиц.

Задачи, планируемые к выполнению в 2018 году:

1. Снижение задолженности потребителей электрической энергии перед Обществом.
2. Снижение величины кредиторской задолженности перед ПАО «МСПК Волги», недопущение роста прочей кредиторской задолженности.
3. Реализация программы по удержанию крупных потребителей.

4. Реализация мероприятий по переводу на прямые расчёты бытовых и иных потребителей в многоквартирных домах, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

5. Реализация мероприятий и исполнение решений в соответствии с протоколами заседания Рабочей группы по развитию дополнительных платных сервисов.

1. 4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является гарантирующим поставщиком на территории Чувашской Республики и осуществляет поставку электрической энергии и мощности во всех районах и городах Чувашской Республики. Поставка электрической энергии и мощности осуществляется как конечным потребителям на их собственные нужды, включая население, так и сетевым организациям на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в их сетях.

На деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» могут оказать влияние следующие риски:

1) Выход крупных потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания» на оптовый рынок самостоятельно либо через независимые энергосбытовые компании. Исключение из полезного отпуска Общества объемов потребления таких потребителей в течение года безусловно приведет к недобору необходимой валовой выручки Обществом, учтенной в сбытовой надбавке на данный период регулирования. Также в последующих периодах возникает риск увеличения размера сбытовой надбавки в отношении подгрупп потребителей с максимальной мощностью свыше 670 кВт, что снижает конкурентоспособность АО «Чувашская энергосбытовая компания» на розничном рынке электрической энергии Чувашской Республики. В целях удержания потребителей Обществом разработана Программа по взаимодействию с крупными потребителями АО «Чувашская энергосбытовая компания», проводится аналитика эффективности применяемых цен, предлагается наиболее оптимальная ценовая категория. Кроме того, деятельность Общества направлена на стандартизацию и повышение качества обслуживания потребителей, разработку единых стандартов обслуживания потребителей, внедрение системы обслуживания потребителей (очное посредством системы дополнительных офисов и центров обслуживания клиентов, и заочное развитие интернет-приемных и т.п.), развитие интерактивных форм обслуживания клиентов.

2) Неплатежи потребителей электрической энергии, которые приводят к возникновению кассовых разрывов при расчетах за услуги по передаче электроэнергии и за покупную электроэнергию на оптовом рынке. Значительным риском для Общества являются неплатежи крупных потребителей, таких как предприятия Концерна «Тракторные заводы», доля потребления которых составляет 9,6% от потребления всеми обслуживаемыми Обществом потребителями. В 2017 году удалось достигнуть стабильности в оплате текущего потребления потребителями, что позволило обеспечить исполнение обязательств в полном объеме на оптовом рынке энергии и произвести оплату обязательств перед сетевыми организациями в сумме, превышающей годовую стоимость услуг по передаче электроэнергии.

3) Деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» как Гарантирующего поставщика на территории Чувашской Республики является регулируемой, величина сбытовой надбавки утверждается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. В условиях ограничения Правительством РФ роста тарифов и сбытовой надбавки возникает риск в последующих периодах регулирования неучета дополнительных затрат в НВВ Общества, таких как обслуживание кредитов, привлеченных с целью своевременного исполнения обязательств перед поставщиками; оборотных средств, необходимые для исключения кассовых разрывов в платежах потребителей; создание резерва по сомнительной задолженности Общества; оплата пеней, возникающих при несвоевременных расчетах с сетевыми организациями, и прочие расходы. С целью минимизации данных рисков АО «Чувашская энергосбытовая

компания» предоставляет в соответствующие органы обосновывающие дополнительные документы по НВВ Общества, особые мнения, либо заявления на разногласия.

4) Немаловажным фактором, способным повлиять на деятельность Общества, является принятие законодательных актов, направленных на изменение порядка расчетов, взаимоотношений с потребителями электрической энергии. Учитывая специфику и сложность понимания ряда принимаемых документов, возникает вероятность отказа потребителя от уплаты за электрическую энергию, что приводит к судебным разбирательствам и затягиванию процесса сбора денежных средств. При этом обязательства по своевременной оплате в адрес сетевых, генерирующих и прочих компаний остаются.

Для минимизации данного риска Обществом проводится разъяснительная работа с потребителями Общества, в частности направляются информационные письма потребителям об изменении законодательства, тарифных решений, направленных на снижение стоимости потребляемой электроэнергии, улучшение качества обслуживания потребителей, проводятся встречи с потребителями на предмет разъяснительной работы о деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» с описанием проводимых мероприятий, направленных на улучшение сотрудничества с потребителями, изменений законодательства, порядка расчетов стоимости электрической энергии, преимущества работы с Гарантирующим поставщиком и другие мероприятия.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Чувашская Республика относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Кризисные явления в экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии. Нестабильность внешних условий, снижение кредитных рейтингов и рост инфляционной нагрузки способствуют снижению экономической активности в регионах, увеличению стоимости кредитных средств, обуславливают риск роста объема дебиторской задолженности потребителей Общества.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможностью военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, проведения крупномасштабных забастовок в регионе оцениваются как маловероятные.

К региональным рискам можно отнести вмешательство органов власти, судебных и правоохранительных органов в деятельность Общества, не всегда позволяющее в полном объеме исполнять действия в интересах Общества. В частности, суды не позволяют ввести ограничение в отношении предприятий Концерна, МУП «Чебоксарское троллейбусное управление». Кабинет Министров ЧР включил объекты МУП «ЧТУ» в Перечень неотключаемых (Общество оспаривает в суде). Правоохранительные органы не возбуждают уголовные дела в отношении руководства Концерна и МУП «ЧТУ» и др.

Общество тесно взаимодействует с республиканскими органами власти с целью снижения влияния региональных рисков, а также с целью получения дополнительного эффекта при работе с организациями, финансируемыми из средств бюджетов различного уровня, с предприятиями жилищно-коммунального комплекса и прочими потребителями электрической энергии.

В случае негативных изменений ситуации в стране в целом и регионе, Общество будет проводить соответствующие мероприятия, направленные на сохранение своих позиций на региональном рынке.

Распределенная филиальная структура Общества позволяет снизить уровень регионального риска.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

На 31.12.2017 г. задолженность Общества по кредитам и займам составляет 1 130 000 тыс. руб., в том числе займы – 130 000 тыс. руб. В течение 2017 года Общество привлекало кредиты и займы для погашения обязательств на оптовом рынке электроэнергии и перед сетевыми организациями. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

В 2017 году Общество обеспечило заключение кредитных договоров с наименьшей процентной ставкой: на начало года кредиты привлекались под 14,5% годовых, а в конце года под 8,4%. Данное рефинансирование внешних заимствований позволило снизить расходы на уплату процентов и уменьшить влияние данного фактора.

При возникновении кассовых разрывов Общество в 2017 году привлекало кредитные средства в размере 7 397 млн. руб., предоставляемые АО «АБ «Россия». В связи с неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы», невозможно было нарастить долговую нагрузку до требуемого уровня в условиях отказа большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО «РусГидро». Таким образом, изменение процентных ставок, а также возможность получения кредитных средств, оказывает существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Для снижения зависимости от заемных и кредитных ресурсов Общество сократило сроки использования кредитов сроком до 60 дней путем максимального аккумулирования собственных денежных средств для расчетов в контрольные даты платежей на оптовом рынке электроэнергии, а также за услуги территориальных сетевых организаций.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Для АО «Чувашская энергосбытовая компания», как для Гарантирующего поставщика, нет риска, связанного с изменением цен на электрическую энергию и мощность, так как все затраты, понесенные Гарантирующим поставщиком по покупке электроэнергии и мощности на ОРЭМ транслируются на розничный рынок.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

В 2017 году финансовая устойчивость Общества в сравнение с 2016 годом ухудшилась. Коэффициент концентрации собственного капитала составил -0,13 п.п. (рекомендуемый показатель не менее 0,15 п.п.). Отклонение связано с ростом непокрытого убытка отчетного года на 524 348 тыс. руб.

С учетом изложенного, риск ликвидности остается существенным для Общества.

Кредитные риски

К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг за состоянием дебиторской задолженности и при возникновении неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами финансовых обязательств в Обществе осуществляется своевременное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом посредством досудебного урегулирования споров.

Банкротство потребителя Общества провоцирует увеличение безнадежной дебиторской задолженности. Увеличение просроченной дебиторской задолженности ведет к привлечению дополнительных заемных средств, что приводит к увеличению кредитного риска.

По имеющейся на 31.12.2017 г. просроченной дебиторской задолженности в объеме 2 647,7 млн. руб. создан резерв на 1 317,1 млн. руб. Остальная часть дебиторской задолженности оценивается Обществом как возвратная.

В 2017 году в связи с неплатежами предприятий Концерна «Тракторные заводы» (просроченная дебиторская задолженность предприятий Концерна «Тракторные заводы» по состоянию на 31.12.2017 г. составила 1 444,1 млн. руб.), в целях полного исполнения обязательств перед ПАО «МРСК Волги» невозможно было нарастить долговую нагрузку по следующим причинам:

- утверждение плана заимствований в меньшем объеме, чем необходимо Обществу для покрытия кассовых разрывов;
- отказ большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО "РусГидро".

На 31.12.2017 г. задолженность Общества по кредитам и займам составляет 1 130 000 тыс. руб., в том числе займы – 130 000 тыс. руб. (см. *Таблицу 1. Кредитный портфель на 31.12.2017*).

Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск минимизирован.

Таблица Кредитный портфель на 31.12.2017

Кредитор	Информация по договору о привлечении заемных средств				Процентная ставка, % годовых	Сумма задолженности на отчетную дату, тыс.руб.	Обеспечение		Вид заимствования (внешний/внутригрупповой)
	Тип заимствований	Номер кредитного договора	Дата заключения договора	Дата окончания действия договора/погашения задолженности			Вид	Сумма	
Центральный филиал АО АБ Россия	Кредитный договор (возобновляемая кредитная линия)	00.19-3-1/01/031/17	28.12.2017	25.06.2018	8,40%	220 000	Поручительство АО "ЭСК РусГидро"		внешний
Центральный филиал АО АБ Россия	Кредитный договор (возобновляемая кредитная линия)	00.19-3-1/01/031/17	21.12.2017	18.06.2018	8,40%	325 000	Поручительство АО "ЭСК РусГидро"		внешний
Центральный филиал АО АБ Россия	Кредитный договор (возобновляемая кредитная линия)	00.19-3-1/01/031/17	14.12.2017	11.06.2018	8,40%	115 000	Поручительство АО "ЭСК РусГидро"		внешний
Центральный филиал АО АБ Россия	Кредитный договор (возобновляемая кредитная линия)	00.19-3-1/01/031/17	01.12.2017	29.05.2018	8,40%	30 000	Поручительство АО "ЭСК РусГидро"		внешний
Центральный филиал АО АБ Россия	Кредитный договор (возобновляемая кредитная линия)	00.19-3-1/01/031/17	28.11.2017	26.05.2018	8,40%	130 000	Поручительство АО "ЭСК РусГидро"		внешний
Центральный филиал АО АБ Россия	Кредитный договор (возобновляемая кредитная линия)	00.19-3-1/01/031/17	21.11.2017	19.05.2018	8,40%	180 000	Поручительство АО "ЭСК РусГидро"		внешний
АО "ЭСК РусГидро"	Договор займа	12/14-2016	21.07.2016	до востребования	10,60%	130 000			внутригрупповой
Итого по внешним займам						1 000 000			
Итого по внутренним займам						130 000			

Правовые риски

Правовые риски связаны, прежде всего, с возможными изменениями законодательства, регламентирующего деятельность Общества и условия его участия в хозяйственном обороте.

С целью устранения неясностей правового характера и минимизации правовых рисков, Общество взаимодействует как напрямую, так и через Управляющую организацию – АО «ЭСК РусГидро», с органами исполнительной и законодательной власти как субъекта РФ – Чувашской Республики, на территории которого осуществляет деятельность как Гарантирующий поставщик электрической энергии, так и Российской Федерации.

В целях соответствия деятельности Общества требованиям законодательства осуществляется постоянный мониторинг изменений законодательства. В случае изменения судебной практики Общество планирует свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги, включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки тех или иных аспектов. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интеграции тех или иных вопросов, что создает неопределенность и противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

В целях предотвращения налоговых рисков АО «Чувашская энергосбытовая компания» в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, регулярно привлекает аудиторские организации для проверки своей бухгалтерской и налоговой отчетности, а также ведёт изучение и анализ правоприменительной и судебной практики по налоговым спорам.

В случае внесения изменений в налоговое законодательство, Общество намерено осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом данных изменений.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» не подвержена рискам, связанным с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности.

С 29.12.2017 года вступил в силу Федеральный закон от 29.12.2017 № 451-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности», которым был введен новый лицензируемый вид деятельности - энергосбытовая деятельность. Согласно данному ФЗ лицензия энергосбытовыми компаниями должна быть получена не позднее 29 декабря 2018 года. С 30 декабря 2018 года осуществление энергосбытовой деятельности без лицензии не допускается. С учетом новых требований Общество принимает меры по урегулированию задолженности перед ПАО «МРСК Волги» путем реструктуризации просроченной задолженности за услуги по передаче, по обеспечению оплаты текущего потребления, а также частичного погашения просроченной задолженности предприятиями Концерна «Тракторные заводы», в том числе путем продажи части электросетевого хозяйства в ПАО «МРСК Волги» в счет имеющейся задолженности перед АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Общество является участником судебных процессов, инициированных как им самим (компания является истцом), так и иными лицами (компания привлечена к участию в процессе в качестве ответчика или третьего лица). Основная масса судебных процессов с участием Общества связана с взысканием компанией задолженности потребителей по оплате электроэнергии.

В целях предотвращения рисков, связанных с изменением правоприменительной судебной практики Общество, осуществляет постоянный мониторинг судебных актов высших судебных инстанций в сфере энергосбытовой деятельности и соответствующим образом корректирует своё поведение на рынке.

Также для АО «Чувашская энергосбытовая компания» имеются риски, связанные с действующей системой и практикой привлечения к административной ответственности за нарушение антимонопольного законодательства. Риски обусловлены возможностью наложения на Общество штрафов в значительных размерах, а также возможностью привлечения должностных лиц Общества к административной и уголовной ответственности за действия, повлекшие ограничение конкуренции.

Для минимизации правовых рисков АО «Чувашская энергосбытовая компания» при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности проводит работу с контрагентами, потребителями по разъяснению требований действующего законодательства в сфере электроэнергетики, которыми руководствуется Общество, пытается разрешать все возникающие споры в досудебном (претензионном) порядке, а в случае нахождения спора в суде - путем достижения соглашения между сторонами, что также снижает данные риски.

Кроме того, для снижения правовых рисков Обществом проводится взаимодействие с надзорными, контролирующими органами, в том числе с антимонопольным, по обращениям потребителей на стадии поступления запросов, обеспечивается подготовка правовой позиции по существу вменяемых нарушений.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Повышение цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, отсутствие денежных средств у потребителей-юридических лиц и населения в условиях нестабильного развития экономики в регионе и в стране в целом может привести к увеличению стоимости поставки электрической энергии и неспособности потребителей оплачивать потребленные энергоресурсы в полном объеме, что приведет к неплатежам за покупную электроэнергию (мощность) и за услуги по передаче электрической энергии, как следствие – возникновение просроченной задолженности.

При возникновении просроченной задолженности – осуществляется ведение претензионно-исковой работы, применение процедуры ограничения энергопотребления и прочие мероприятия (заключение соглашений о зачете дебиторской задолженности, договоров уступки права требования и т.д.).

Риск «недотрансляции» цены покупки электрической энергии на балансирующем рынке конечному потребителю при превышении норматива отклонения покупки в данном секторе.

Оценивая риски участия гарантирующего поставщика на балансирующем рынке в условиях действующих механизмов трансляции, необходимо сравнить относительную величину отклонений по собственной инициативе участника и величину нормативных отклонений, участвующую в трансляции результатов деятельности гарантирующего поставщика на розничных потребителей. В торгах на балансирующем рынке гарантирующий поставщик несет риск «недотрансляции» в том случае, если его собственные отклонения превысят норматив.

Данный риск усугубляется тем фактом, что состав группы точек поставки ГТП гарантирующего поставщика ежегодно меняется в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности. Работа компании по минимизации данного риска заключается в улучшении качества планирования почасового потребления, проведении мероприятий по удержанию крупных потребителей в партнерских отношениях с гарантирующим поставщиком.

Вне зависимости от модели тарифного регулирования основной риск для Общества – это риск установления не покрывающего издержки Общества тарифа. Любая система регулирования определяет выручку компании, а также ее чистые денежные потоки.

В рамках процедуры установления тарифов на электрическую энергию актуально достижение параметров фактической инфляции для обеспечения финансово-хозяйственной деятельности Общества. При формировании тарифно-балансового решения регулирующий орган применяет прогнозный индекс потребительских цен (ИПЦ), который на основе отчетных статистических данных, как правило меньше фактического индекса потребительских цен. В случае, когда установленное тарифно-балансовое решение в отношении Общества на регулируемый период не покрывает необходимые затраты Общества - Общество идет на разногласия в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования электрической энергии, а также в зависимости от ситуации по разногласиям – разрабатывает и осуществляет план оптимизации расходов.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе.

Социальные риски для Общества – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, и связанное с этим снижение уровня профессиональной подготовки персонала, что может существенно влиять на качество оказываемых услуг и выполняемых работ и оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные льготы и гарантии являются естественным и действенным барьером для оттока высококвалифицированного персонала. С учетом изложенного, социальные риски для Общества являются незначительными.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых документов, регламентирующих бизнес-процессы.

Производственные риски

Производственные риски Общества возможны при осуществлении непрофильных видов деятельности. В целях снижения данного риска при проведении работ по технологическому присоединению объектов водоснабжения, строительству объектов, иных работ, для выполнения указанных работ Общество привлекает надежные компании, оценивая имеющийся опыт в данном виде деятельности.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) может возникнуть у Общества в случае формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Общества, качестве обслуживания потребителей и контрагентов, качестве его продукции или характере его деятельности в целом, что повлечет в том числе и уменьшение числа его клиентов (контрагентов) (выход на оптовый рынок крупных потребителей).

Основным методом минимизации риска потери репутации является своевременное и качественное исполнение Обществом своих обязательств перед клиентами и партнерами, строгое соблюдение законодательства и норм деловой этики.

Для снижения вероятности реализации данного риска Обществом ведется постоянный мониторинг и анализ информационной среды вокруг АО «Чувашская энергосбытовая компания», поддерживается коммуникация с общественными организациями, реализуются мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами через официальный сайт Компании.

Кроме того, Обществом публикуются пресс-релизы, иницируются публикации в СМИ, отражающие позицию Общества по вопросам, ставшим информационными поводами для негативного упоминания, порочащие организацию и ее деятельность.

Стратегический риск

Под стратегическим риском подразумевается риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточным обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок, Все проекты Общества проходят детальную проработку как с позиции целесообразности, экономической эффективности и расчета необходимых ресурсов, так и оценки возможных рисков, связанных с их реализацией. Ход исполнения проектов находится под постоянным контролем, при необходимости вносятся корректирующие воздействия.

Приоритетные задачи и перспективы развития Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1. 5. Основные достижения в 2017 году

По итогам 2017 года обеспечено:

- выполнение показателя Бизнес-плана «Оплата поставленной электроэнергии». При планируемой величине 92,2% фактическое значение показателя составило 98,2%;
- сохранение клиентской базы. В результате полезный отпуск электроэнергии превысил планируемое значение;
- поступление денежных средств за потребленную электроэнергию от Концерна «Тракторные заводы» в сумме 1187,1 млн.руб. (в 2016 году оплата от Концерна составила 103,7 млн.руб.);
- исполнение обязательств перед ПАО «МРСК Волги» в объеме, превышающем годовую стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии данной сетевой компанией Обществу, в условиях наличия значительной кредитной нагрузки, большой величины просроченной задолженности предприятий Концерна «Тракторные заводы».

1. 6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Таблица 1.

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия	1 110 584	кВт/ч	2 218
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	145 932	л	4 512
Топливо дизельное	10 591	л	330
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое: сжиженный углеводородный газ (суг)	8 741	л	125

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган – Управляющая организация.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2017 года состоялись одно годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 июня 2017 года, единственным акционером утверждены:

- годовой отчет Общества за 2016 год;
- годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2016 год;
- отчет о прибылях и убытках АО «Чувашская энергосбытовая компания» по итогам 2016 года;
- распределение прибыли за 2016 год;
- составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;
- Аудитор Общества;
- Положение о выплате членам Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров.

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания», утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 15 июня 2011г.

За отчетный период Советом директоров Общества не одобрены крупные сделки и сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, поскольку в силу исключений из глав X, XI Федерального закона «Об акционерных обществах» порядок одобрения данных сделок не применяется к АО «Чувашская энергосбытовая компания», как к Обществу, состоящему из одного акционера, который одновременно исполняет функции единоличного исполнительного органа.

Действующий состав Совета директоров, избран годовым Общим собранием акционеров 16.06.2017, протокол Совета директоров АО «ЭСК РусГидро» №127/01 от 19.06.2017:

1. Муравьев Александр Олегович
2. Ковалева Наталья Геннадьевна
3. Бельченко Антон Леонидович
4. Негомедзянов Александр Александрович
5. Власов Алексей Валерьевич

Муравьев Александр Олегович- Председатель Совета директоров	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Ковалева Наталья Геннадьевна – заместитель Председателя Совета директоров	
Год рождения	1972
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО "РусГидро"
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Бельченко Антон Леонидович- член Совета директоров	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель директора департамента по анализу рынков Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Негомедзянов Александр Александрович- член Совета директоров	
Год рождения	1952
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «ЭСК РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Советник Генерального директора АО «ЭСК РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Власов Алексей Валерьевич	
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро».

Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Директора Департамента по работе на рынках с регулируемым ценообразованием
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 31.10.2016, протокол Совета директоров АО «ЭСК РусГидро» №115/05 от 31.10.2016 (должности указаны на момент избрания):

1. Муравьев Александр Олегович
2. Завалко Максим Валентинович
3. Бельченко Антон Леонидович
4. Недотко Вадим Владиславович
5. Негомедзянов Александр Александрович

Муравьев Александр Олегович- Председатель Совета директоров	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Завалко Максим Валентинович - член Совета директоров	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Директора Департамента – начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом (должность указана на момент избрания)
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Бельченко Антон Леонидович- член Совета директоров	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель директора департамента по анализу рынков Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Недотко Вадим Владиславович - член Совета директоров	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Негомедзянов Александр Александрович- член Совета директоров	
Год рождения	1952
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «ЭСК РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Советник Генерального директора АО «ЭСК РусГидро»
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

В течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров и Единоличным исполнительным органом не совершались.

Единоличный исполнительный орган

Решением Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 29.11.2012 (протокол № 84 от 29.11.2012) прекращены полномочия Генерального директора Общества и утверждены условия Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества Управляющей организации АО «ЭСК РусГидро».

Полное наименование	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»
Сокращенное наименование	АО «ЭСК РусГидро»
Место нахождения	г.Москва
Телефон	(495) 983-33-28
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	100%
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	100%
Основание передачи полномочий	Договор № 4-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 01.12.2012

Единоличный исполнительный орган Управляющей организации: Генеральный директор **Кимерин Владимир Анатольевич**

Кимерин Владимир Анатольевич– Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро»	
Год рождения	1963
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «ЭСК РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2017 году, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2017 года, составил 431 886 (Четыреста тридцать одна тысяча восемьсот восемьдесят шесть) руб. 80 коп.

Таблица 2. Вознаграждение членам Совета директоров в 2017 году

Наименование показателя	2017 год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	431 886,80
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	431 886,80
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания», компенсированных в течение 2017 года, нет.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протоколы № 01 от 15 июня 2011 г., № 127/01 от 19 июня 2017 г.).

Размер вознаграждения Единоличному исполнительному органу определен договором о передаче полномочий Единоличного исполнительного органа АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 01.12.2012 №4-УК (с учетом дополнительных соглашений 1-4 к данному договору).

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Акционерного общества АО «Чувашская энергосбытовая компания».

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 16.06.2017, протокол № 127/01 от 19.06.2017:

Бабаев Константин Владимирович - Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1983
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель директора по управлению рисками Департамента контроля и управления рисками
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций	-

общества, %	
-------------	--

Ажимов Олег Евгеньевич- Член Ревизионной комиссии	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Рохлина Ольга Владимировна- Член Ревизионной комиссии	
Год рождения	1974
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
Доля в уставном капитале общества, %	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году производилась согласно Положению о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 01 от 15 июня 2011 г.).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2017 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 75051 (Семьдесят пять тысяч пятьдесят один) рублей 90 коп. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Таблица 3. Вознаграждение членам Ревизионной комиссии в 2017 году

Наименование показателя	2017 год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля	75 051,90
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	75 051,90
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

2. 2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 заседаний, которые были проведены в заочной форме. Всего за отчетный период Советом директоров рассмотрено 64 вопроса. Были утверждены, в том числе:

- Бизнес-план Общества на 2017-2021 годы;
- Кандидатуры страховых организаций для обеспечения страховой защиты в 2018 году;
- Программа страховой защиты Общества на 2018 год;
- План работы Совета директоров Общества на 2017-2018 корпоративные годы;
- Годовые и поквартальные ключевые показатели эффективности Общества на 2017 год;

- Квартальные планы заимствований Общества;
- Годовая комплексная программа закупок на 2017 год;
- Состав Центральной закупочной комиссии;
- Внутренние документы Общества.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал АО «Чувашская энергосбытовая компания» составляет 36 996 417 (Тридцать шесть миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч четыреста семнадцать) руб. 30 коп.

Таблица 4. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акций	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	739 928 346 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0,05 руб.
Общая номинальная стоимость	36 996 417,3 руб.

Таблица 5. Данные о ценных бумагах Общества

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные акции
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,05 руб.
Количество акций	739 928 346 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	36 996 417,3 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65080-D
Дата государственной регистрации выпуска	24.02.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	01 января 2005 года - дата государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	24.02.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России
Статус ценных бумаг выпуска	Находятся в обращении

2.4. Структура акционерного капитала

100% акций АО «Чувашская энергосбытовая компания» принадлежит АО «ЭСК РусГидро».

Таблица 6. Структура акционерного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017	31.12.2017
АО «ЭСК РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2017 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2. 5. *Общество на рынке ценных бумаг*

Ценные бумаги АО «Чувашская энергосбытовая компания» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2. 6. *Корпоративное управление*

У Общества отсутствуют дочерние хозяйственные общества.

2. 7. *Участие в других организациях*

Таблица 7. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка, обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику; организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации.	1 709 000
Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Некоммерческое партнерство «ЭнергоПрофАудит» создано в целях регулирования и контроля профессиональной деятельности его членов, защиты их профессиональных интересов, контроля за соблюдением ими законодательства Российской Федерации в области их профессиональной деятельности, стандартов и правил профессиональной деятельности, правил деловой и профессиональной этики, требований, содержащихся во внутренних документах Партнерства обязательного характера, регулирующих профессиональную деятельность его членов.	120 000
Саморегулируемая организация «Союз Проектировщиков Поволжья»	Предметом деятельности Союза является самостоятельная и инициативная деятельность членов Союза при осуществлении ими предпринимательской деятельности по подготовке проектной документации, выраженной в	66 000

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
	разработке, установлении и утверждении следующих документов (стандартов и правил) Союза: - требований к выдаче свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (далее - свидетельство о допуске), - документа, устанавливающего условия выдачи Союзом свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства; - правил контроля в области саморегулирования - документа, устанавливающего правила контроля за соблюдением членами Союза требований к выдаче свидетельств о допуске, требований стандартов Союза и правил саморегулирования; - документа, устанавливающего систему мер дисциплинарного воздействия за несоблюдение членами Союза требований к выдаче свидетельств о допуске, правил контроля в области саморегулирования, требований технических регламентов, требований стандартов Союза и правил саморегулирования.	
Ассоциация «Саморегулируемая организация «Строители Чувашии»	Ассоциация является саморегулируемой организацией, основанной на членстве лиц, осуществляющих строительство. Основная задача Ассоциации - обеспечение реализации стратегии развития строительного комплекса в Российской Федерации, повышение качества и конкурентоспособности строительной продукции.	60 000
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство управляющих организаций Чувашской Республики "Содружество"	Некоммерческое партнерство объединяет предприятия, выполняющие работы в области управления многоквартирными домами.	48 000

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Раздел 3. Энергосбытовая деятельность

3.1 Итоги работы на ОРЭМ за 2017 год

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности) и осуществляет свою деятельность по покупке электроэнергии и мощности на внутреннем оптовом рынке Российской Федерации.

В 2017 году Общество осуществляло покупку электроэнергии (мощности) с оптового рынка по следующим направлениям (сегментам): рынок регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, рынок на сутки вперед, балансирующий рынок, по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок (КОМ), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций и договорам купли-продажи мощности новых атомных станций, по договорам предоставления мощности, по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, по договорам предоставления мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В 2017 году было заключено 59 регулируемых договоров с 18 контрагентами.

Таблица 8. Стоимость поставленной электроэнергии, мощности по Регулируемым договорам

№ п/п	Организация	Стоимость поставленной электроэнергии, без НДС	Стоимость поставленной мощности, без НДС
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	ПАО "Т Плюс"	549 765,48	133 125,35
2	ПАО "РусГидро"	5 601,97	352 378,35
3	ПАО "ОГК-2"	13 667,49	0,00
4	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	35 647,35	6 336,59
5	АО "Татэнерго"	22 328,08	0,00
6	ООО "Тверская генерация"	8 640,21	0,00
7	ПАО "Энел Россия"	4 875,22	0,00
8	ПАО "Юнипро"	15 186,50	0,00
9	ОАО "Фортум"	4 335,65	16 305,40
10	ООО "Курганская ТЭЦ"	3 296,93	66 627,69
11	ООО "Шахтинская ГТЭС"	0,00	10 242,73
12	АО "ГСР ТЭЦ"	0,00	460,88
13	АО "Концерн Росэнергоатом"	20 302,51	0,00
14	ООО "Тепловая генерация г. Волжского"	150,34	0,00
15	ПАО "Квадра"	0,00	14 173,50
16	ООО "Камышинская ТЭЦ"	10,46	0,00
17	ООО "ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго"	3 031,78	0,00
18	ООО "СИБУР Тобольск"	1 530,32	0,00
Итого		688 370,29	599 650,49

Таблица 9. Объем крупных поставщиков электроэнергии по Регулируемым договорам

№ п/п	Организация	Объем электроэнергии по организации,	Удельный вес, в % к итогу
		млн. кВт*ч	
1	ПАО "Т Плюс"	438,16	45,29
2	ПАО "РусГидро"	355,47	36,74

№ п/п	Организация	Объем электроэнергии по организации,	Удельный вес, в % к итогу
		млн. кВт*ч	
3	АО "Концерн Росэнергоатом"	74,40	7,69
4	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	33,72	3,48
5	АО "Татэнерго"	18,99	1,96
6	ПАО "Юнипро"	13,19	1,36
7	ПАО "ОГК-2"	10,93	1,13
8	Остальные	22,63	2,34
Итого		967,49	100

Крупнейшими поставщиками электроэнергии являются: ПАО «Т ПЛЮС», ПАО «РусГидро», АО «Концерн Росэнергоатом», АО «Интер РАО-Электрогенерация», АО «Татэнерго», ПАО «Юнипро» и ПАО «ОГК-2».

Фактический объем покупки электроэнергии в 2017 году по регулируемым договорам на оптовом рынке электроэнергии составил 967, 49 млн. кВт*ч. на сумму 688 370,29 тыс. руб. (без НДС), средний объем мощности составил 280,957 МВт в год на сумму 599 650, 49 тыс. руб. (без НДС).

Доля покупки электроэнергии в общем объеме за 12 месяцев 2017 года составила:

- регулируемые договоры – 28 %;
- рынок на сутки вперед – 70 %;
- балансирующий рынок – 2 %;

Таблица 10. Структура покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2017 год

Наименование сектора ОРЭ	Объем покупки электроэнергии, млн. кВт. ч	В %
Регулируемые договоры	967,49	28
Рынок на сутки вперед	2 405,81	70
Балансирующий рынок	52,91	2
Всего:	3 426,22	100

Диаграмма 1. Структура покупки электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии (мощности) за 2017 год

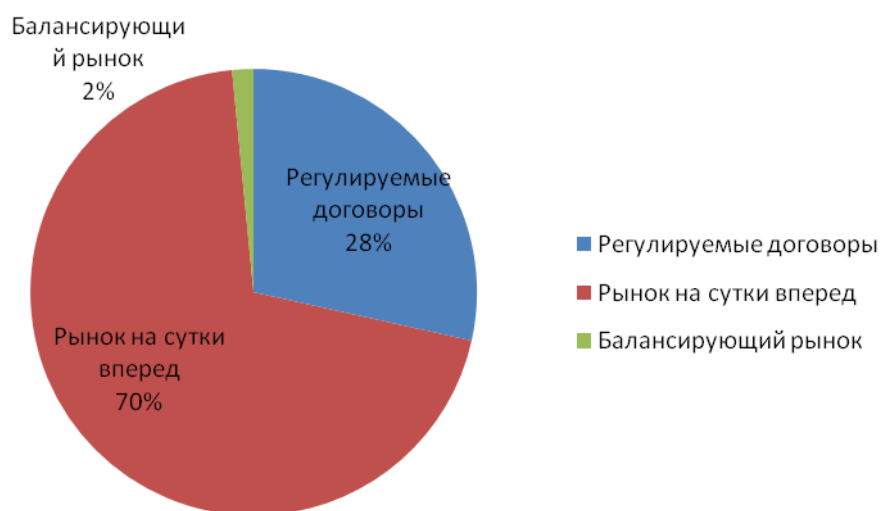


Таблица 11. Количественные и процентные показатели качества прогнозирования в 2017 году.

2017	Градации	0-2%	2-5%	5-10%	>10%
январь	Кол-во часов	263	320	152	9
	Проценты	35%	43%	20%	1%
февраль	Кол-во часов	263	249	134	26
	Проценты	39%	37%	20%	4%
март	Кол-во часов	377	242	102	23
	Проценты	51%	33%	14%	3%
апрель	Кол-во часов	178	275	238	29
	Проценты	25%	38%	33%	4%
май	Кол-во часов	151	183	199	211
	Проценты	20%	25%	27%	28%
июнь	Кол-во часов	195	222	165	138
	Проценты	27%	31%	23%	19%
июль	Кол-во часов	306	277	159	2
	Проценты	41%	37%	21%	0%
август	Кол-во часов	385	269	82	8
	Проценты	52%	36%	11%	1%
сентябрь	Кол-во часов	254	233	209	24
	Проценты	35%	32%	29%	3%
октябрь	Кол-во часов	308	299	123	14
	Проценты	41%	40%	17%	2%
ноябрь	Кол-во часов	298	273	135	14
	Проценты	41%	38%	19%	2%
декабрь	Кол-во часов	323	269	126	26
	Проценты	43%	36%	17%	3%
Итого	Среднее Кол-во часов	275	259	152	44
	Средний Процент	38%	36%	21%	6%

Результаты работы АО «Чувашская энергосбытовая компания» на ОРЭМ за 2017 год.

Профессиональные навыки сотрудников Общества позволили добиться хороших результатов в части планирования, что в свою очередь позволило получить эффект на Балансирующем рынке в сумме 6 697 436,82 руб.

Самым непредсказуемым месяцем в части планирования оказался май 2017 года, количество часов попавших в двухпроцентный диапазон отклонения торгового графика от фактического потребления составило 20 %, причиной чему стали нестабильный график работы предприятий, а так же погодные условия, установившиеся в данный месяц весны.

Фактический объем покупки на РСВ в 2017 году составил 2 405,8 млн.кВт*ч на сумму 3 096 666, 38 тыс. руб., по цене 1 287,16 руб./МВт*ч. В сравнении с 2016 годом объем покупки на РСВ вырос на 1,5 %, а средневзвешенная цена увеличилась на 1,3 %.

Объем продажи на рынке РСВ в 2017 году составил 2,408 млн. кВт*ч, а в 2016 году объем продажи составил 3,424 млн.кВт*ч. Стоимость продажи на РСВ в 2017 году составила 0,007тыс.руб., стоимость продажи в 2016 году составила 0,012 тыс.руб.

По факту объем покупки на Балансирующем рынке (БР) в 2017 году составил 52,9 млн.кВтч, что на 0,5 % больше объема покупки за аналогичный период прошлого года. Стоимость покупки на БР составила 87 352, 95 тыс. руб., что на 7 293,94 тыс. руб. больше стоимости в 2016 году. Средневзвешенная цена покупки на БР в 2017 году увеличилась на 8 процентов в сравнении с 2016 годом и составила 1 650,96 руб./МВт*ч.

Продажа на Балансирующем рынке в 2017 году в сравнении с 2016 годом увеличилась на 8,5% и составила 67,891 кВт*ч на сумму 53 465, 90 тыс.руб. Средневзвешенная цена продажи на БР в 2017 году составила 787,53 руб/МВт*ч, что на 14,9 % ниже цены сложившейся в 2016 году. Основным фактором, повлиявшим на положительную работу на Балансирующем рынке, стало качественное прогнозирование собственного планового почасового потребления за счет стабилизации состава крупных розничных потребителей, наполнение статистических данных по потреблению за прошлые периоды, а также роста квалификации сотрудников АО «Чувашская энергосбытовая компания».

3.2 Продажа электроэнергии и мощности, структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей за 2017 год на РРЭ.

С 2015 года наблюдается увеличение полезного отпуска. В 2017 году он вырос по отношению к 2016 году на 1,41 %. Соответственно идет увеличение объема продаж электроэнергии, который вырос в 2017 году по сравнению с 2016 годом на 11,18 %. Данное увеличение обусловлено ростом потребления населения и ростом транслируемых с оптового рынка электроэнергии (мощности) средневзвешенных нерегулируемых цен для потребителей на розничном рынке электроэнергии.

Таблица 12. Динамика товарного отпуска, реализации энергии (2014–2016 гг.)

Отчетный год	Полезный отпуск, тыс.кВт.ч	Объем продаж, тыс.руб	Уровень реализации (оплаты) поставленной электроэнергии, %
1	2	3	4
2015 г.	3 268 237	10 186 875	93,02
2016 г.	3 273 974	11 434 701	91,23
2017 г.	3 320 264	12 712 764	98,17

Диаграмма 2. Динамика полезного отпуска электроэнергии, тыс.кВтч

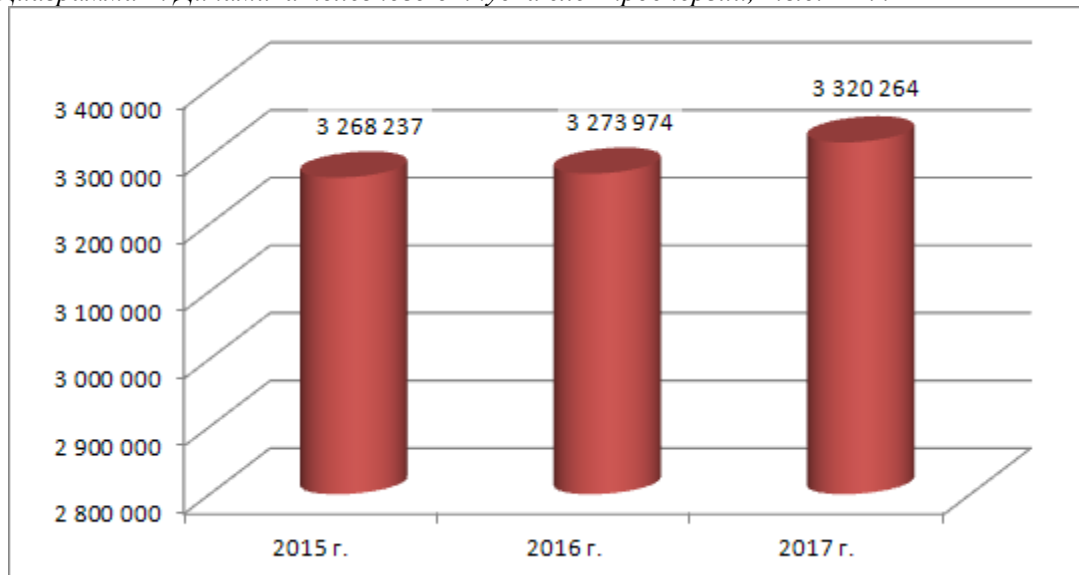


Диаграмма 3. Динамика объема продаж электроэнергии, тыс.руб.

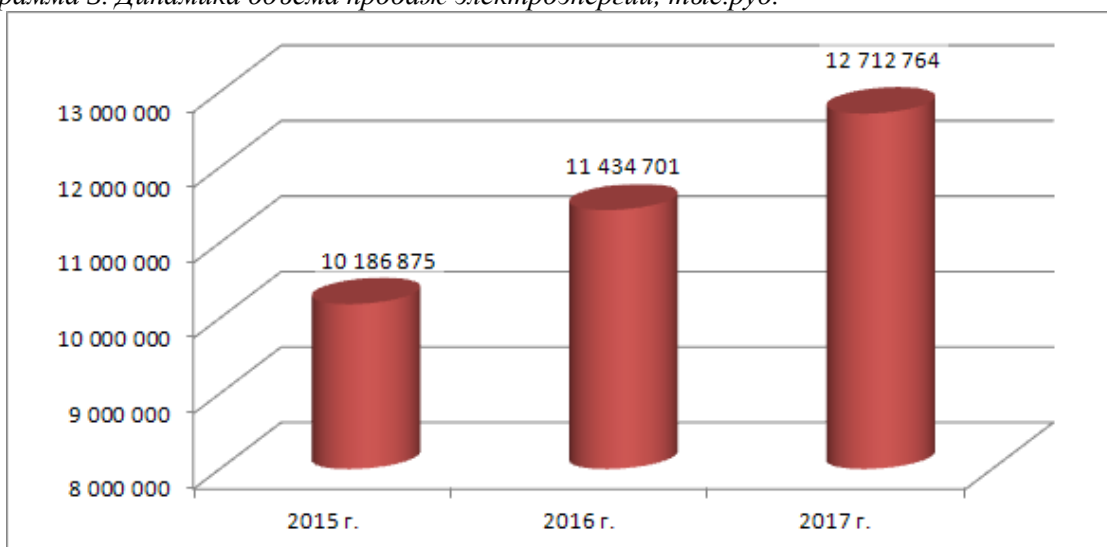
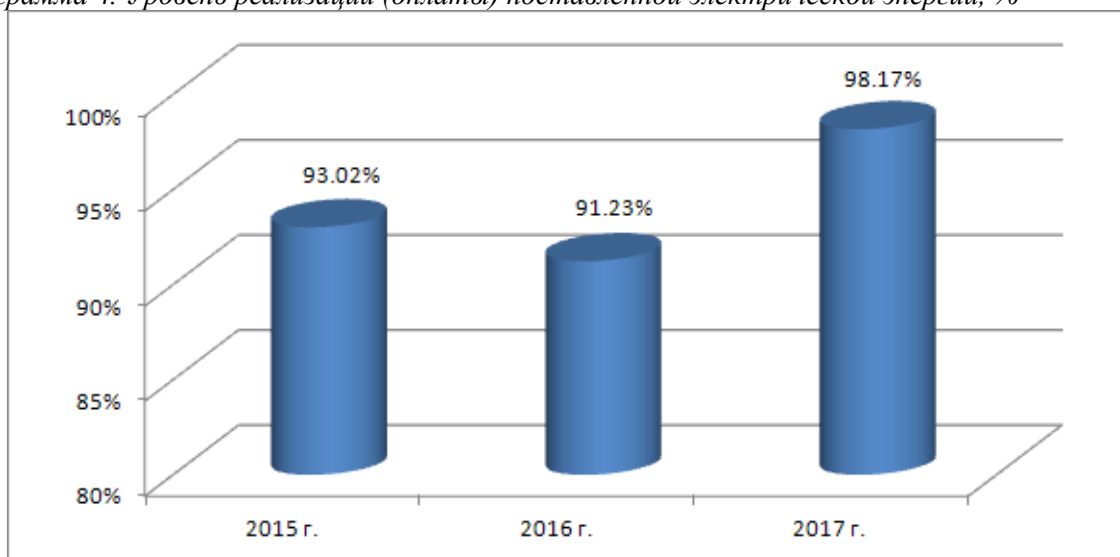


Диаграмма 4. Уровень реализации (оплаты) поставленной электрической энергии, %



На представленных таблицах и диаграммах наблюдается рост полезного отпуска и объема продаж в течение всего периода 2015–2017 годов. Уровень оплаты поставленной электроэнергии в снизился до 91,23% в 2016 г., а в 2017 году вырос до 98,17%.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 13.

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	9 288 284	9 781 057	11 002 396	112,5
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	-	-	-	-
	на внешнем рынке	9 288 284	9 781 057	11 002 396	112,5
1.1.	в т. ч. выручка от реализации товаров/услуг по основной деятельности	9 178 342	9 655 495	10 831 760	112,2
1.2.	в т.ч. выручка от реализации товаров/услуг по неосновной деятельности	109 942	125 562	170 637	135,9
2.	Себестоимость	9 253 447	9 572 382	10 796 623	112,8
3.	Прибыль/убыток от продаж	34 837	208 675	205 773	98,6
4.	Прочие доходы	165 186	806 243	536 364	66,5
5.	Прочие расходы	471 862	1 008 478	1 352 955	134,2
6.	Прибыль до налогообложения	-271 839	6 440	-610 818	-9 484,4
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-37 541	-18 317	-86 470	272,1
8.	Чистая прибыль	-234 298	24 758	-524 348	-2 117,9

Фактический объем реализованных товаров/работ/услуг составил 11 002 396 тыс. руб.

Увеличение выручки от реализованных товаров/работ/услуг на 1 221 339 тыс. руб. (на 12,5%) обусловлено ростом полезного отпуска электроэнергии на 1,4% и увеличением средневзвешенного тарифа продажи электроэнергии на розничном рынке в 2017 году на 10,7% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

Себестоимость реализованных товаров/работ/услуг в 2017 году увеличилась на 1 224 241 тыс. руб. (на 12,8%) по сравнению с 2016 годом и составила 10 796 623 тыс. руб.

Отклонение от факта 2016 г. обусловлено:

- увеличением затрат на покупку электроэнергии на 872 467 тыс. руб.;
- увеличением затрат на услуги сетевых компаний на 180 062 тыс. руб.;
- увеличением затрат на услуги операторов рынка (инфраструктурных организаций) на 268 тыс. руб.;
- увеличением коммерческих расходов на 135 797 тыс. руб.;
- увеличением прочих расходов из себестоимости на 35 647 тыс. руб.

Прочие доходы в 2017 году составили 536 364 тыс. руб., что ниже 2016 года на 269 879 тыс. руб. (на 33,5%) за счет уменьшения:

- прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде;
- пеней, штрафов, неустоек признанных или по которым получено решение суда.

Прочие расходы в 2017 году составили 1 352 955 тыс. руб., что на 344 477 тыс. руб. (на 34,2%) выше 2016 года за счет увеличения резерва по сомнительным долгам.

За 2017 год Обществом получен убыток в размере 524 348 тыс. руб., что ниже 2016 года на 549 105 тыс. руб. и связано с созданием резерва по сомнительным долгам. Сумма резерва, созданного Обществом в отчетном периоде, составила 915 552,7 тыс. руб., в том числе по предприятиям концерна «Тракторные заводы» 702 472,7 тыс. руб.

**4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс.
Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.**

Годовая финансовая отчетность **Общества** за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса **Общества** был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 14.

Аналитический баланс АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 2017 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	2 317	26 546	24 230	1 045,9
Основные средства	312 586	278 260	-34 326	-11,0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	х
Отложенные налоговые активы	59 413	154 330	94 917	159,8
Прочие внеоборотные активы	5 999	7 278	1 279	21,3
Итого внеоборотные активы разделу I	380 315	466 414	86 099	22,6
1. Оборотные активы:				х
Запасы	8 959	7 958	-1 001	-11,2
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	х
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 081	720	-361	-33,4
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 746 838	2 409 062	-337 776	-12,3
Денежные средства	90 229	91 830	1 602	1,8
Прочие оборотные активы	20 411	27 772	7 361	36,1
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	2 867 518	2 537 342	-330 175	-11,5
БАЛАНС	3 247 833	3 003 756	-244 077	-7,5
ПАССИВЫ				
2. Капитал и резервы				
Уставный капитал	36 996	36 996	0	0,0
Добавочный капитал	44 673	44 673	0	0,0
Резервный капитал	1 850	1 850	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	27 345	52 103	24 758	90,5
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	х
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	х
Нераспределенная прибыль отчетного года	24 758	-524 348	-549 106	-2 217,9
Итого капитал и резервы разделу III	135 622	-388 726	-524 348	-386,6
3. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	502	751	250	49,8
Прочие обязательства				х
Итого долгосрочные обязательства разд.4	502	751	250	49,8
4. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1 039 062	1 143 960	104 898	10,1
Кредиторская задолженность	1 832 994	2 118 432	285 438	15,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	х
Доходы будущих периодов	0	4 962	4 962	х

Оценочные обязательства	239 653	124 377	-115 276	-48,1
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	х
Итого краткосрочные обязательства по разделу V	3 111 709	3 391 731	280 022	9,0
БАЛАНС	3 247 833	3 003 756	-244 076	-7,5

За 2017 год баланс уменьшился на 244 076 тыс. руб. (на 7,5%).

За отчетный год структура баланса Общества по сравнению с 2016 годом не существенно изменилась.

Диаграмма 5.



В структуре актива баланса основной удельный вес занимает дебиторская задолженность – 80%. Общество проводит активную претензионно-исковую работу по взысканию просроченной дебиторской задолженности.

Диаграмма 6.



В пассиве баланса наибольшую часть занимают краткосрочные обязательства.

Таблица 15.

Расчет стоимости чистых активов АО «Чувашская энергосбытовая компания», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	380 315	466 414
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	2 867 518	2 537 342
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	3 247 833	3 003 756

Расчет стоимости чистых активов АО «Чувашская энергосбытовая компания», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	502	751
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 111 709	3 391 731
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	4 962
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	3 112 211	3 387 520
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	135 622	-383 764

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили -383 764 тыс. рублей. За 2017 год данный показатель уменьшился на 519 385 тыс. рублей. Снижение стоимости чистых активов характеризует ухудшение финансового состояния Общества, снижение его платежеспособности, что приводит к росту риска банкротства.

4.2.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за 3 года

Таблица 16.

Показатели (в тыс. руб.)	2015 год	2016 год	2017 год
Стоимость чистых активов	110 864	135 622	-383 764
Размер уставного капитала	36 996	36 996	36 996
Разница	73 867	98 625	-420 760

4.2.2. Результаты анализа причин и факторов уменьшения стоимости чистых активов

Основным фактором, послужившим причиной того, что по итогам 2017 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала, является рост краткосрочных обязательств, обусловленный следующими причинами:

- в целях исполнения обязательств на ОРЭМ Общество увеличило привлечение займов и кредитов до 1 143 960 тыс. руб., что на 104 898 (на 10,1%) тыс. руб. выше уровня предыдущего года;

- в условиях неплатежей за электроэнергию предприятий концерна «Тракторные заводы» с невозможностью наращивания долговой нагрузки до требуемого уровня в условиях отказа большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО «РусГидро» увеличилась кредиторская задолженность Общества на 285 438 тыс. руб. (на 15,6%).

За 2017 год Обществом получен убыток в размере 524 348 тыс. руб., что ниже 2016 года на 549 105 тыс. руб. и связано с превышением создания резерва по сомнительным долгам. В 4 квартале 2017 г. был создан резерв на сумму 578 912,6 тыс. руб. по ОАО «Чебоксарский агрегатный завод».

4.2.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала

В настоящее время проводится ряд мероприятий, направленных на улучшение финансово-экономического состояния и выполнения в 2018 году контрольных показателей гарантирующего поставщика.

В части повышения доходности общества с Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ведется постоянная работа по увеличению необходимой валовой выручки (НВВ) на покрытие текущих расходов Общества для

осуществления функций гарантирующего поставщика, о чем свидетельствует тенденция роста на протяжении последних трех лет 2016 год – 552 502,1 тыс.руб., 2017 год – 606 418,3 тыс.руб., 2018 год – 719 351,8 тыс. руб. Прирост НВВ, установленной регулирующим органом на 2018 год составил 18,6 %, при планируемом приросте собственных расходов, предусмотренном бизнес-планом Общества, в размере 4%. 25 декабря 2017 года Указом Главы Чувашской Республики №139 утвержден график поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая до эталонной выручки гарантирующего поставщика на период 2018-2020 годы, где предусмотрен прирост НВВ в 2018 году на 18,62%, 2019 году на 22,4 %, 2020 году на 40,12%.

В 2017 году АО «Чувашская энергосбытовая компания», гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики, увеличило полезный отпуск электрической энергии на 1,41% в сравнении с аналогичным показателем 2016 года. Подобного результата удалось добиться за счет недопущения ухода потребителей благодаря грамотно выстроенной работе и клиентоориентированной политике. Также следует отметить, что объем продаж Общества на розничном рынке электроэнергии превысил 12,7 млрд. руб.

В Обществе постоянно ведется работа по работе с крупными клиентами как в части их удержания в периметре ГП, так и по возврату на прямые расчеты потребителей, перешедших на обслуживание к независимым сбытовым компаниям (НЭСК) в соответствии с утвержденной программой удержания крупных потребителей группы АО «ЭСК РусГидро». Данные мероприятия позволяют сохранять масштабы объемов продаж и обеспечивают рост уровня маржинального дохода пропорционально росту сбытовых надбавок.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17, а также на основании утвержденного Указом Главы Чувашской Республики графика поэтапного доведения НВВ АО «Чувашская энергосбытовая компания» до эталонной выручки ГП, планируемый размер НВВ на 2019-2022 гг. будет соответствовать следующим значениям:

Таблица 17.

Показатель	2019	2020	2021	2022
Размер НВВ, тыс.руб.	932 892,03	1 284 699,27	1 332 233,15	1 378 861,31

Ведется работа по стабилизации финансовых расчетов с ПАО «МРСК-Волги». В настоящее время проходит процедура согласования договора о реструктуризации задолженности Общества по расчетам за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК-Волги» сроком на 5 лет на период с 2018 по 2022 годы.

С учетом вышеизложенного, руководство полагает, что Общество на настоящий момент имеет перспективы улучшения финансового состояния как в краткосрочной перспективе (1 год), так и среднесрочной перспективе (3-5 лет), в том числе, имеет перспективы снижения имеющегося уровня просроченной дебиторской задолженности и снижения кредитной нагрузки. Способно продолжать свою деятельность непрерывно и выполнять свои обязательства своевременно и в полном объеме.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица 18.

Показатели, тыс.руб.	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
----------------------	--------	--------	--------	---------------------

Чистая прибыль	-234 298	24 758	-524 348	-2 117,9
EBIT	34 837	208 675	205 773	98,6
EBITDA	84 582	259 318 ¹	257 534	99,3

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается незначительное уменьшение EBIT и EBITDA которое в свою очередь вызвано уменьшением операционной прибыли.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица 19.

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	-2,52%	0,25%	-4,77%	-1 882,8
Норма EBIT, %	0,38%	2,13%	1,87%	87,7
Норма EBITDA, %	0,91%	2,65% ¹	2,34%	88,3

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности **Общества** за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность **Общества** в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности **Общества** вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Снижение показателей относительно прошлого года связано с уменьшением операционной и чистой прибыли, опережающим ростом расходов по сравнению с доходами общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 20.

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,80	5,22	5,03	96,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	46,77	70,18	72,50	103,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	8,75	6,29 ²	6,57	104,5
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	41,70	58,18 ²	55,55	95,5

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

¹с2016 г. показатели «EBITDA», «Норма EBITDA» приведены без учета сумм прочих доходов и расходов.

² С 2016 года при расчете показателей «Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней» и «Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности» кредиторская задолженность не корректируется на сумму авансов полученных.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 21.

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,90	0,99	0,78	77,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,03	0,03	89,6
Коэффициент Бивера	0,03	-0,44	0,01	103,3

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2015-2017 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели ниже нормы, что говорит об ухудшении финансовой устойчивости Общества и снижении его платежеспособности.

Показатели структуры капитала

Таблица 22.

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,05	0,04	-0,13	-309,9
Соотношение заемного и собственного капитала	18,33	22,95	-8,73	-38,0

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Показатели доходности капитала

Таблица 23.

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-7,83%	3,19%	-12,93%	-405,3

ROE, %	-10,92%	20,09% ³	-414,33%	--450,36
--------	---------	---------------------	----------	----------

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

³ С 2016 года показатель «ROE» приведен без учета изменения в резервах, прибыли/убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, списания кредиторской задолженности. В 2017 году значение среднегодового капитала принимается по модулю.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 24.

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	1 606	1 081	720	66,6
1.1	Покупатели и заказчики	1 606	1 081	720	66,6
1.2	Векселя к получению	0	0	0	х
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	х
1.4	Авансы выданные	0	0	0	х
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	х
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	1 676 765	2 746 838	2 409 062	87,7
2.1	Покупатели и заказчики	1 571 095	2 671 317	1 970 158	73,8
2.2	Векселя к получению	0	0	0	х
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	х
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0	0	0	х
2.5	Авансы выданные	9 916	2 314	7 303	315,6
2.6	Прочие дебиторы	95 754	73 207	431 601	589,6

По состоянию на 31.12.2017 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 720 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 2 409 062 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 12,3% (или на 337 776 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 33,4% (или на 361 тыс. руб.), в основном за счет оплаты со стороны Концерна «Тракторные заводы» текущих обязательств, возникших в 2017 году, и оплаты просроченной ДЗ (в январе 2017 г. было оплачено 284 000 тыс. руб. задолженности 2015 года).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 25.

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	101 517	1 039 062	1 143 960	110,1
2.	Кредиторская задолженность	1 836 657	1 832 994	2 118 432	115,6
2.1.	поставщики и подрядчики	1 647 515	1 657 212	1 898 615	114,6
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	х
2.3.	задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	х
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	6 503	6 810	8 819	129,5
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1 564	182	288	158,0
2.6.	по налогам и сборам	37 900	29 189	25 487	87,3
2.7.	авансы полученные	139 487	133 792	182 070	136,1
2.8.	прочие кредиторы	3 688	5 809	3 153	54,3
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	х
4.	Доходы будущих периодов	0	0	4 962	х
5.	Резервы предстоящих расходов	93 542	239 653	124 377	51,9
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	х

По состоянию на 31.12.2017г. кредиторская задолженность составила 2 118 432 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 9,0% (или на 280 022 тыс. руб.) в основном за счет роста кредиторской задолженности Общества в условиях неплатежей предприятий Концерна «Тракторные заводы» с невозможностью наращивания долговой нагрузки до требуемого уровня по следующим причинам:

- утверждение плана заимствований в меньшем объеме, чем необходимо Обществу для покрытия кассовых разрывов;
- отказ большинства кредиторов от предоставления финансирования без поручительства ПАО "РусГидро".

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2016 году утверждена Дивидендная политика Общества (решение Совета Директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания», Протокол № 113 от 25.02.2016 г.), которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

В период 2015 - 2017 гг. выплата дивидендов не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиционная программа Общества направлена на реализацию инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения стабильного функционирования гарантирующего поставщика и выполнения требований по обслуживанию потребителей электрической энергии в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), а также иных нормативных актов.

Освоение инвестиционной программы Общества в 2017 году составило 42,0 млн. руб. без НДС.

Финансирование инвестиционной программы Общества в 2017 году составило 14,6 млн. руб. с НДС.

Таблица 26. Динамика капитальных вложений.

№	Показатель	2015 год		2016 год		2017 год	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		13,2	100	19,9	100	42,0	100
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0	0	0	0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	9,1	68,9	10,9	54,8	0,6	1,3
3	Приобретение объектов основных средств	4,1	31,1	6,3	31,7	16,7	39,7
4	Инвестиции в нематериальные активы	0	0	2,7	13,5	24,8	59,0

* процент в структуре инвестиционной программы

В 2017 году введено основных фондов на сумму 41,7 млн. руб. без НДС, в физических единицах - 27 ед.

Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года представлены в таблице № 26.

Таблица 27. Источники финансирования инвестиционной программы.

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	66,4	12,0	-81,9
	Чистая прибыль прошлых лет	0	0	0
	НДС к возмещению	12,0	2,3	-81,2
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0
	Прочие собственные источники	0,3	0,3	0,0
Итого:		78,7	14,6	-81,5

Структура капиталовложений по направлениям

Основными инвестиционными проектами отчетного года являются такие как разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с физическими лицами, разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с юридическими лицами, модернизация корпоративной IP телефонии на 8 голосовых шлюзов и 11 видеотерминалов.

Таблица 28.

№	Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году, млн. руб. с НДС		
		план	факт	Отклонения, %
	Всего по Обществу:	78,7	14,6	-81,5
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	х
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,6	х
	Перепланировка зала обслуживания клиентов Чебоксарского межрайонного отделения Общества	0,0	0,1	х
	Перепланировка зала обслуживания клиентов Новочебоксарского межрайонного отделения Общества	0,0	0,1	х
	Перепланировка зала обслуживания клиентов Ядринского межрайонного отделения Общества	0,0	0,1	х
	Внедрение системы видеонаблюдения в местах обслуживания клиентов с функцией аудиозаписи в Канашском межрайонном отделении Общества	0,0	0,1	х
	Внедрение системы видеонаблюдения в местах обслуживания клиентов с функцией аудиозаписи в Цивильском межрайонном отделении Общества	0,0	0,1	х
3.	Приобретение объектов основных средств	38,9	11,7	-70,0
	Модернизация печатно-конвертовального комплекса	9,7	0,0	-100,0
	Создание мобильного офиса	1,8	0,0	-100,0
	Приобретение компьютеров IntelCore i5-4550/4GB/1TB/монитор 23"ASUS/ИБП 825VA (330 ед.)	5,5	0,0	-100,0
	Приобретение автотранспорта	4,7	3,8	-18,1
	Приобретение дизельных электростанций АД 20С - Е400 (5 ед.)	0,6	0,0	-100,0
	Приобретение серверного сетевого оборудования для АИИС КУЭ	0,0	1,7	х
	Приобретение серверного, сетевого оборудования	0,0	2,1	х
	Модернизация корпоративной IP телефонии на 8 голосовых шлюзов и 11 видеотерминалов	4,9	0,7	-85,5
	Приобретение серверного оборудования на 16 вычислительных единиц с коммутационным оборудованием для подключения	11,8	3,3	-72,2
4.	Инвестиции в нематериальные активы	39,8	2,3	-94,2
	Создание мобильного приложения Личного кабинета клиента на операционных системах IOS, Android, WindowsPhone	2,4	0,0	-100,0
	Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с физическими лицами	15,9	1,3	-91,6
	Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчетов с юридическими лицами	21,5	1,0	-95,4

Отклонение обусловлено:

- переносом срока оплаты проектов "Модернизация корпоративной IP телефонии" "Приобретение серверного оборудования", "Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчётов с физическими лицами", «Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчётов с юридическими лицами», «Создание мобильного приложения Личного кабинета клиента на операционных системах IOS, Android, WindowsPhone» на 2018 год;
- отказом от реализации проекта "Модернизация печатно-конвертовального комплекса";
- "Создание мобильного офиса";
- переносом срока приобретения компьютеров на 2018 год;
- экономией от закупочных процедур.

Советом директоров Общества утверждена скорректированная инвестиционная программа Общества на 2018 - 2023 гг. (Протокол заседания Совета Директоров от 29.03.2018 №137).

Инвестиционная программа АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2018 - 2023 гг. направлена на реализацию инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения стабильного функционирования ГП и выполнения требований по обслуживанию потребителей электрической энергии в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), а также иных нормативных актов.

Общий объем скорректированной инвестиционной программы АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2018-2023 годы составляет 143,7 млн. руб. с НДС и 93,4 млн. руб. без НДС.

За последние 3 года выполнения инвестиционной программы Общество позволило сэкономить:

- затраты на ремонт транспортных средств, горюче-смазочные материалы при регулярном обновлении автотранспортных средств;
- затраты по реконструкции здания Канашского межрайонного отделения, для соответствия требованиям «Стандарта обслуживания клиентов АО ЭСК РусГидро» (далее – Стандарт) и СНиП 35-01-2001 в результате приобретения здания в Канашском межрайонном отделении Общества, соответствующее требованиям Стандарта;
- затраты по выполнению работ по учету и контролю платежей бытовых потребителей за использованную электрическую энергию, отказавшись от услуг ООО «ИНГСОЦ» после внедрения проекта «Разработка и внедрение программного обеспечения для автоматизации расчётов с юридическими лицами».

Раздел 6. Инновации.

В 2017 году инновационная деятельность Обществом не осуществлялась.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Кадровая политика АО «Чувашская энергосбытовая компания» ориентирована на поддержание эффективной обратной связи с работниками с целью дальнейшего совершенствования кадровой политики и выработки наиболее оптимальных процедур ее реализации.

Главная цель кадровой политики – обеспечение оптимального баланса сохранения численности и качественного состава персонала в соответствии с потребностями Общества, требованиями действующего законодательства. Одним из условий достижения целей кадровой политики является высокая личная ответственность персонала, сознательное соблюдение работниками Общества стандартов корпоративного поведения.

Численность и структура персонала.

Среднесписочная численность персонала за 2017 год составила 430 человек, списочная по состоянию на 01.01.2018 составила 473 человек.

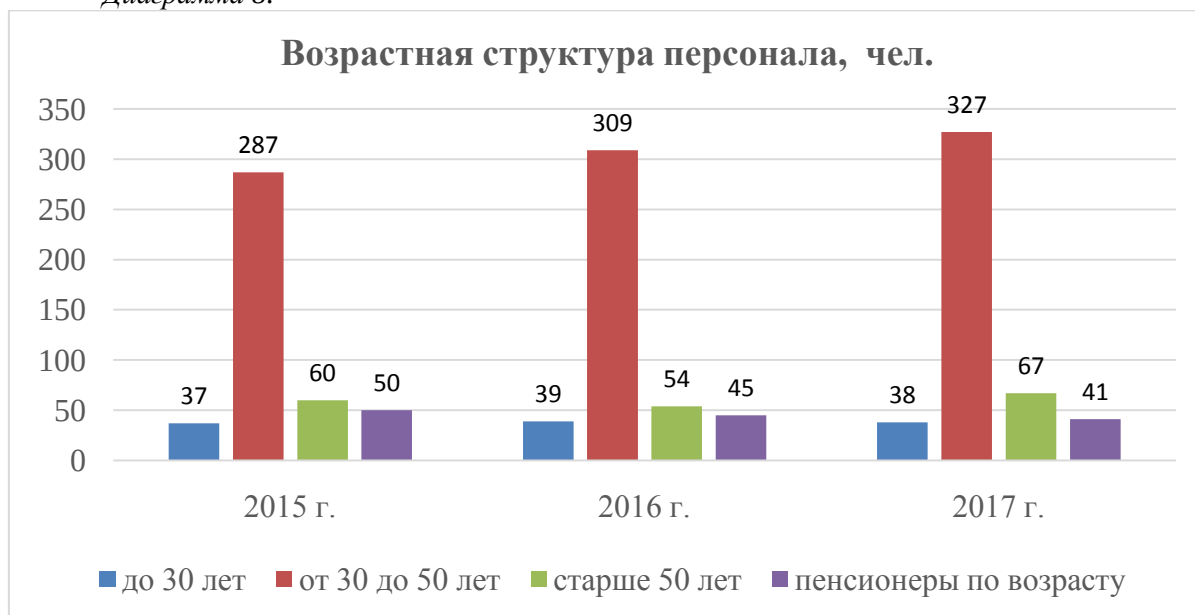
Средняя численность персонала по сравнению с 2016 годом увеличилась на 9% в связи с развитием дополнительных офисов по обслуживанию потребителей и расширением зон непрофильных видов деятельности, в том числе в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Диаграмма 7.



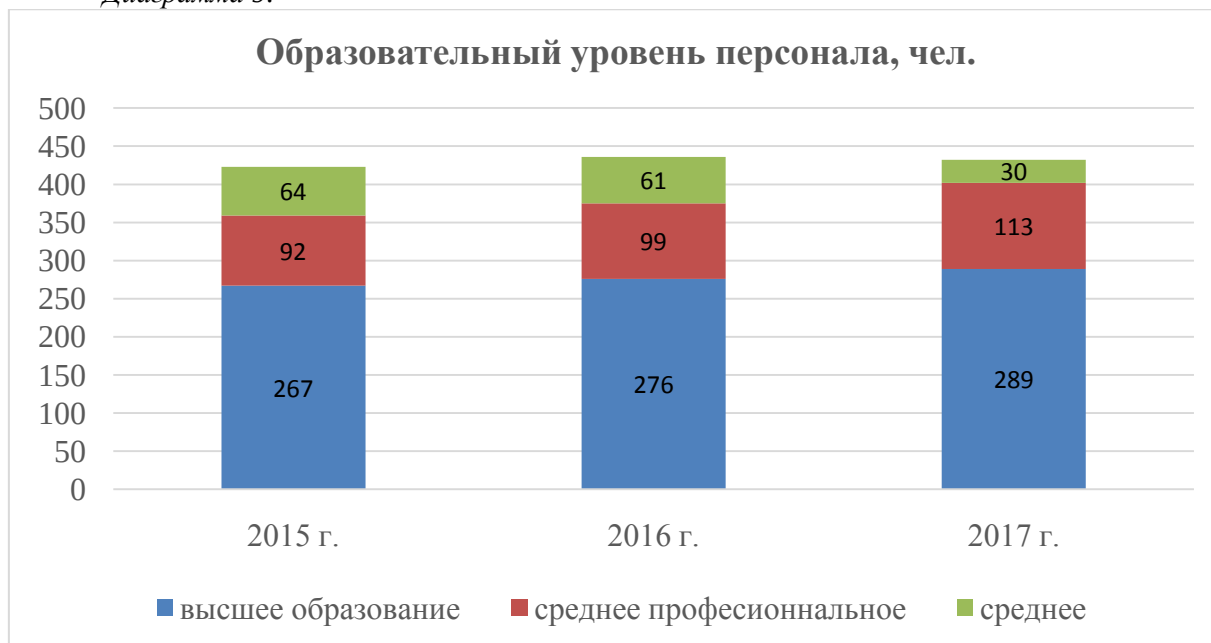
За последние три года изменился возрастной состав персонала, происходит омоложение коллектива, снизилось количество работающих пенсионеров на 2,8%. Средний возраст работников в 2017 году составил 42 года.

Диаграмма 8.



В 2017 году, в сравнении с аналогичным периодом прошлых лет, возросло количество работников, имеющих высшее образование, и составило 289 человек (в том числе 11 человек, имеющих два и более высших образования).

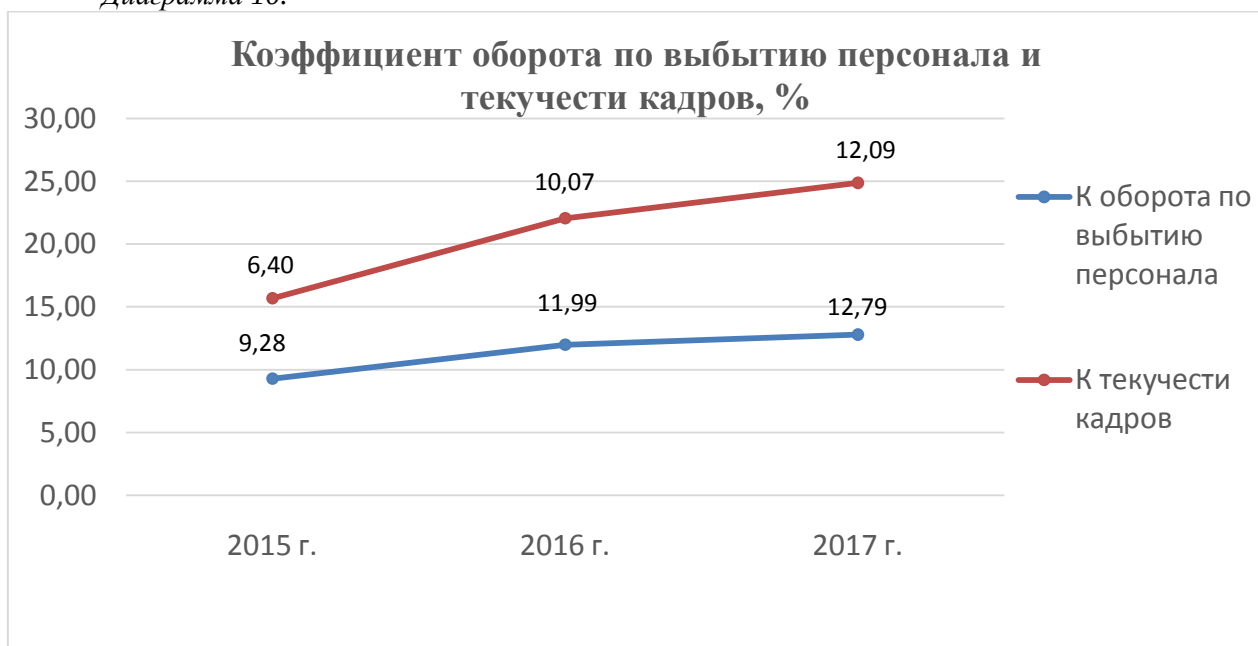
Диаграмма 9.



Движение персонала

Коэффициент текучести кадров за 2017 год повысился в сравнении с предыдущим периодом на 2%, что обусловлено высокой долей увольняемого низкоквалифицированного персонала в сфере жилищно-коммунального хозяйства (слесари-сантехники, рабочие по комплексной уборке и содержанию домовладений, электромонтеры). Наибольшее количество уволившихся работников имели стаж работы до 1 года - 33%, в возрасте свыше 50 лет – 36%, в возрасте от 30 до 40 лет - 27 %.

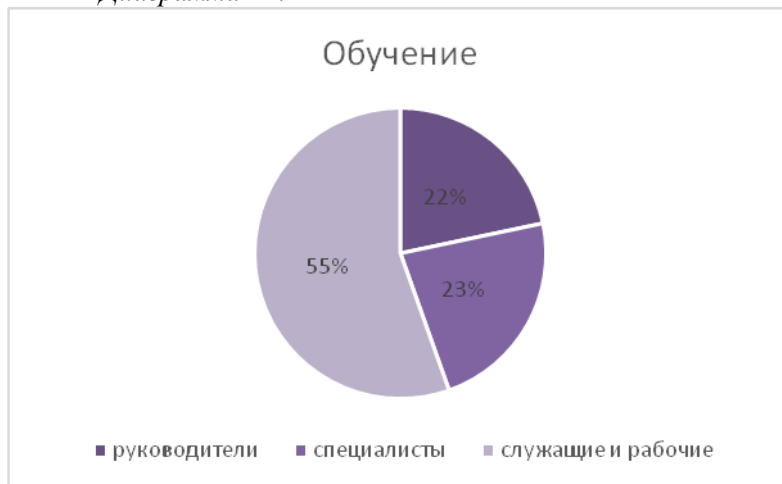
Диаграмма 10.



Обучение персонала

Обучение и развитие персонала является важным условием для достижения высоких результатов АО «Чувашская энергосбытовая компания». Обучение проводилось по программам обязательной подготовки персонала, связанное с требованиями действующего законодательства, необходимое для исполнения должностных обязанностей. В 2017 году обучилось 91 работник на сумму 198900,00 рублей. В целях минимизации расходов Общества, обучение проводится на территории региона, практикуется дистанционное обучение.

Диаграмма 11.



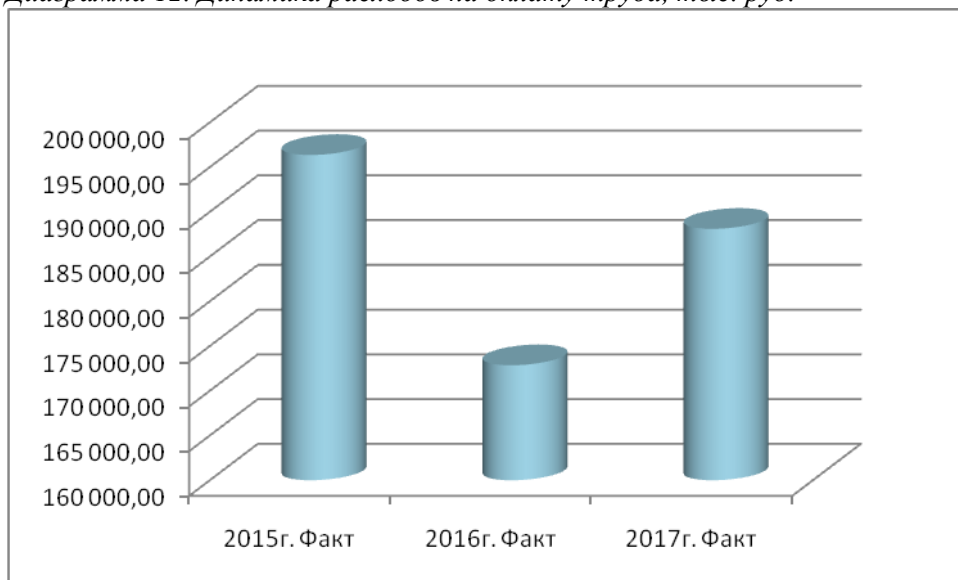
Общество обеспечивает конкурентоспособную заработную плату, включая вознаграждение за результат. Оценка деятельности работников осуществляется посредством ключевых показателей эффективности.

Таблица 29. Расходы на оплату труда в 2015-2017 гг.

Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	(4/3) %
Затраты на оплату труда, в том числе:	196 359,93	172 854,63	188 101,47	108,82

Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	(4/3) %
за счет себестоимости	184 656,17	162 413,06	180 456,51	111,11
за счет прочих расходов	11 673,94	10 381,76	7 644,96	73,64
за счет инвестиций	29,82	59,81	0,00	0,00

Диаграмма 12. Динамика расходов на оплату труда, тыс. руб.



В 2017 году расходы на оплату труда составили 188 101,47 тыс. руб. По отношению к 2016 году темп роста составил 108,82%. В качестве основных причин увеличение расходов на оплату труда выступили увеличение численности и выплата ежемесячной премии в полном размере по результатам выполнения установленных ключевых показателей эффективности.

Социальная политика.

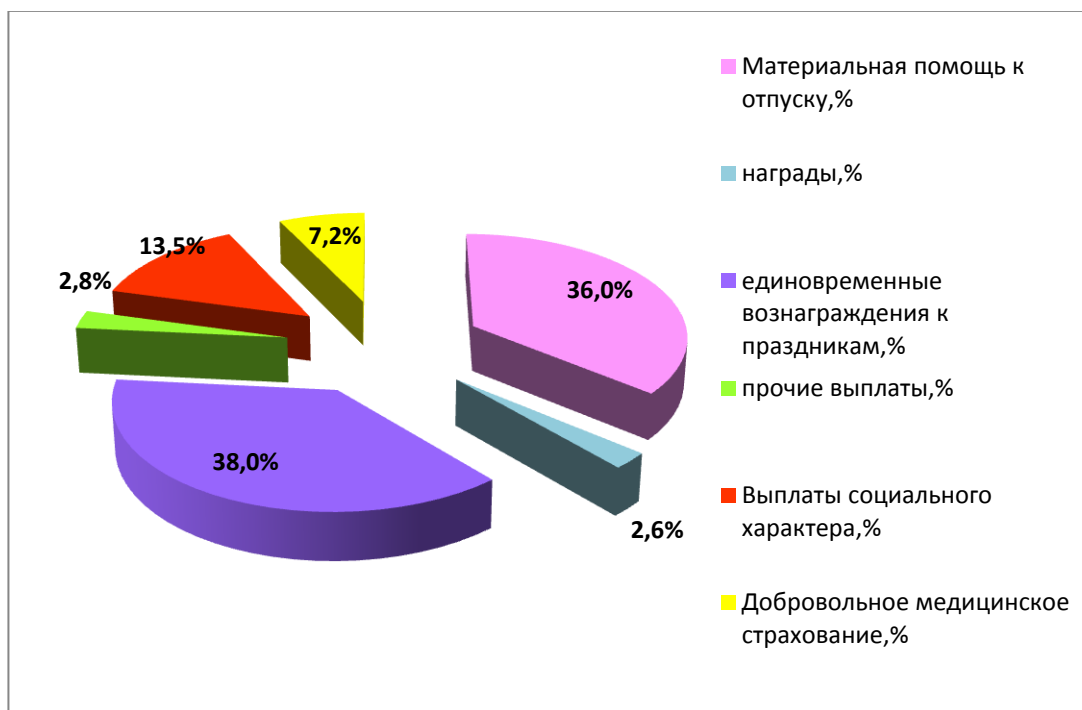
Социальная политика АО «Чувашская энергосбытовая компания» направлена на сохранение и закрепление наиболее квалифицированных специалистов, достижение наиболее высоких результатов деятельности Общества.

Основные направления социальной политики:

- Предоставление дополнительных гарантий и компенсаций;
- Добровольное медицинское страхование.

В настоящее время в Обществе действует Коллективный договор АО «Чувашская энергосбытовая компания» на 2014-2018 гг. (далее – Коллективный договор), который регламентирует выплаты и компенсации работникам в случае наступления определенных жизненных ситуаций. В рамках Коллективного договора обеспечиваются следующие мероприятия: для поддержания молодых семей предусмотрены выплаты в связи с рождением ребенка, компенсируются расходы на содержание детей в дошкольных образовательных учреждениях, действует программа социальной поддержки пенсионеров Общества и т.д. Для перевозки работников АО «Чувашская энергосбытовая компания» к месту работы в г. Чебоксары и обратно, привлекается служебный автотранспорт. Ежедневно работникам Общества предоставляются машино-места на служебной автостоянке.

Диаграмма 13. Структура расходов на социальные льготы и гарантии в 2017 году



В 2017 году социальные расходы составили 18 964 т.р.

Основными бюджетобразующими статьями затрат являются: материальная помощь к отпуску и выплата премии к праздникам (23 февраля и 8 марта). В 2017 году эти выплаты получили 417 чел и 453 чел. соответственно.

Кроме того, Общество поддерживает многодетные семьи, молодые семьи и одиноких родителей. Для этого предусмотрены выплаты в связи с регистрацией брака впервые, рождением ребенка, компенсации расходов на содержание детей в дошкольных образовательных учреждениях. Действует программа социальной поддержки пенсионеров Общества.

Для перевозки работников Общества к месту работы в г. Чебоксары и обратно, привлекается служебный автотранспорт. Ежедневно работникам предоставляется машино-места на служебной автостоянке.

В 2017 году в рамках добровольного медицинского страхования Обществом было израсходовано 1273,06 тыс.руб. Добровольное медицинское страхование охватывает всех работников Общества, за исключением совместителей и находящихся на испытательном сроке. В рамках Добровольного медицинского страхования оказываются различные медицинские услуги: амбулаторно-поликлиническое, экстренное стационарное лечение, стоматология. Все работники Общества застрахованы от несчастных случаев.

В АО «Чувашская энергосбытовая компания» проводятся спортивные и праздничные мероприятия. В сезоне 2017 г. хоккейная команда «Молния» участвовала в первенстве Чувашской Республики по хоккею Непрофессиональной Хоккейной Лиги в дивизионе «Корпоративный», по итогам которого заняла почетное третье место. Также было проведено несколько товарищеских матчей с командами муниципалитетов по мини футболу и волейболу.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Работы по специальной оценке условий труда выполнены в полном объеме:

1. Общее количество рабочих мест – 441;
2. Количество рабочих мест с вредными условиями труда – 4;
3. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты – 100%;
4. Сведения о специалисте по охране труда: Инженер по охране труда и технике безопасности 1 категории Отдела административно-хозяйственного обеспечения Общества – 1 чел..
5. Затраты на охрану труда, включая планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда, производственный травматизм, обучение – 988 100 руб.;
6. Нормативные документы, регламентирующие охрану труда:
 - Программа вводного инструктажа по охране труда
 - Программа первичного инструктажа по охране труда на рабочем месте;
 - Тематический план и программа обучения по охране труда;
 - Программа производственного контроля;
 - Инструкции по охране труда по профессиям и видам работ.

Деятельность Общества в области пожарной безопасности осуществляется в соответствии с Правилами противопожарного режима в Российской Федерации. В Обществе назначены лица, ответственное за пожарную безопасность на объектах защиты Общества. Все здания и сооружения Общества обеспечены первичными средствами пожаротушения, углекислотными и порошковыми огнетушителями. Помещения объектов обеспечены информационными табличками с указанием номеров телефона вызова пожарной охраны и планами эвакуации при пожаре.

Раздел 9. Контакты и Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: *Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование Общества: *АО «Чувашская энергосбытовая компания»*

Место нахождения: *г. Чебоксары*

Почтовый адрес: *428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Федора Гладкова, д.13А*

Банковские реквизиты: *р/с 40702810075020102938 в Чувашском ОСБ № 8613 г. Чебоксары, к/с30101810300000000609, БИК 049706609, ИНН 2128700232, КПП 213050001*

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: *01.01.2005*

Основной государственный регистрационный номер: *1052128000033*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ленинскому району г. Чебоксары Чувашской Республики*

Индивидуальный номер налогоплательщика: *2128700232*

Контакты:

Тел. *(8352) 399-146*, факс *(8352) 399-106*

e-mail: *priem@ch-sk.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *<https://ch-sk.ru>*

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*

Вид деятельности: *осуществление аудиторской деятельности*

Место нахождения: *117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.*

Почтовый адрес: *117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.*

ИНН *7716021332*

ОГРН *1037739271701*

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является Аудитор: *Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)*

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: *основной регистрационный номер записи 11603059593.*

Контакты:

Телефон (многоканальный): *+7 (495) 797 5665*, Факс: *+7 (495) 797 5660*

Адрес страницы в сети Интернет: *<https://www.bdo.ru/>*

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010, протокол №65 утвержден регистратор Общества – *ООО «Реестр-РН»*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Реестр-РН»*

Место нахождения: *109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4*

Почтовый адрес: *115172 Москва, а/я 4*

Тел., факс: *(495) 411-79-11*

e-mail: *emit@reestrn.ru*

Лицензия: *выдана Федеральная служба по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00330, бессрочная.*

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2017 год

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.**

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Местонахождение (адрес)

428020, Чувашская Республика - Чувашия, Чебоксары г, Федора Гладкова ул, Дом № 13, Корпус А

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц,
год)
по ОКПО

ИНН
по
ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
710001		
31	12	2017
75691281		
2128700232		
35.14		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1.1, «п.3»	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	26 546	2 317	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1, 2.2, 2.3, 2.4, «п.4»	Основные средства	1150	278 260	312 586	346 049
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
«п.19»	Отложенные налоговые активы	1180	154 330	59 413	42 834
5.1.1., «п.5»	Прочие внеоборотные активы	1190	7 278	5 999	5 813
	Итого по разделу I	1100	466 414	380 315	394 696
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 4.2, «п.6»	Запасы	1210	7 958	8 959	10 157
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	1
5.1, 5.2, «п.7»	Дебиторская задолженность	1230	2 409 782	2 747 919	1 678 371
5.1, «п.7»	в том числе дебиторская задолженность долгосрочная	1231	720	1 081	1 606
5.1, «п.7»	в том числе дебиторская задолженность краткосрочная	1232	2 409 062	2 746 838	1 676 765
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
9.1., «п.8»	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	91 830	90 229	38 326
«п.5»	Прочие оборотные активы	1260	27 772	20 411	21 280
	Итого по разделу II	1200	2 537 342	2 867 518	1 748 135
	БАЛАНС	1600	3 003 756	3 247 833	2 142 831

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
«п.9»	ПАССИВ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310		36 996	36 996
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		-	-
«п.9»	Переоценка внеоборотных активов	1340		44673	44673
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
«п.9»	Резервный капитал	1360		1 850	1 850
«п.9»	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370		52 103	27 345
	Итого по разделу III	1300		135 622	110 864
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	-	-	-
«п.19»	Отложенные налоговые обязательства	1420		502	251
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
«п.19»	Итого по разделу IV	1400		502	251
«п.11»	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1510		1 039 062	101 517
5.3,5.4, «п.13»	Кредиторская задолженность	1520		1 832 994	1 836 657
7, «п.13»	Доходы будущих периодов	1530		-	-
	Оценочные обязательства	1540		239 653	93 542
	Прочие обязательства	1550		-	-
	Итого по разделу V	1500		3 111 709	2 031 716
	БАЛАНС	1700		3 247 833	2 142 831

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №8-УК от 01 июля 2017 года)

Главный
бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-51 от 01 июля 2017 года)

21 марта 2018 г.

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2017 г.

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Торговля электроэнергией**
Организационно-правовая форма / форма собственности
Непубличное АО / Частная собственность
Единица измерения: в тыс.рублей

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2017
75691281		
2128700232		
35.14		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2017 г.	За январь - декабрь 2016 г.
15.1.1.	Выручка	2110	11 002 396	9 781 057
6, 16.1.1.	Себестоимость продаж	2120	10 340 068	(9 173 950)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	662 328	607 107
6, 16.1.1.	Коммерческие расходы	2210	(456 555)	(398 432)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	205 773	208 675
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
«п.15»	Проценты к получению	2320	2 928	11 715
«п.16»	Проценты к уплате	2330	(120 278)	(76 581)
«п.17»	Прочие доходы	2340	533 436	794 528
«п.18»	Прочие расходы	2350	(1 232 677)	(931 897)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(610 818)	6440
«п.19»	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
«п.19»	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	27 499	(25 319)
«п.19»	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(252)	(253)
«п.19»	Изменение отложенных налоговых активов	2450	94 916	24 284
	Прочее	2460	(8 194)	(5 713)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(524 348)	24 758

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2017 г.	За январь - декабрь 2016 г.
	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	2500	(524 348)	(24 758)
"п.10"	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,0007086)	0,00003
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №8-УК от 01 июля 2017 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №08/21-51 от 01 июля 2017 года)

21 марта 2018 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь-Декабрь 2017 г.**

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс.рублей

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц,
год)
по ОКПО

ИНН
по
ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2017
75691281		
2128700232		
35.14		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015г.	3100	36 996	-	44 673	1 850	27 345	110 864
За 2016г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	24 758	24 758
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе убыток:	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	36 996	-	44 673	1 850	52 103	135 622
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
В том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(524 348)	(524 348)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(524 348)	(524 348)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	36 996	-	44 673	1 850	(472 245)	(388 726)

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016г.	Изменения капитала за 2017		На 31 декабря 2017г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего	3400	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:	3410	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):	3401	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:	3411	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:	3412	-	-	-	-
изменением учетной политики					
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с.4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Чистые активы	3600	(383 764)	135 622	110 864

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №8-УК от 01 июля 2017 года)

Главный
 бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-51 от 01 июля 2017 года)

21 марта 2018 г.

**Отчет о движении денежных средств
За Январь-Декабрь 2017 г.**

Организация **Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Торговля электроэнергией**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс.рублей

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц,
год)
по ОКПО

ИНН
по
ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2017
75691281		
2128700232		
35.14		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	9 918 797	8 069 445
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 843 306	8 023 709
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 057	2 326
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	73 434	43 410
в т.ч. поступление ПАО РусГидро	4119	1 554	-
Платежи - всего	4120	(10 022 977)	(8 915 834)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(9 271 664)	(8 358 736)
в том числе оплата электроэнергии и мощности ПАО "РусГидро"	4121.1	(532 831)	(651 100)
в том числе оплата электроэнергии и мощности ЭСК "РусГидро"	4121.2	(37 347)	(15 720)
в связи с оплатой труда работников	4122	(248 871)	(229 917)
процентов по долговым обязательствам	4123	(135 380)	(49 036)
в том числе ЭСК РусГидро	4123.1	(50 435)	(3 874)
налога на прибыль организаций	4124	(9 352)	(11 839)
прочие платежи	4129	(357 710)	(266 306)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(104 180)	(846 389)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1052	479
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1052	479
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	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(15 271)	(12 187)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(15 271)	(12 187)
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	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-

прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(14 219)	(11 708)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	7 397 000	2 635 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	7 397 000	2 635 000
в том числе полученные займы от АО "Энергосбытовая компания РусГидро"	4311.1	-	795 000
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	(7 277 000)	(1 725 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7 277 000)	(1 725 000)
в том числе погашенные займы от АО "Энергосбытовая компания РусГидро"	4323.1	(480 000)	(285 000)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	120 000	910 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 601	51 903
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	90 229	38 326
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	91 830	90 229
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №8-УК от 01 июля 2017 года)

Главный _____ Зотова Елена Ильинична
бухгалтер (подпись) (расшифровка подписи)
(по доверенности №08/21-51 от 01 июля 2017 года)

21 марта 2018 г.

Приложения к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Перво-начальная Стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Перво-начальн ая Стоимос ть	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы – всего	5100	за 2017г.	2673	(356)	24764	-	-	(535)	-	-	-	27437	(891)
	5110	за 2016г.	-	-	2673	-	-	(356)	-	-	-	2673	(356)
В том числе: Интерактивные каналы коммуникаций с клиентами и клиентских сервисов	5101	за 2017г.	2673	(356)	-	-	-	(535)	-	-	-	2673	(891)
	5111	за 2016г.	-	-	2673	-	-	(356)	-	-	-	2673	(356)
Приложение для мобильных телефонов/ карманных устройств	5102	за 2017г.	-	-	1548	-	-	-	-	-	-	1548	-
	5112	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Программное обеспечение для автоматизации расчетов с физическими	5103	за 2017г.	-	-	13367	-	-	-	-	-	-	13367	-
	5113	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Программное обеспечение для автоматизации расчетов с юридическим	5104	за 2017г.	-	-	9849	-	-	-	-	-	-	9849	-
	5114	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31декабря 2017г.	На 31декабря 2016г.	На 31декабря 2015г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полной погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31декабря 2017г.	На 31декабря 2016г.	На 31декабря 2015г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР										
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения на период		Часть стоимости, списанной на расход за период	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расход
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расход		Выбыло	Часть стоимости, списанной на расход			
НИОКР – всего	5140	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	списано затрат как не	принято к учету в качестве	

					давших положительного результата	нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2016г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2017г.	-	-	-	-	-
-	5171	за 2016г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2016г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2016г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017г.	611109	(298639)	16926	(2099)	2094	(51546)	-	-	625936	(348091)
	5210	за 2016г.	595443	(249839)	17499	(1833)	1807	(50607)	-	-	611109	(298639)
в том числе:	5201	за 2017г.	24063	(21234)	3247	(2016)	2016	(1583)	-	-	25294	(20801)
Транспортные средства	5211	за 2016г.	23928	(19573)	336	(201)	201	(1862)	-	-	24063	(21234)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2017г.	12673	(12361)	-	-	-	(127)	-	-	12673	(12488)
	5212	за 2016г.	13516	(12548)	232	(1075)	1075	(888)	-	-	12763	(12361)
Сооружения	5203	за 2017г.	5229	(2432)	-	-	-	(354)	-	-	5229	(2786)
	5213	за 2016г.	5229	(2078)	-	-	-	(354)	-	-	5229	(2432)
Здания	5204	за 2017г.	274337	(31494)	-	-	-	(5315)	-	-	274337	(36809)
	5214	за 2016г.	263387	(26408)	10950	-	-	(5086)	-	-	274337	(31494)
Машина и оборудование (кроме офисного)	5205	за 2017г.	292173	(231118)	13679	(83)	78	(44167)	-	-	305769	(275207)
	5215	за 2016г.	286749	(189232)	5981	(557)	531	(42417)	-	-	292173	(231118)
Земельные участки	5206	за 2017г.	2634	-	-	-	-	-	-	-	2634	-
	5216	за 2016г.	2634	-	-	-	-	-	-	-	2634	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	5231	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Год	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств	5240	за 2017г.	116	17226	-	(16927)	415
	5250	за 2016г.	445	17180	(10)	(17499)	116
в том числе:	5241	за 2017г.	116	299	-	-	415
Строительство объектов	5251	за 2016г.	435	10631	-	(10950)	116
Приобретение объектов основных средств	5242	за 2017г.	-	16928	-	(16928)	-
	5252	за 2016г.	10	6549	(10)	(6549)	-

2.3.Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2017г.	за 2016г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования	5260	-	10950
в том числе: реконструкция зданий	5261	-	10950
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	69	138
в том числе: машины и оборудование	5271	69	138

2.4.Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 034	5 040	4 508
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	6 718	6 747	6461
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	0	0	0

3. Финансовые вложения

3.1.Наличие и движение финансовых вложений.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	Накопленная корректировка
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытка от обесценения)	Первоначальная стоимость	
Долгосрочные - всего	5301	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
-	5302	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
-	5306	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений -	5300	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
итого	5310	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
-	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-

в том числе:				
-	5326	-	-	
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
						Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2017г.	8 959	-	29 143	(30 144)	-	-	X	7 958	-
	5420	за 2016г.	10 157	-	22 254	(23 452)	-	-	X	8 959	-
в том числе:	5401	за 2017г.	5 855	-	12 281	(13 049)	-	-	(4)	5 083	-
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5421	за 2016г.	6 985	-	10 311	(11 412)	-	-	(29)	5 855	-
Готовая продукция	5402	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2017г.	1 920	-	6 164	(6 106)	-	-	4	1 982	-
	5423	за 2016г.	835	-	5 360	(4 304)	-	-	29	1 920	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2017г.	737	-	4 011	(4 572)	-	-	-	176	-
	5427	за 2016г.	1 776	-	-	(1 039)	-	-	-	737	-
Топливо	5408	за 2017г.	38	-	5 038	(5 025)	-	-	-	51	-
	5428	за 2016г.	39	-	4 864	(4 865)	-	-	-	38	-
Запасные части	5409	за 2017г.	59	-	989	(988)	-	-	-	60	-
	5429	за 2016г.	76	-	553	(570)	-	-	-	59	-
Специальная оснастка и специальная одежда на складе	5410	за 2017г.	350	-	660	(404)	-	-	-	606	-
	5430	за 2016г.	446	-	1 166	(1 262)	-	-	-	350	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
-	5441	-	-	-

Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:	5446			
-				

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		Изменение резерва по сомнительным долгам			Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	На конец периода	
			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	Погашение	Списание за счет ранее созданного резерва	Создание резерва по сомнительным долгам	Восстановление резерва по сомнительным долгам		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017г.	1 081	-	-	(361)	-	-	-	-	720	-
	5521	за 2016г.	1 606	-	-	(525)	-	-	-	-	1 081	-
в том числе:	5502	за 2017г.	1 081	-	-	(361)	-	-	-	-	720	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5522	за 2016г.	1 606	-	-	(525)	-	-	-	-	1 081	-
Авансы выданные	5503	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017г.	3 285 088	(538 250)	18 861 644	(18 420 546)	11 063	(915 553)	125 616	-	3 726 186	(1 317 124)
	5530	за 2016г.	1 997 524	(320 759)	15 854 190	(14 566 626)	24 927	(334 980)	92 562	-	3 285 088	(538 250)
в том числе:	5511	за 2017г.	3 209 567	(538 250)	13 084 099	(13 146 365)	11 063	(716 957)	125 616	-	3 147 301	(1 118 528)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 2016г.	1 891 854	(320 759)	11 944 117	(10 626 404)	24 927	(334 980)	92 562	-	3 209 567	(538 250)
Авансы выданные	5512	за 2017г.	2 314	-	3 540 799	(3 535 810)	-	-	-	-	7 303	-
	5532	за 2016г.	9 916	-	3 259 256	(3 266 858)	-	-	-	-	2 314	-
Прочая	5513	за 2017г.	73 207	-	2 236 746	(1 738 371)	-	(198 596)	-	-	571 582	(198 596)
	5533	за 2016г.	95 754	-	650 817	(673 364)	-	-	-	-	73 207	-
Итого	5500	за 2017г.	3 286 169	(538 250)	18 861 644	(18 420 907)	11 063	(915 553)	125 616	-	3 726 906	(1 317 124)
	5520	за 2016г.	1 999 130	(320 759)	15 854 190	(14 567 151)	24 927	(334 980)	92 562	-	3 286 169	(538 250)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.		На 31 декабря 2016г.		На 31 декабря 2015г.	
		Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего	5540	2 511 056	1 193 932	2 225 558	1 735 690	1 380 266	1 059 507
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	2 511 056	1 193 932	2 225 558	1 735 690	1 380 266	1 059 507
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период		перевод из долго- в	Остаток на конец
				поступление	выбыло		

				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты	погашение	списание на финансовый результат	краткосрочную задолженность	периода
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5552	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	5553	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5554	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017г.	2 872 056	23 309 656	120 278	(23 039 571)	(27)	-	3 262 392
	5580	за 2016г.	1 938 174	15 085 726	76 581	(14 228 271)	(154)	-	2 872 056
в том числе:	5561	за 2017г.	1 657 212	12 387 776	-	(12 146 346)	(27)	-	1 898 615
	5581	за 2016г.	1 647 515	11 232 911	-	(11 223 214)	-	-	1 657 212
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5562	за 2017г.	133 792	1 043 872	-	(995 594)	-	-	182 070
	5582	за 2016г.	139 487	698 712	-	(704 255)	(152)	-	133 792
авансы полученные	5563	за 2017г.	29 371	2 280 500	-	(2 284 096)	-	-	25 775
	5583	за 2016г.	39 464	155 055	-	(165 148)	-	-	29 371
расчеты по налогам и взносам	5564	за 2017г.	400 000	7 397 000	84 945	(6 881 945)	-	-	1 000 000
	5584	за 2016г.	-	1 840 000	45 162	(1 485 162)	-	-	400 000
кредиты	5565	за 2017г.	639 062	-	35 333	(530 435)	-	-	143 960
	5585	за 2016г.	101 517	795 000	31 419	(288 874)	-	-	639 062
займы	5566	за 2017г.	5 809	2 288	-	(4 944)	-	-	3 153
	5586	за 2016г.	3 688	182 910	-	(180 787)	(2)	-	5 809
прочая	5567	за 2017г.	6 810	198 220	-	(196 211)	-	-	8 819
	5587	за 2016г.	6 503	181 138	-	(180 831)	-	-	6 810
расчеты по оплате труда	5568	за 2017г.	6 810	198 220	-	(196 211)	-	-	8 819
	5588	за 2016г.	6 503	181 138	-	(180 831)	-	-	6 810
Итого	5550	за 2017г.	2 872 056	23 309 656	120 278	(23 039 571)	(27)	-	3 262 392
	5570	за 2016г.	1 938 174	15 085 726	76 581	(14 228 271)	(154)	-	2 872 056

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Всего	5590	974 677	833 979	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	974 677	833 979	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	За 2017г.	За 2016г.
Материальные затраты	5610	6 882 233	6 005 094
Расходы на оплату труда	5620	182 002	148 927
Отчисления на социальные нужды	5630	57 361	47 713
Амортизация	5640	51 762	50 286
Прочие затраты	5650	3 623 265	3 320 362
Итого по элементам	5660	10 796 623	9 572 382
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	10 796 623	9 572 382

* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	за 2017г.	239 653	109 731	(225 007)	-	124 377
	5721	за 2016г.	93 542	349 629	(203 518)	-	239 653
в том числе:	5701	за 2017г.	13 692	20 133	(18 066)	-	15 759
резерв на оплату отпусков	5721	за 2016г.	13 669	16 187	(16 164)	-	13 692
разногласия по транспортировке ПАО "МРСК Волги"	5702	за 2017г.	165	24 505	(240)	-	24 430
	5722	за 2016г.	76 475	42 456	(118 766)	-	165
ПАО "МРСК Волги" (пени)	5703	за 2017г.	225 796	64 401	(206 701)	-	83 496
	5723	за 2016г.	-	290 986	(65 190)	-	225 796
резерв на выплату ежегодного вознаграждения	5704	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5724	за 2016г.	-	-	-	-	-
резерв на выплату ежемесячного вознаграждения	5705	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5725	за 2016г.	2 705	-	(2 705)	-	-
разногласия по транспортировке ООО СЭС	5706	за 2017г.	-	668	-	-	668
	5726	за 2016г.	-	-	-	-	-
разногласия по транспортировке ООО ЭМЛ+	5707	за 2017г.	-	24	-	-	24
	5727	за 2016г.	-	-	-	-	-
транспортировка электроэнергии ФСК ЕЭС	5708	за 2017г.	-	-	-	-	-
	5728	за 2016г.	693	-	(693)	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:		-	-	-
-	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:		-	-	-
-	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2017г.	За 2016г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:	5901	-	-
на текущие расходы		-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
Бюджетные кредиты - всего		На начало года	Получено за год
		Возвращено за год	На конец года
за 2017г.	5910	-	-
за 2016г.	5920	-	-
в том числе:		-	-
за 2017г.	5911	-	-
за 2016г.	5921	-	-

Руководитель _____ Гончаров Александр Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №8-УК от 01 июля 2017 года)

Главный бухгалтер _____ Зотова Елена Ильинична
 (подпись) (расшифровка подписи)
 (по доверенности №08/21-51 от 01 июля 2017 года)

21 марта 2018 г.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания» (далее АО «Чувашская энергосбытовая компания» или Общество) создано в процессе реформирования ОАО «Чувашэнерго» в форме выделения 01.01.2005.

Свидетельство о государственной регистрации №1052128000033 от 01.01.2005.

Юридический адрес: 428020, Россия, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, 13 А.

Фактический адрес: 428020, Россия, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, 13 А.

Коды идентификации:
ИНН 2128700232 ОКАТО 097401368000
ОКТМО 97701000001 ОКОПФ 12267
ОКФС 16 ОКВЭД 35.14
ОКОГУ 4210014 ОКПО 75691281

Основными видами деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания», определенными в Уставе являются:

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии (мощности);
- деятельность по покупке электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности);
- деятельность по продаже (поставке) и/или покупке электрической энергии и/или мощности на товарных биржах, допущенных к организации биржевой торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также заключение договоров, являющихся производными финансовыми инструментами, базисным активом которых являются указанные биржевые товары;
- оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги;
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- предоставление коммунальных услуг населению;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- проведение энергоаудита;
- инвестиционная деятельность;
- оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с продажей (поставкой) электрической энергии (мощности) юридическим и физическим лицам;
- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности, техники безопасности и других;
- образовательная деятельность;
- обеспечение в пределах компетенции режима экономической, физической и информационной безопасности Общества;

- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- иные виды деятельности.

Прочие виды деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» включают:

- деятельность от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- деятельность по предоставлению имущества в аренду;
- иные виды деятельности.

Органами управления общества являются:

1. Единственный акционер общества (он же единоличный исполнительный орган – АО «ЭСК РусГидро»;
2. Совет директоров

Совет директоров:

Состав Совета Директоров АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2017 был избран решением Совета директоров АО «ЭСК РусГидро» от 16.06.2017г., выписка из Протокола №127/01 от 19.06.2017 заседания Совета директоров АО «ЭСК РусГидро».

Председатель Совета директоров:

- Муравьев Александр Олегович – Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»;

Члены Совета директоров:

- Ковалева Наталья Геннадьевна – Заместитель директора корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;
- Бельченко Антон Леонидович – Заместитель Директора Департамента по анализу рынков ПАО «РусГидро»;
- Негомедзянов Александр Александрович – советник Генерального директора АО «ЭСК РусГидро»;
- Власов Алексей Валерьевич – Заместитель директора Департамента по работе на рынках с регулируемым ценообразованием ПАО «РусГидро»;

3. Единоличный исполнительный орган - АО «Энергосбытовая компания РусГидро» (Протокол заседания Совета Директоров № 84 от 29.11.2012, договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 4-УК от 01.12.2012).

Ревизионная комиссия:

В состав Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» (в соответствии с выпиской из Протокола №127/01 от 19 июня 2017 года заседания Совета директоров АО «ЭСК РусГидро») входят:

- Ажимов Олег Евгеньевич – руководитель службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Бабаев Константин Владимирович – заместитель директора по управлению рисками Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Рохлина Ольга Владимировна – заместитель руководителя службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро».

Организацией и осуществлением внутреннего контроля за ведением бухгалтерского учета и составлением бухгалтерской (финансовой) отчетности занимается ревизионная комиссия.

Ответственными за финансово-хозяйственную деятельность в 2017 году являлись:

1. Исполнительный директор АО «Чувашская энергосбытовая компания» – Гончаров Александр Николаевич (приказ о назначении от 29.06.2016 № 154-к).
2. Заместитель Исполнительного директора по реализации – Константинов Дмитрий Александрович (приказ № 190-к от 29.09.2014).

3. Главный бухгалтер – Зотова Елена Ильинична (приказ № 152-к от 18.08.2014).

Подписывает бухгалтерскую (финансовую) отчетность исполнительный директор Гончаров Александр Николаевич на основании доверенности № 8-УК от 01.07.2017.

В состав АО «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2017 года входят следующие межрайонные отделения основным видом деятельности которых является оптовая торговля электрической и тепловой энергии (без передачи и распределения):

1. Алатырское межрайонное отделение. Местонахождения: 429826, Чувашская Республика, г. Алатырь, ул. Московская/Жуковского, 57/64. Руководитель: Хохлов А.В.
2. Батыревское межрайонное отделение. Местонахождения: 429350, Чувашская Республика, Батыревский район, село Батырево, пр-т Ленина, д.22. Руководитель: Гаврилов Д.Н.
3. Канашское межрайонное отделение. Местонахождения: 429930, Чувашская Республика, г. Канаш, ул.Пушкина, д.10. помещение №2. Руководитель: Константинов В.В.
4. Цивильское межрайонное отделение. Местонахождения: 429901, Чувашская Республика, г. Цивильск, ул. Трактористов, д. 2 Г. Руководитель: Стерхов А.И.
5. Шумерлинское межрайонное отделение. Местонахождения: 429120, Чувашская Республика, г. Шумерля, ул.Ленина, д.34 А. Руководитель Черняховский А.И.
6. Ядринское межрайонное отделение. Местонахождения: 429060, Чувашская Республика, г. Ядрин, ул. Герцена, д. 9 В. Руководитель: Бандурин С.Н.
7. Новочебоксарское межрайонное отделение. Местонахождения: 429950, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Винокурова, д. 21 »А». Руководитель: Скворцов О.Н.
8. Чебоксарское межрайонное отделение. Местонахождения: 428017, Чувашская Республика, г. Чебоксары, Московский проспект, 41/1. Руководитель: Федоров С.Г.

Среднесписочная численность сотрудников АО «Чувашская энергосбытовая компания» на конец отчетного года составила 430 человек (на конец 2016г. – 416 человека).

2. ОРГАНИЗАЦИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 2017 год. Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, а также положений о ведении бухгалтерского учета и отчетности в РФ и иными нормативными правовыми актами, утвержденными МФ РФ.

Ведение бухгалтерского учета в 2017 году осуществлялось в соответствии со способами, указанными в Учетной политике Общества, утвержденной приказом Генерального директора АО «ЭСК РусГидро» - Управляющей организации АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 30.12.2016 № 240 «Об утверждении учетной политики».

Ведение бухгалтерского и налогового учета осуществляется с применением программы «1С: Предприятие 8.3».

Основные задачи бухгалтерского учета АО «Чувашская энергосбытовая компания» соответствуют требованиям «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ.

Помимо этого, основными задачами бухгалтерского учета АО «Чувашская энергосбытовая компания» являются также:

- предоставление информации для исчисления налоговых платежей;
- обеспечение возможности ведения раздельного учета по видам деятельности.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

2.1. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства

представлены в отчетности как долгосрочные.

2.2. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется в момент принятия актива к бухгалтерскому учету.

Группа НМА	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Интерактивные каналы коммуникаций с клиентами и клиентских сервисов	5
Программы для мобильных телефонов/карманных устройств	5
Программное обеспечение для автоматизации расчетов с физическими и юридическими лицами	5

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется. Приобретенная деловая репутация амортизируется в течение двадцати лет.

Стоимость нематериального актива, который выбывает или неспособен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета. Одновременно со списанием стоимости нематериальных активов подлежит списанию сумма накопленных амортизационных отчислений по этим нематериальным активам.

2.3. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01. К объектам, подлежащим к учету в составе основных средств Общества относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 первоначальной стоимостью более 40 000 рублей. В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости. При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых расходов.

Активы стоимостью, не более 40 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются на затраты по мере их отпуска в производство или эксплуатацию. Одновременно на основании этих же актов ввода в эксплуатацию ведется учет на забалансовом счете в разрезе материально ответственных лиц.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2005	с 01.01.2005
Здания	19-99	30-50

Машины и оборудование	1-14	2-15
Транспортные средства	-	3-7
Производственный и хозяйственный инвентарь	3-16	2-7
Сооружения	-	10-30

Затраты на осуществление всех видов ремонта (текущего, капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме в том отчетном периоде, когда они имели место. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Доходы и расходы от списания основных средств с бухгалтерского учета во всех случаях, за исключением ликвидации при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях зачисляются в состав прочих доходов и расходов.

Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится с учетом:

- технических условий или рекомендаций организаций-изготовителей;
- ожидаемого срока использования объекта основных средств в Обществе в соответствии с ожидаемой производительностью или мощностью;
- ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- профессионального суждения технических специалистов, входящих в состав комиссии, и с учетом опыта использования аналогичных активов Обществом.

При этом срок использования по вводимым в эксплуатацию основным средствам устанавливается комиссией в рамках границ, определенных Классификатором основных средств ПАО «РусГидро».

Арендованное Обществом федеральное имущество, имущество субъектов Российской Федерации и муниципальное имущество учитывается на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства».

2.4. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Учет финансовых вложений осуществляется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

Доходы по финансовым вложениям признаются прочими доходами в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99. Расходы, связанные с обслуживанием финансовых вложений признаются прочими расходами организации.

2.5. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденным приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44.

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы;
- товары, приобретаемые для перепродажи.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Сырье, основные и вспомогательные материалы, топливо, покупные полуфабрикаты и комплектующие изделия, запасные части, тара, используемая для упаковки и транспортировки продукции, и другие материальные ресурсы приходится на балансовом счете 10 «Материалы» по цене приобретения в соответствии с ПБУ 5/01 по себестоимости каждой единицы.

Оценка материально-производственных запасов, при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2017 году по средней себестоимости (скользящая оценка).

Товары, приобретаемые для реализации и сбыта, учитываются и отражаются в учете по покупной стоимости.

Покупная электроэнергия и мощность приходится на счет 41.01 «Электроэнергия и мощность» по стоимости приобретения (покупным ценам).

2.6. Расходы будущих периодов

На счете 97 «Расходы будущих периодов» учитываются программные обеспечения (на правах пользования) без передачи исключительных прав и подлежат списанию в течение срока действия договора или срока действия лицензии. А если срок не указан, то признается равным 5 годам или равному сроку, определенному комиссией внутренним документом.

2.7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между АО «Чувашская энергосбытовая компания» и покупателями.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания её таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью её взыскания в случае изменения имущественного положения должника. Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

2.8. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, курсовую разницу, возникшую по расчетам с акционерами по вкладам в уставный капитал Общества в иностранной валюте.

В соответствии с законодательством в Обществе резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

2.9. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 №107н.

Расходы по кредитам и займам признаются прочими расходами.

2.10. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость. К доходам от обычных видов деятельности относятся:

- выручка от продажи электрической энергии и мощности;
- от оказания услуг в сфере ЖКХ;
- от оказания услуг в сфере водо-канализационного хозяйства;
- от продажи приборов учета электрической энергии;
- от оказания услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию приборов учета электрической энергии;
- от оказания услуг энергоэффективности;
- от оказания услуг энерготрейдинга;
- от оказания услуг по агентским договорам по сбору денежных средств с населения, снятию показаний приборов учета электроэнергии;
- от оказания услуг по отключению или подключению потребителей;
- от предоставления услуг по аренде имущества;
- от оказания транспортных услуг;
- от оказания услуг по размещению рекламы;
- от оказания услуг по биллингу для сторонних организаций (созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов);
- от оказания услуг по обслуживанию АИИС;
- от оказания информационно-вычислительных услуг;
- от оказания услуг по высоковольтным испытаниям электрооборудования;
- от оказания услуг по изготовлению ксерокопий, предоставлению дополнительной информации (выдаче справок), подготовке технической документации и заключению договоров;
- от оказания услуг центральной аварийно-диспетчерской службой; промбазой;
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой Общество получает регулярно.

Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 «Прочие доходы и расходы», являются:

- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- выручка от предоставления услуг по аренде;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных Обществу убытков в суммах, присужденных судом или признанных должником;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности; стоимость материальных ценностей, остающихся от списания не пригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов, и др.;
- безвозмездное получение активов;

- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

2.11. Признание расходов

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н.

На счете 20 «Основное производство» обобщаются производственные расходы, возникающие по обычным видам деятельности Общества. Учитывая технические возможности применяемого программного обеспечения, Обществом принято решение организовать на счете 20 «Основное производство» также бухгалтерский учет коммерческих расходов (расходов на продажу), связанных с основным видом деятельности – реализацией электрической энергии (мощности), которые отражаются в Отчете о финансовых результатах по соответствующей строке «Коммерческие расходы».

Услуги на передачу электрической энергии, а также расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии, квалифицируются Обществом в качестве расходов, связанных с реализацией электрической энергии (мощности) и отражаются в отчете о финансовых результатах по соответствующей строке «Себестоимость продаж».

Расходы на продажу, связанные с основным видом деятельности - реализацией электрической энергии (мощности) – квалифицируются Обществом в качестве коммерческих расходов и отражаются в отчете о финансовых результатах по соответствующей строке «Коммерческие расходы».

К расходам на продажу, связанным с реализацией электрической энергии (мощности), относятся суммы начисленной заработной платы персонала профильных подразделений (дирекций), страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; стоимость покупной энергии и мощности для собственного потребления; материальные затраты и прочие расходы.

Расходы, связанные с продажей электроэнергии, мощности, и подлежащие пропорциональному распределению между группами потребителей (население и приравненные к нему категории потребителей; прочие потребители) предварительно учитываются на счете 25 «Общепроизводственные расходы» и в конце каждого месяца списываются в дебет счета 20 «Основное производство».

Деятельность по реализации электрической энергии (мощности) не имеет незавершенного производства, расходы на продажу (коммерческие расходы) в конце каждого месяца полностью списываются с кредита счета 20 в дебет счета 90.07 «Коммерческие расходы» в порядке, установленном Методическими указаниями по раздельному учету доходов и расходов и закрытию счетов затрат.

Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Списываются общепроизводственных расходы на счет 20 «Основное производство» в аналитике по каждому подразделению основного производства в порядке, установленном Методическими указаниями по раздельному учету доходов и расходов и закрытию счетов затрат.

Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 «Прочие доходы и расходы» по видам расходов. В составе прочих расходов учитываются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- расходы, связанные с арендой;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями (кроме комиссий, связанных со сбором денежных средств с населения; такие комиссии отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности на счете 20 «Основное производство»);
- суммы исчисленных прочих налогов, сборов и государственной пошлины;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- расходы на социальное потребление: социально-оздоровительные мероприятия,
- доплаты к пенсиям, другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре, либо утвержденные уполномоченным органом управления Обществом;
- благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- курсовые разницы;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.12. Оценочные обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Минфина России от 13.12.2010 №167 в бухгалтерской отчетности Общества отражаются оценочные обязательства, условные обязательства и активы.

Оценочные обязательства, при выполнении условий установленных в п. 5 ПБУ 8/2010, отражаются на счетах учета резервов предстоящих расходов. При признании оценочного обязательства в зависимости от его характера, величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы, либо включается в стоимость актива.

Общество создает оценочное обязательство

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работниками на конец отчетного периода определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска по состоянию на отчетную дату;
- резерв в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности;
- резерв по существенным претензиям и судебным спорам.

2.13. Учет денежных средств

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с Порядком ведения кассовых операций юридическими лицами и упрощенном порядке ведения кассовых операций индивидуальными предпринимателями и субъектами малого предпринимательства, утвержденным Указанием Банком России от 11.03.2014г. № 3210-У.

При формировании Отчета о движении денежных средств используются следующие подходы:

- в составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей;
- из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;
- денежные потоки от операций с финансовыми инструментами срочных сделок относятся к денежным потокам от текущих операций;
- в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:
 - а) суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

б) денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими

суммами и короткими сроками возврата.

2.14. Изменения в Учетной политике

В 2016 году были внесены изменения в учетную политику Общества – отражение услуг по транспортировке электрической энергии в составе себестоимости. В 2017 году и на 2018 год существенные изменения в учетную политику не вводились.

3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ.

Наличие на начало и конец отчетного периода и движение в течение отчетного периода отдельных видов нематериальных активов представлено в приложении к бухгалтерской отчетности – Приложениях к пояснениям Таблица 1.1. «Наличие и движение нематериальных активов».

По состоянию на 31 декабря 2017 года нематериальных активов с полностью погашенной стоимостью и с неопределенным сроком полезного использования нет.

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.

Наличие на начало и конец отчетного периода и движение в течение отчетного периода основных средств и соответствующего накопленного износа, а также прочая информация о движении основных средств представлено в приложении к бухгалтерской отчетности – Приложениях к пояснениям Таблица 2.1. «Наличие и движение основных средств»,

Таблица 2.2. «Незавершенные капитальные вложения»,

Таблица 2.3. «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации»,

Таблица 2.4. «Иное использование основных средств».

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов у Общества не имелось объектов основных средств переданных в залог.

По состоянию на 31 декабря по строке «Основные средства» отражены:

	(тыс. руб.)		
	31 декабря		
	2017 года	2016 года	2015 года
Основные средства	277 845	312 470	345 604
Объекты недвижимости, права собственности, на которые не зарегистрированы	-	-	-
Затраты по приобретению объектов основных средств	-	-	10
Не завершенные капитальные вложения	415	116	435
Итого	278 260	312 586	346 049

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

	(тыс. руб.)		
	2017 года	2016 года	2015 года
Земельные участки	2 634	2 634	2 634
Итого	2 634	2 634	2 634

По состоянию на 31 декабря 2017 года у Общества находилось в аренде следующее имущество:

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость, тыс. руб.	Наименование арендодателя	Срок аренды	Адрес	Площадь арендуем. основных средств, кв.м.
1.	Земельный участок для обслуживания части админ. здания Алатырского м/отделения	504	Отдел имущественных и земельных отношений Администрации г.Алатырь Чувашской Республики	заключен 05.02.2016 на неопределенный срок	Чувашская Республика г. Алатырь ул. Московская/ Жуковского д64/57	192
2.	Земельный участок Шумерлинского м/отделения	1 509	Администрация г. Шумерля Чувашской Республики	заключен 14.09.2015, продлен 14.08.2016 неопределенный срок	Чувашская Республика г. Шумерля ул. Ленина, дом 34А	2734
3.	Земельный участок Гладкова 13А	2 888	Администрация г. Чебоксары	заключен 01.01.2005 на неопределенный срок	Чувашская Республика	1706
4.	Земельный участок Гладкова 13А(парковка)	629	Администрация г. Чебоксары	заключен 18.04.2013 на неопределенный срок	г. Чебоксары ул.Федора Гладкова д.13А	387
5.	Арендованные помещения для управления ЖКХ	153	ООО «Бодрость» г.Новочебоксарск	заключен 04.02.2015, пролонгирован 04.01.2016, расторгнут 30.11.2016 и с 01.12.2016 заключен новый договор до 31.10.2017. Действующий договор с 01.11.2017 по 30.09.2018г.	Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Молодежная д, 20	106
6.	Арендованное помещение село Янтиково Канашское м/отделение	114	ПАО «Сбербанк России»	с 01.07.2016 на неопределенный срок	Чувашская Республика, Янтиковский район, село Янтиково, пр-т Ленина, д.3	18,7
7.	Нежилое помещение 2-го этажа №12 (село Комсомольское)	64	ЦБ РФ (Банк России)	01.01.2016 на неопределенный срок	Чувашская Республика Комсомольский район село Комсомольское, ул.Советская дом 1.	31,55
8.	Помещение Канашского м/отделения	29	ООО «Дом быта «Мария» Чувашская Республика г.Канаш	с 01.06.2017 по 30.04.2018г.	Чувашская Республика поселок Ибреси ул.Садовая д.7	12,5
9.	Нежилое помещение 2-го этажа №10 (село Яльчики)	200	ПАО «Сбербанк России»	с 09.08.2011г. на неопределенный срок	Чувашская Республика село Яльчики, ул.Иванова, д.13	10,1
10.	Нежилое помещение 2-го этажа №9 (село Шемурша)	424	ПАО «Сбербанк России»	с 09.08.2011г. на неопределенный срок	Чувашская Республика село, Шемурша, ул. Космовского, д.36	14,92
11.	Нежилое помещение на первом этаже (г.Чебоксары)	234	ООО «Вега»	01.12.2015- 30.10.2016 01.11.2016- 30.09.2017 01.10.2017-31.08.2018	Чувашская Республика, г. Чебоксары, бульвар Эгерский, д. 33Б	25

В 2017 году Общество не получало основные средства в лизинг.

5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ И ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.

По состоянию на 31 декабря по строке «Прочие внеоборотные активы» отражены неисключительные права на программное обеспечение сроком свыше 12 мес.

Прочие оборотные активы включают в себя суммы НДС по авансам полученным.

6. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Наличие на начало и конец отчетного периода и движение в течение отчетного периода запасов представлено в приложении к бухгалтерской отчетности – Приложения к пояснениям Таблица 4.1. «Наличие и движение запасов»

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. у Общества не имелось материально-производственных запасов, находящихся в пути или переданных в залог.

В 2017 и 2016 году Обществом резерв под снижение стоимости запасов не создавался.

7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наличие на начало и конец отчетного периода, и движение в течение отчетного периода дебиторской задолженности представлено в приложении к бухгалтерской отчетности – Приложения к пояснениям

Таблица 5.1. «Наличие и движение дебиторской задолженности»;

Таблица 5.2. «Просроченная дебиторская задолженность».

По состоянию на 31 декабря строка «Прочая краткосрочная дебиторская задолженность» в таблице 5.1 включает:

	(тыс. руб.)		
	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	2015 года
Переплата по налогу на прибыль	37 267	36 112	28 285
Переплата по налогу на добавленную стоимость	-	737	-
Переплата по государственной пошлине	10 163	6 204	2 162
Переплата по налогу на доходы физических лиц	1 504	-	-
Расчеты с пенсионным фондом	483	39	2
Расчеты по социальному страхованию	1 487	436	668
Задолженность работников по предоставленным займам	-	-	3 005
Задолженность по процентам по займам работников	12	12	-
Расчеты по имущественному и личному страхованию	6 974	463	434
Прочие дебиторы	513 692	29 204	61 198
Итого	571 582	73 207	95 754

На 31.12.2017 в строку «Прочие дебиторы» включена следующая задолженность:

- Суммы причитающихся пеней по договорам энергоснабжения организаций:
 - ОАО «Чебоксарский завод промышленных тракторов» 275 724 тыс. руб.;
 - ОАО «Чебоксарский агрегатный завод» 102 757 тыс. руб.;
 - ООО «Коммунальные технологии» 30 321 тыс. руб.;
 - ЗАО «Промтрактор-Вагон» 28 916 тыс. руб.;
 - МУП «Чебоксарское троллейбусное управление» 14 354 тыс. руб.
- Суммы возмещения убытков с физического лица 24 565 тыс. руб.
- Суммы госпошлины к возврату по судебным делам 14 963 тыс. руб.
- Прочие расчеты 22 092 тыс. руб.

Среди предприятий, наиболее крупными дебиторами на 31.12.2017 перед АО «Чувашская энергосбытовая компания» являются следующие:

№ п/п	Наименование дебитора	(тыс. руб.)		
		Задолженность без учета пени	В т.ч. просроченная.	Сумма резерва по сом. долгам
1	ОАО «Чебоксарский завод промышленных тракторов»	853 888	804 861	186 911
2	ОАО «Чебоксарский агрегатный завод»	580 048	558 417	580 048

3	ЗАО «Промтрактор-Вагон»	84 404	80 813	34 780
4	ООО «Коммунальные технологии» (договоры энергоснабжения и компенсации потерь)	173 933	129 834	-
5	МУП «Чебоксарское троллейбусное управление»	148 936	128 700	-

По состоянию на 31.12.2017 по дебиторам ОАО «Чебоксарский завод промышленных тракторов», ОАО «Чебоксарский агрегатный завод», ЗАО «Промтрактор-Вагон», входящих в Концерн «Тракторные заводы», создан резерв на общую сумму основного долга 801 739 тыс. руб., кроме того пени – 109 774 тыс. руб., госпошлина – 2 031 тыс. руб.

На остальную часть задолженности Общество не создавало резерв ввиду того, что Обществом совместно с АО «ЭСК РусГидро» в течение всего 2017 года непрерывно велась работа по нормализации платежей Концерна «Тракторные заводы» с участием в совещаниях в Правительстве Чувашской Республики с целью сокращения задолженности. При этом достигнут определенный положительный результат, что явилось следствием стабилизации платежей Концерна за текущее потребление. Так при общем предъявлении за потребленную электроэнергию за 2017 год в сумме 1 225 478 тыс. руб., поступила оплата на расчетный счет в сумме 1 187 193 тыс. руб., что соответствует 97 % от уровня текущего потребления.

Проведена своевременная и в полном объеме претензионно-исковая работа, результатом которой стали принятые судебные решения о взыскании задолженности с предприятий Концерна «Тракторные заводы», в том числе и пени за несвоевременную оплату за потребленную электрическую энергию.

Вместе с тем, перед Обществом продолжают оставаться непогашенные просроченные обязательства в сумме основного долга 1 444 091 тыс. руб., в том числе обязательства за 2015 год в сумме 324 177 тыс.руб. (создан резерв по сомнительным долгам), за 2016 год в сумме 870 252 тыс.руб. (создан резерв по сомнительным долгам в сумме 356 194 тыс.руб.), за 2017 год в сумме 249 662 тыс. руб. (создан резерв по сомнительным долгам в сумме 121 370 тыс.руб.).

Для урегулирования вопроса погашения имеющейся просроченной задолженности Концерна «Тракторные заводы» перед Обществом по сроку 01 февраля 2018 года проведено расширенное совещание в Министерстве энергетики Российской Федерации в г. Москва под председательством Заместителя министра энергетики РФ В.М. Кравченко с участием представителей Минэнерго России в лице Директора департамента развития электроэнергетики П.Н. Сниккарса, представителей Администрации главы Чувашской Республики, Внешэкономбанка, ПАО «РусГидро» и АО «ЭСК РусГидро», АО «Чувашская энергосбытовая компания», ПАО Россети, ПАО «МРСК Волги», ГК «Ростех», Концерна «Тракторные заводы», где было отмечено, что Концерн «Тракторные заводы» гарантирует оплату текущих платежей обязательств перед АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2018 году до момента смены схемы управления предприятиями Концерна «Тракторные заводы».

Задолженность МУП «Чебоксарское троллейбусное управление» не зарезервирована ввиду того, что контрагент является платежеспособным и задолженность постепенно погашается, кроме того по сроку 16.02.2018 подписано Соглашение о реструктуризации №08/26-33, где предусмотрено погашение задолженности на общую сумму 165 978 тыс. руб. в период с марта 2018 г. по апрель 2020 г., в том числе: суммы основного долга в сумме 148 891 тыс. руб., пени в сумме 16 268 тыс.руб., госпошлины в сумме 818 тыс.руб. Сумма задолженности по графику погашению в 2018 году составляет 60 626 тыс. руб., в 2019 – 75 720 тыс. руб., в 2020 – 29 632 тыс. руб.

Также по состоянию на 31.12.2017 в составе дебиторской задолженности числится просроченная задолженность ООО «Коммунальные технологии» в сумме 129 834 тыс. руб. Во исполнении п.4 Протокола совещания под председательством заместителя Министра энергетики РФ В.М.Кравченко от 01.02.2018г. Обществом направлено письмо исх.№18/01-565 от 14.02.2018г. о заключении договоров уступки прав требований на сумму неоспариваемой задолженности ООО «Коммунальные технологии» в сумме 109 545

тыс.руб., связанной с неисполнением обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной рядом сетевых организаций как для собственных нужд, так и в целях компенсации потерь в сетях, которым Филиал ПАО «МРСК Волги» ежемесячно производит оплату услуг по передаче электрической энергии.

С учетом выше изложенного, полагая, что ООО «Коммунальные технологии» намерены погасить имеющиеся обязательства в полном объеме перед АО «Чувашская энергосбытовая компания», резерв сомнительных долгов в 2017 году Обществом не создавался.

Движение резервов по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Покупатели и заказчики	Прочие дебиторы	Авансы выданные	(тыс.руб.) Итого
Баланс на 31 декабря 2015 года	320 759	-	-	320 759
Увеличение резервов	334 980	-	-	334 980
Восстановление резерва	(92 562)	-	-	(92 562)
Списание за счет резерва	(24 927)	-	-	(24 927)
Баланс на 31 декабря 2016 года	538 250	-	-	538 250
Увеличение резервов	915 553	-	-	915 553
Восстановление резерва	(125 616)	-	-	(125 616)
Списание за счет резерва	(11 063)	-	-	(11 063)
Баланс на 31 декабря 2017 года	1 317 124	-	-	1 317 124

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев:

	(тыс. руб.) 31 декабря		
	2017 года	2016 года	2015 года
ОАО Ульяновскэнерго, реструктуризованная задолженность за электроэнергию, срок погашения 31.12.2020 г.	720	1080	1 440
ТСЖ «Полет»(Чебоксарское МО), реструктуризованная задолженность за электроэнергию, срок погашения 31.01.2018 г.	-	1	166
Итого	720	1 081	1 606

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и денежные эквиваленты на 31 декабря в составе бухгалтерского баланса и отчета о движении денежных средств представлены следующим образом:

	(тыс. руб.) 31 декабря		
	2017 года	2016 года	2015 года
Текущие счета в банках	87 718	90 205	38 285
Специальные счета	4 089	-	-
Касса	23	24	41
Итого	91 830	90 229	38 326

На отчетную дату денежных средств, ограниченных в использовании, нет.

На отчетную дату денежных средств, ограниченных в использовании, нет. По 8 жилым многоквартирным домам, находящимся в управлении Общества, на основании решения собственников открыты специальные счета на проведение капитального ремонта общего

имущества многоквартирного дома. По состоянию на 31.12.2017г. зачисления денежных средств по ним составило в сумме 4 089 тыс. руб., в том числе:

1. Ул. Винокурова д.33 – 326 тыс. руб.;
2. Ул. Гидростроителей д.20 – 443 тыс. руб.;
3. Ул. Парковая д.3 – 265 тыс. руб.;
4. Ул. Парковая д.5 – 584 тыс. руб.;
5. Ул. Парковая д.11 – 491 тыс. руб.;
6. Ул. Советская д.4 – 1 060 тыс. руб.;
7. Ул. Солнечная д.13/1 – 361 тыс. руб.;
8. Ул. Терешкова д. 22 – 559 тыс. руб.

В отчете о движении денежных средств по строкам 4119 и 4129 в составе «Прочие денежные потоки» отражены:

	(тыс. руб.)	
	2017 год	2016 год
Проценты к получению по остаткам денежных средств на расчетных счетах	2 779	11 499
Пени, штрафы за неисполнение обязательств на ОРЭМ	24 826	9 676
Возврат госпошлины, судебных издержек, издержек по исполнительному производству	10 164	8 746
Пени, штрафы, неустойки по договорам энергоснабжения	30 052	7 397
Пени, штрафы, неустойки по прочим договорам	236	1 785
Прочие поступления	5 377	4 307
Итого по строке 4119	73 434	43 410

	(тыс. руб.)	
	2017 год	2016 год
НДС	(12 326)	(150 314)
Пени по услугам передачи электроэнергии	(308 918)	(78 153)
Государственная пошлина (судебная)	(21 540)	(20 742)
Налог на имущество	(6 141)	(6 856)
Членские взносы, вступительные и прочие взносы (ТД)	(1 342)	(1 445)
Командировочные расходы	(904)	(1 791)
Услуги, комиссии банков	(2 008)	(1 793)
Платежи за прочие работы, услуги	(4 531)	(5 212)
Итого по строке 4129	(357 710)	(266 306)

9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря полностью оплачен и состоит из 739 928 346 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,05 рублей.

Структура акционеров на 31 декабря представлена следующим образом:

	31 декабря		
	2017 года	2016 года	2015 года
Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» (АО «ЭСК РусГидро»)	100	100	100
Итого	100	100	100

Согласно Решению годового общего собрания акционеров от 29 июня 2015 года при распределении чистой прибыли по результатам 2014 финансового года дивиденды не выплачивались.

Резервный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов полностью сформирован в соответствии с Учредительными документами.

За 2017 год был допущен убыток в сумме 524 348 тыс. руб. (чистая прибыль за 2016 год в сумме 24 758 тыс. руб.).

АО «Чувашская энергосбытовая компания» в 2017 и 2016 годах не осуществляло выплату дивидендов.

10. БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль на акцию за 2017 и 2016 годы составила:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Совокупный финансовый результат, тыс. руб.	(524 348)	24 758
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, шт.	739 928 346	739 928 346
Базовая прибыль, приходящаяся на одну акцию, тыс. руб.	(0,0000709)	0,00003

Базовая прибыль на акцию рассчитана без учета влияния факторов, изложенных в разделе «События после отчетной даты» настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

11. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Движение заемных средств представлено в таблице 5.3 Приложений к пояснениям.

По состоянию на отчетную дату числятся следующие заемные средства:

Краткосрочные заемные средства	Валюта	% ставка	(тыс. руб.) 31 декабря		
			2017 года	2016 года	2015 года
АО ЭСК РусГидро займ по дог. №12/14-2016 от 18.07.2016	рубли	13,00%	-	270 000	-
Проценты по займу	рубли		-	15 632	-
АО ЭСК РусГидро займ по дог. №12/50-2016 от 27.12.2016	рубли	12,60%	-	110 000	-
Проценты по займу	рубли		-	114	-
АО ЭСК РусГидро займ №12/41-2015 от 13.11.15	рубли	13,00%	-	-	100 000
Проценты по займу	рубли		-	-	1 517
АО ЭСК РусГидро займ по дог. №12/14-2016 от 15.07.2016	рубли	10,60%	130 000	230 000	-
Проценты по займу	рубли		13 960	13 316	-
АБ РОССИЯ транш от 14.12.16 по кредитному дог. №00.02-2-2/01/092/16 от 29.04.2016	рубли	14,00%	-	15 000	-
АБ РОССИЯ транш от 21.11.16 по кредитному дог. №00.02-2-2/01/092/16 от 29.04.2016	рубли	14,00%	-	50 000	-
АБ РОССИЯ транш от 21.12.16 по кредитному дог. №00.02-2-2/01/092/16 от 29.04.2016	рубли	14,00%	-	135 000	-
АБ РОССИЯ транш от 21.11.17 по кредитному дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	180 000	-	-

АБ РОССИЯ транш от 28.11.17 по кредитному дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	130 000	-	-
АБ РОССИЯ транш от 01.12.17 по кредитному дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	30 000	-	-
АБ РОССИЯ транш от 14.12.17 по кредитному дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	115 000	-	-
АБ РОССИЯ транш от 21.12.17 по кредитному дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	325 000	-	-
АБ РОССИЯ транш от 28.12.17 по кредитному дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	220 000	-	-
Итого			1 143 960	1 039 062	101 517

Согласно условиям договора займа №12/14-2016 от 15.07.2016 с АО ЭСК РусГидро задолженность по процентам уплачивается вместе с суммой основного долга. Займ предоставлен на срок до востребования.

Согласно условиям кредитного договора дог. №00.19-3-1/01/031/17 от 27.02.2017 с АБ Россия (возобновляемая кредитная линия с лимитом 1 000 000 тыс. руб.) уплата процентов производится не позднее последнего рабочего дня месяца, в котором закончился соответствующий процентный период – т.е. не позднее последнего дня каждого месяца. Окончательная уплата процентов производится в дату фактического погашения всех предоставленных траншей. Изменение процентной ставки происходит со дня, следующего за днем официального изменения Ключевой ставки Банком России. Транши предоставляются сроком не более 180 календарных дней (включительно). Окончательный срок возврата кредита 27 февраля 2019 года.

По состоянию на 31.12.2017 с АБ Россия заключены ниже следующие кредитные договора (возобновляемые кредитные линии, транши предоставляются на период не более 180 календарных дней), которые не были использованы:

Договор	Валюта	% ставка	Срок возврата	(тыс.руб.) Лимит
№ 00.19-3-1/01/032/17 от 27.02.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	27.02.2019	300 000
№ 00.19-3/01/050/17 от 06.04.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	06.04.2019	150 000
№ 00.19-3/01/051/17 от 06.04.2017	рубли	Ключевая ставка +1,9%	06.04.2019	500 000
Итого				950 000

В течение 2017, 2016 годов по заемным средствам были начислены проценты на общую сумму 120 278 тыс. руб., 76 581 тыс. руб. соответственно. Суммы процентов отражены в отчете о финансовых результатах в составе статьи «Проценты к уплате».

12. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Общество создает следующие оценочные обязательства: в отношении суммы неустойки подлежащей уплате по решению суда, разногласия по транспортировке электрической энергии и на оплату неиспользованных отпусков

Информация о величине, по которой оценочное обязательство отражено в бухгалтерском балансе организации, на начало и конец отчетного периода, о сумме каждого оценочного обязательства, признанной и списанной в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности; а также списанной в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания оценочного обязательства в отчетном периоде; информация об увеличении величины оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости за отчетный период (проценты); об ожидаемом сроке исполнения представлена в Приложениях к пояснениям Таблица 7 «Оценочные обязательства».

Оценочные обязательства по разногласиям с ПАО МРСК Волги и на оплату неиспользованных отпусков являются краткосрочными.

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Информация о наличии на начало и конец отчетного периода и движении в течение отчетного периода кредиторской задолженности представлена в Приложениях к пояснениям Таблица 5.3. «Наличие и движение кредиторской задолженности».

По строке «Задолженность по налогам и сборам» отражены следующие налоги:

	31 декабря		
	2017 года	2016 года	2015 года
Налог на добавленную стоимость	24 122	27 531	35 208
Налог на доходы физических лиц	-	31	926
Налог на имущество	1 291	1 554	1 711
Прочие налоги и взносы	362	255	1 619
Итого	25 775	29 371	39 464

14. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО ДОХОДАМ И РАСХОДАМ ОБЩЕСТВА

Выручка в разрезе ключевых видов деятельности за 2017 и 2016 годы представлена следующим образом:

	2017 год	2016 год
Выручка		
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Электроэнергия. По регулируемым ценам.	2 191 893	2 021 675
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Электроэнергия. Прочие потребители.	8 583 874	7 575 196
Реализация электроэнергии на ОРЭМ. Прочие потребители.	53 466	57 457
Оказание услуг в сфере ЖКХ	123 088	100 604
Оказание прочих услуг	50 075	26 125
Итого	11 002 396	9 781 057

Себестоимость продажи по видам деятельности за 2017 и 2016 годы представлена следующим образом:

	2017 год	2016 год
Себестоимость		
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Инфраструктурные услуги. По регулируемым ценам.	5 350	5 081
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Инфраструктурные услуги. Прочие потребители.	4 925	5 062
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Передача электроэнергии. По регулируемым ценам.	576 009	528 036
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Передача электроэнергии. Прочие потребители.	2 783 899	2 555 168
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Сбытовая надбавка. По регулируемым ценам.	32 603	50 167

Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Сбытовая надбавка. Прочие потребители.	30 209	49 900
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Электроэнергия. По регулируемым ценам.	1 384 425	1 257 993
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Электроэнергия. Прочие потребители.	5 292 891	4 527 991
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Электроэнергия. Распределяемая	-	-
Реализация электроэнергии на ОРЭМ. Прочие потребители.	116 030	97 503
Оказание услуг в сфере ЖКХ	107 764	92 837
Оказание прочих услуг	5 963	4 212
Итого	10 340 068	9 173 950

Расходы по обычным видам деятельности.

Информация о расходах по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена в приложениях к пояснениям Таблица 6. «Затраты на производство».

В строке 5650 «Прочие затраты» таблицы 6 «Затраты на производство» приложений к пояснениям в том числе отражены:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Услуги распределительных сетевых компаний	3 347 981	3 073 735
Теплоэнергия (коммунальные услуги)	47 202	40 786
Услуги Единого Исполнительного Органа	31 557	24 278
Горячее водоснабжение (коммунальные услуги)	20 461	17 627
Услуги почты по приему платежей от населения	14 469	14 414
Услуги по доставке счетов-квитанций потребителям	12 388	11 790
Услуги КВЦ по приему платежей от населения	6 924	10 491
Услуги ОАО «ФСК ЕЭС» по ставке на содержание сетей	11 927	9 468
Услуги банков по приему платежей от населения	12 368	9 333
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подряд. орг., и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ	24 113	9 141
Расходы на приобретение прав пользования программными продуктами и базами данных	7 100	7 421
Налог на имущество	5 878	6 699
Прочие	80 897	85 179
Итого	3 623 265	3 320 362

В состав строки «Коммерческие расходы» включены:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Коммерческие расходы		
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Сбытовая надбавка. По регулируемым ценам.	231 423	207 151
Реализация электроэнергии в зоне деятельности ГП - Сбытовая надбавка. Прочие потребители.	177 700	162 830
Оказание услуг в сфере ЖКХ	9 272	8 922
Оказание прочих услуг	38 160	19 529
Итого	456 555	398 432

15. ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ

Проценты к получению по видам за 2017 и 2016 годы представлены следующим образом:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Проценты к получению по остаткам денежных средств в банках	2 779	11 499
Проценты к получению прочие	149	216

Итого**2 928****11 715****16. ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ**

Проценты к уплате по видам за 2016 и 2015 годы представлены следующим образом:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Проценты к уплате по банковским кредитам, краткосрочные	(84 945)	(45 162)
Проценты к уплате по полученным займам, краткосрочные	(35 333)	(31 419)
Итого	(120 278)	(76 581)

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

Прочие доходы за 2017 и 2016 годы представлены следующим образом:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Прочие доходы		
Прибыль прошлых лет по договорам с покупателями э/э и мощности	5 117	266 352
Пени, штрафы, неустойки по договорам энергоснабжения	275 606	333 209
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности за электроэнергию по группе «прочие потребители»	121 097	86 853
Госпошлина к получению	14 790	17 648
Доходы по договорам уступки прав требований	48 327	55 861
Поступления в возмещение причиненных убытков	24 574	-
Прочие начисленные проценты к получению	2 928	7 954
Штрафы за неисполнение обязательств на ОРЭМ	28 026	10 105
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности за электроэнергию по группе «население и приравненные к нему категории потребителей»	4 519	5 709
Резервы прочие	165	2 352
Пени, штрафы, неустойки по прочим хозяйственным договорам	1 061	1 546
Реализация профильных основных фондов внешним контрагентам	714	479
Прибыль прошлых лет, не уменьшающая налогооблагаемую базу 10	-	100
Прочее	6 512	6 360
Итого	533 436	794 528

18. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Прочие расходы за 2017 и 2016 годы представлены следующим образом:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Прочие расходы		
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности за электроэнергию по группе «прочие потребители»	(890 133)	(238 189)
Убытки прошлых лет по расчетам с покупателями э/э и мощности	(51 017)	(172 800)
Резервы по разногласиям с ПАО МРСК Волги	(64 402)	(290 986)
Пени, штрафы, неустойки на основании решений суда	(100 024)	(2)
Расходы по договорам уступки прав требований	(48 267)	(55 861)
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности за электроэнергию по группе «население и приравненные к нему категории потребителей»	(23 742)	(88 259)
Единовременное вознаграждение к праздникам	(7 067)	(9 471)
Прочие начисленные проценты к уплате	-	(11 937)
Резервы по сомнительной дебиторской задолжен. за эл. энергию по группе «население и приравненные к нему категории потребителей»	(1 677)	(8 532)
Расходы от списания дебиторской задолженности	(4 217)	(3 093)
Комиссия банка за инкассацию	(999)	(1 169)
Комиссии банка прочие, кроме связанных со сбором денежных средств с населения	(1 522)	(979)
Женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком	(1 243)	(959)
Расходы от списания дебиторской задолженности не учитываемые для целей налогообложения	(1 051)	(2 034)
Материальная помощь работникам при рождении усыновлении ребенка	(1 034)	(862)
Пени, штрафы, неустойки по договорам энергоснабжения	(118)	-
Убытки прошлых лет по расчетам с прочими покупателями	(178)	(963)
Материальная помощь работникам в случае смерти родственников	(215)	(429)
Прочее	(35 771)	(45 372)
Итого	(1 232 677)	(931 897)

В Отчете о финансовых результатах прочие доходы и расходы отражены развернуто.

19. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Текущий налог на прибыль за 2017 и 2016 годы представлен следующим образом:

	2017 год	(тыс. руб.) 2016 год
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	122 163	1 360
Постоянный налоговый актив	(33)	(82 141)
Незавершенное производство	-	(25 115)
Прибыль прошлых лет по договорам с покупателями э/э и мощности	-	(52 728)
Основные средства	-	16
Прочие расходы	-	(2 872)
Прочие доходы	(33)	(1 442)
Постоянное налоговое обязательство	27 532	56 822
Убытки прошлых лет по расчетам с покупателями э/э и мощности	-	33 543
Незавершенное производство	317	8 529
Прочие расходы	3 725	(230)
Основные средства	64	48
Единовременное вознаграждение к праздникам	1 432	1 894
Резервы прочие	21 994	13 038
Увеличение отложенных налоговых активов	94 916	24 284

Основные средства	1 809	1 689	
Оценочные обязательства и резервы	(23 007)	45 164	
Резерв сомнительных долгов	21 771	-	
Убыток текущего периода	0	(22 605)	
Нематериальные активы	53	36	
Расходы будущих периодов	94 290		-
Увеличение отложенных налоговых обязательств		(252)	(253)
Материалы	(33)	(13)	
Основные средства	(219)	(240)	
Итого текущий налог на прибыль		-	-

Расчет чистой прибыли за 2017 и 2016 годы представлен следующим образом:

	(тыс. руб.)	
	2017 год	2016 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	(610 818)	6 440
Увеличение отложенных налоговых активов	94 916	24 284
Увеличение отложенных налоговых обязательств	(252)	(253)
Текущий налог на прибыль	-	-
Налог на прибыль прошлых лет	-	(7 706)
Изменение отложенных налоговых активов прошлых лет	-	7 706
Изменение отложенных налоговых обязательств прошлых лет	-	-
Штрафы, пени и пр. аналогичные платежи по налогам	(8 194)	(5 713)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(524 348)	24 758

20. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Характер отношений	Виды операций
Основное хозяйственное общество			
1.	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» (АО «ЭСК РусГидро»)	Владеет 100% акций АО «Чувашская энергосбытовая компания»	Услуги единоличного исполнительного органа, получение займов
2	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)	Владеет 100% минус 1 акция АО «ЭСК РусГидро»	Покупка электроэнергии и мощности
Прочие связанные стороны			
3.	Прочие связанные стороны	Компании, входящие в Группу РусГидро	Приобретение и продажа товаров, работ, услуг, получение займов

Полный список связанных сторон по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен на сайте: <http://www.rushydro.ru/upload/iblock/a75/Spisok-affilirovannih-lits-PAO-RusGidro-na-31.12.2017.pdf>

Информация о бенефициарном владельце:

1. Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» (АО «ЭСК РусГидро») владеет 100% акций АО «Чувашская энергосбытовая компания».

2. Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро») владеет 100% минус 1 акция АО «ЭСК РусГидро».

Основным акционером ПАО «РусГидро» является Российская Федерация.

Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2017 года:

	Форма расчетов	Сроки завершения расчетов	Условия осуществления (завершения) расчетов	(тыс. руб.)		
				31 декабря		
				2017 года	2016 года	2015 года
Займы полученные				130 000	610 000	100 000
Основного хозяйственного общества	б/н	менее 12 мес.	Займ полученный	130 000	610 000	100 000
Проценты по займам полученным				13 960	29 062	1 517
Основного хозяйственного общества	б/н	менее 12 мес.	Проценты по займу полученному	13 960	29 062	1 517
Дебиторская задолженность				4	20	15 226
Основного хозяйственного общества	б/н	менее 12 мес.	Прочие операции	4	20	241
Прочих связанных сторон	б/н	менее 12 мес.	Прочие операции	-	-	14 986
Кредиторская задолженность				57 041	63 772	309 767
Основного хозяйственного общества	б/н	менее 12 мес.	Услуги по управлению	14 487	14 387	588
Основного хозяйственного общества	б/н	менее 12 мес.	Услуги по участию в торговле э/э и мощн	3 556	3 271	487
Прочие связанные стороны ПАО Русгидро	б/н	менее 12 мес.	Поставки электроэнергии	38 998	46 114	308 691

Виды и объем операций со связанными сторонами:

	(тыс. руб.)	
	2017 год	2016 год
Приобретение товаров, работ, услуг	564 477	458 346
Основное хозяйственное общество (услуги управления)	37 673	29 773
Прочие связанные стороны ПАО РУСГИДРО (электроэнергия и мощность)	526 804	428 573
Финансовые операции, включая займы – полученные от связанных сторон	35 333	826 419
Основное хозяйственное общество (займ)	-	795 000
Основное хозяйственное общество (проценты по займу)	35 333	31 419
Прочие связанные стороны (займ)	-	-
Прочие связанные стороны (проценты по займу)	-	-
Финансовые операции, включая займы – погашенные от связанных сторон	530 435	288 874
Основное хозяйственное общество (займ)	480 000	285 000
Основное хозяйственное общество (проценты по займу)	50 435	3 874
Прочие связанные стороны (займ)	-	140 000
Прочие связанные стороны (проценты по займу)	-	2 470
Прочие операции	1 558	1 096
Прочие связанные стороны (штрафы) ПАО РУСГИДРО	1 558	846
Прочие связанные стороны	-	250

К основному управленческому персоналу Общество относит:

- АО «ЭСК РусГидро» (генеральный директор АО «ЭСК РусГидро» Кимерин В.А.);
- исполнительный директор АО «Чувашская энергосбытовая компания» Гончаров А.Н.,
- заместитель исполнительного директора по реализации АО «Чувашская энергосбытовая компания» Константинов Д.А.;
- членов Совета директоров Их списки приведены в разделе «Общие сведения»

В 2017г. Общество начислило членам Совета директоров, Правлению Общества краткосрочные вознаграждения на общую сумму 507 тыс. руб. (2016 г. – 364 тыс. руб.).

Долгосрочных вознаграждений в 2017 году Обществом не осуществлялось. Единоличным исполнительным органом Общества является АО «ЭСК РусГидро» (Договор управления №4-УК от 01.12.2012). Информация о вознаграждении по договору управления отражена в разделе «Связанные стороны» настоящих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество выплатило следующие вознаграждения основному управленческому персоналу в совокупности

	(тыс. руб.)	
	2017 год	2016 год
Краткосрочные вознаграждения (оплата труда, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи, отпуск, лечение, медицинское обслуживание, коммунальные услуги и т.п.)	11 294	4 887
Вознаграждение членам Совета директоров	507	343
Итого	11 801	5 230

Общество не заключало договоры с негосударственными пенсионными фондами в течение 2017, 2016, 2015 гг.

Общество не участвовало в совместной деятельности в течение 2017, 2016, 2015 годов.

21. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество является ответчиком в ряде Арбитражных процессов. Результаты этих процессов могут оказать влияние на финансовое положение АО «Чувашская энергосбытовая компания».

(тыс. руб.)						
№ п/п	Наименование истца	Сумма долга	Сумма пени	Краткая информация об основаниях требований	Реквизиты дела в суде	Информация по текущей ситуации и возможном исходе дела
1	ПАО «МРСК Волги»	338 934	10 768	задолженность за ноябрь 2017	А79-822/2018	Судебное заседание 05.03.2018. Вероятность взыскания 100%
ИТОГО		338 934	10 768			

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТАХ СРОЧНЫХ СДЕЛОК (ФИСС)

Обществом в 2017 году операции по финансовым инструментам срочных сделок (ФИСС) не производились.

23. ИНФОРМАЦИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Общество ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации. Кризисные явления в экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы. Нестабильность внешних условий, снижение кредитных рейтингов и рост инфляционной нагрузки способствуют снижению экономической активности в регионах, увеличению стоимости кредитных средств, обуславливают риск возможного роста объема дебиторской задолженности потребителей Общества.

Чувашская Республика входит в число регионов с умеренным риском инвестиционной привлекательности. Вне зависимости от кризисных явлений ключевыми направлениями инвестиционной политики в Чувашской Республике являются создание благоприятного инвестиционного климата, развитие инвестиционной деятельности организаций реального сектора экономики.

Рост промышленного производства в регионе производится умеренными темпами, значительных изменений в структуре потребления электрической энергии не ожидается. Оплата электрической энергии потребителями, финансируемыми из местного и республиканского бюджетов, производится своевременно.

К региональным рискам можно отнести вмешательство региональных органов власти в деятельность компании, не всегда позволяющее в полном объеме исполнять действия в интересах компании. Общество тесно взаимодействует с республиканскими органами власти с целью снижения влияния региональных рисков, а также с целью получения дополнительного эффекта при работе как с организациями, финансируемыми из средств бюджетов различного уровня, в том числе с предприятиями жилищно-коммунального комплекса и прочими потребителями.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, не оказывают существенного влияния на компанию, поскольку регион деятельности мало подвержен таким рискам.

Рыночные риски

АО «Чувашская энергосбытовая компания» является гарантирующим поставщиком на территории Чувашской республики и осуществляет поставку электрической энергии и мощности во всех районах и городах Чувашской республики. Поставка электрической энергии и мощности осуществляется как конечным потребителям на их собственные нужды, включая население, так и сетевым организациям на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в их сетях.

Влияние на возможное ухудшение ситуации в деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» могут оказать следующие риски:

1) Выход потребителей АО «Чувашская энергосбытовая компания» на оптовый рынок либо переход на обслуживание к иным энергосбытовым компаниям. При потере крупных и платежеспособных клиентов у Общества возникают риски кассовых разрывов при поступлении денежных средств от потребителей электрической энергии и обязательствами Общества при расчетах на оптовом рынке энергии, с сетевыми организациями и прочими контрагентами. Также возникает риск снижения необходимой валовой выручки, риск увеличения размера сбытовой надбавки в отношении подгрупп потребителей с максимальной мощностью свыше 670 кВт, что снижает конкурентоспособность АО «Чувашская энергосбытовая компания» на розничном рынке электрической энергии Чувашской Республики.

В этой связи Обществом разрабатывается следующий комплекс мероприятий:

- развитие системы коммерческого учета с постепенным переходом на автоматизированные системы учета по сбору показаний приборов учета, что позволит значительно сократить операционные издержки крупных потребителей на съем и передачу показаний;
- развитие системы оказания дополнительных услуг всем категориям потребителей;

- стандартизация и повышение качества обслуживания потребителей, разработка единых стандартов обслуживания потребителей, внедрения системы обслуживания потребителей (очное, посредством системы дополнительных офисов и центров обслуживания клиентов, и заочное развитие интернет-приёмных и т.п.), развитие интерактивных форм обслуживания клиентов;

- внедрение современных систем оплаты.

2) Влияние кризисных явлений, проявившихся в течение 2016 года, на платежи потребителей электрической энергии.

3) Деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания» как Гарантирующего поставщика на территории Чувашской Республики является регулируемой, величина сбытовой надбавки утверждается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. В условиях ограничения Правительством РФ роста тарифов и сбытовой надбавки возникает риск не учёта дополнительных затрат в необходимой валовой выручке Общества, таких как обслуживание кредитов, привлечённых с целью своевременного исполнения обязательств перед поставщиками, оборотные средства, необходимые для исключения кассовых разрывов в платежах потребителей, создание резерва по сомнительной задолженности Общества и прочие расходы.

4) Санкции за несвоевременную оплату обязательств. В случае несвоевременного исполнения обязательств по оплате возможно начисление пеней, также применение механизма предоставления финансовых гарантий, лишение статуса участника оптового рынка электроэнергии и мощности и как следствие потеря статуса Гарантирующего поставщика. Пути решения – соблюдение установленных сроков платежей и расчета и проверки обоснованности предъявляемых сумм. Краткосрочное прогнозирование и управление ключевыми показателями эффективности.

5) Проблемы качественного планово-почасового планирования энергопотребления. Пути решения – краткосрочное, среднесрочное прогнозирование на основе статистических данных фактического потребления за предыдущие периоды. Необходимость самостоятельной разработки методик прогнозирования.

6) В результате влияния механизмов рыночного ценообразования возможен рост цен на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. Пути решения – поиск выгодных контрагентов для заключения свободных двусторонних договоров на электроэнергию, рассмотрение взаимовыгодных предложений с целью хеджирования рисков.

7) Общество не может повлиять на цены Балансирующего рынка, несмотря на то, что в правилах оптового рынка электроэнергии и мощности предусмотрен ценовой контроль путем принятия предельного уровня цен и контроля федеральной антимонопольной службы.

8) Рост цен на мощность по конкурентному отбору мощности. Пути решения – поиск выгодных контрагентов для заключения свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, рассмотрение взаимовыгодных предложений.

9) Появление на территории Чувашской Республики новых энергосбытовых компаний, планирующих осуществлять поставку электрической энергии (мощности) существующим потребителям Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество в 2017 году активно использовало кредитные средства коммерческих банков, вследствие периодического возникновения кассовых разрывов. Таким образом, изменение процентных ставок, а также возможность получения кредитных средств, оказывает существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

В течение 2017 года риски, связанные с изменением процентных ставок, находились на среднем уровне по сравнению с предыдущими периодами. В течение 2017 года Общество привлекало кредиты от 13,0% годовых в начале года до 8,4% к окончанию года (2016 год от 14,5% до 12,6 % годовых), что выше действовавшей ключевой ставки ЦБ РФ.

Текущая ситуация свидетельствует о том, что зависимость Общества от заемных и кредитных ресурсов в краткосрочной и среднесрочной перспективе будет только увеличиваться.

Для снижения зависимости от заемных и кредитных ресурсов Общество разработало ряд мероприятий по управлению дебиторской задолженностью, направленных на снижение данной задолженности. Реализация данных мероприятий увеличит приток денежных средств и позволит снизить кассовые разрывы.

Риски изменения валютного курса

Валютные риски – опасность валютных потерь, связанных с изменением курса иностранной валюты по отношению к национальной валюте при проведении внешнеторговых, кредитных, валютных операций. Так как Общество не является участником международных экономических отношений, данный вид рисков не актуален для предприятия.

Риск ликвидности и непрерывности деятельности

Риск ликвидности – это риск возникновения убытков вследствие неспособности предприятия обеспечить исполнение своих обязательств в полном объеме. К этим же убыткам необходимо относить упущенную выгоду, связанную с отвлечением ресурсов для поддержания ликвидности.

Краткосрочные обязательства Общества превышают оборотные активы по состоянию на 31.12.2017, 31.12.2016, 31.12.2015 на 854 389 тыс. руб., 244 191 тыс. руб., 283 581 тыс. руб. соответственно. АО «Чувашская энергосбытовая компания» имеет отрицательные чистые активы по состоянию на 31.12.2017 в сумме 383 764 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2016 и 31.12.2015 положительные чистые активы в размере 135 622 тыс. руб. и 110 864 тыс. руб. соответственно. В настоящее время проводится ряд мероприятий, направленных на улучшение финансово-экономического состояния и выполнения в 2018 году контрольных показателей гарантирующего поставщика.

В 2017 году АО «Чувашская энергосбытовая компания», гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Чувашской Республики, увеличило полезный отпуск электрической энергии на 1,41% в сравнении с аналогичным показателем 2016 года. Подобного результата удалось добиться за счет недопущения ухода потребителей благодаря грамотно выстроенной работе и клиентоориентированной политике. Также следует отметить, что объем продаж Общества на розничном рынке электроэнергии превысил 12,7 млрд. руб.

В Обществе постоянно ведется работа по работе с крупными клиентами как в части их удержания в периметре ГП, так и по возврату на прямые расчеты потребителей, перешедших на обслуживание к независимым сбытовым компаниям (НЭСК) в соответствии с утвержденной программой удержания крупных потребителей группы АО «ЭСК РусГидро». Данные мероприятия позволяют сохранять масштабы объемов продаж и обеспечивают рост уровня маржинального дохода пропорционально росту сбытовых надбавок.

В части повышения доходности общества с Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ведется постоянная работа по увеличению необходимой валовой выручки (НВВ) на покрытие текущих расходов Общества для осуществления функций гарантирующего поставщика, о чем свидетельствует тенденция роста на протяжении последних трех лет 2016 год – 552 502,1 тыс. руб., 2017 год – 606 418,3 тыс. руб., 2018 год – 719 351,8 тыс. руб. Прирост НВВ, установленной регулирующим органом на 2018 год составил 18,6 %, при планируемом приросте собственных расходов, предусмотренном бизнес-планом Общества, в размере 4%. По сроку 25 декабря 2017 года Указом Главы Чувашской Республики №139 утвержден график поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика АО «Чувашская энергосбытовая до эталонной выручки гарантирующего поставщика на период 2018-2020 годы, где предусмотрен прирост НВВ в 2018 году на 18,62%, 2019 году на 22,4 %, 2020 году на 40,12%.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17, а также на основании утвержденного Указом Главы Чувашской Республики графика поэтапного доведения НВВ АО «Чувашская энергосбытовая компания» до эталонной выручки ГП, планируемый размер НВВ на 2019-2022 гг. будет соответствовать следующим значениям:

(тыс. руб.)				
Показатель	2019	2020	2021	2022
Размер НВВ	932 892,03	1 284 699,27	1 332 233,15	1 378 861,31

Ведется работа по стабилизации финансовых расчетов с ПАО «МРСК-Волги». В настоящее время проходит процедура согласования договора о реструктуризации задолженности Общества по расчетам за услуги по передаче электрической энергии перед ПАО «МРСК-Волги» сроком на 5 лет на период с 2018 по 2022 годы.

С учетом выше изложенного, руководство полагает, что Общество на настоящий момент имеет перспективы улучшения финансового состояния как в краткосрочной перспективе (1 год), так и среднесрочной перспективе (3-5 лет), в том числе, имеет перспективы снижения имеющегося уровня просроченной дебиторской задолженности и снижения кредитной нагрузки. Способно продолжать свою деятельность непрерывно и выполнять свои обязательства своевременно и в полном объеме.

Риски, связанные с деятельностью предприятия

Электроэнергетика является одной из наиболее важнейшей инфраструктурной отраслью экономики Российской Федерации. Потребители продукции Общества располагаются на территории Чувашской Республики. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики республики и государства в целом, а также в определённой степени – климатическими и погодными (среднегодовая температура) условиями.

Энергосбытовая деятельность уже является одним из наиболее конкурентных сегментов электроэнергетической отрасли. В настоящее время на региональном рынке присутствует конкуренция между Гарантирующим поставщиком и иными энергосбытовыми организациями, деятельность которых осуществляется как на территории Республики, так и за ее пределами.

В 2017 году покупку электрической энергии на оптовом рынке самостоятельно либо через иные энергосбытовые организации осуществляли следующие потребители, в предыдущих годах обслуживаемые у АО «Чувашская энергосбытовая компания»:

ИП Скворцов Н.В., ОАО «Чувашвтормет», ОАО «Элара», ЗАО «Тандер», ОАО «Чебоксарский трубный завод».

В нормативно-правовых актах с каждым годом упрощается процедура выхода потребителя на оптовый рынок энергии. В связи с этим Общество проводит активную деятельность по снижению вероятности ухода крупных потребителей к другим энергосбытовым компаниям.

Пути решения проблемы следующие: внедрение новых видов услуг, снижение (перераспределение) величины сбытовой надбавки по подгруппам прочих потребителей и населению, рассмотрение возможности индивидуального подхода к потребителю с предоставлением отсрочки платежей. Также рассматривается вопрос о привлечении ранее ушедших потребителей путем предоставления более привлекательных условий обслуживания. В ближайшем будущем резкого всплеска оттока потребителей не прогнозируется в связи с существенными затратами, которые потребитель может понести при переходе на энергоснабжение к конкурирующей энергосбытовой компании, а также принятыми Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам тарифными решениями, определяющими сбытовую надбавку, значительно снижающими ее величину для прочих потребителей.

Деятельность Гарантирующего поставщика является регулируемой и осуществляется в соответствии с действующим законодательством. В связи со значительным объемом принятых законодательных актов в области электроэнергетики возникает риск принятия противоречивых методик и правил определения объемов и стоимости потребления электрической энергии, а также оказанных потребителю в процессе энергоснабжения услуг, в результате чего возникают разногласия как с потребителями, так и с организациями, оказывающими услуги по передаче электроэнергии и иные услуги. Имеется существенный риск неполучения денежных средств, учтенных в сбытовой надбавке для Общества. Пути решения – инициирование перед органами законодательной власти внесения изменений в принятые акты для исключения противоречий.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги

Основным видом деятельности Общества является покупка и реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии.

Основные принципы и методы регулирования тарифов (цен) на электрическую энергию определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109, Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Порядок формирования нерегулируемых цен и их применения на розничном рынке определяется Основными положениями функционирования розничных рынков, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

Установление регулируемых тарифов (цен) осуществляется регулирующими органами в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральными законами «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», «Об электроэнергетике» и нормативными правовыми актами, устанавливающими правила функционирования оптового и розничных рынков.

При установлении регулируемых тарифов (цен) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, регулирующие органы принимают решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Если организации, осуществляющие регулируемую деятельность, в течение расчетного периода регулирования понесли экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен), в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

Немаловажным фактором, способным повлиять на деятельность Общества, является принятие законодательных актов, направленных на изменение порядка расчетов, взаимоотношений с потребителями электрической энергии. Учитывая специфику и сложность понимания ряда принимаемых документов, возникает вероятность отказа потребителя от уплаты за электрическую энергию, что приводит к судебным разбирательствам и затягиванию процесса сбора денежных средств. При этом обязательства по своевременной оплате в адрес сетевых, генерирующих и прочих компаний остаются.

Повышение цен на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, отсутствия денежных средств у потребителей – юридических лиц и населения в условиях восстановления экономики после прошедшего финансового кризиса может привести к увеличению стоимости поставки электрической энергии, а также к неготовности и неспособности потребителей оплачивать потребленные энергоресурсы в полном объеме, что приведет к неплатежам за купленную электроэнергию (мощность) и за услуги по передаче электрической энергии.

Кредитные риски

Кредитный риск является наиболее распространенным видом финансового риска и представляет собой возможность потерь вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства.

Банкротство потребителя Общества провоцирует увеличение безнадежной дебиторской задолженности. В свою очередь дебиторская задолженность относится к высоколиквидным активам организаций, обладающим повышенным риском. Увеличение просроченной дебиторской

задолженности ведет к привлечению дополнительных заемных средств, что приводит к увеличению кредитного риска.

Большой объем просроченной и безнадежной дебиторской задолженности существенно увеличивает затраты на обслуживание заемного капитала, повышает издержки Общества, что влечет уменьшение фактической выручки, рентабельности и ликвидности оборотных средств, а значит и негативно сказывается на финансовой устойчивости, повышает риск финансовых потерь.

Задолженность предприятий ООО «ККУ «Концерн «Тракторные заводы» (ОАО «Чебоксарский агрегатный завод», ОАО «Промтрактор», ЗАО «Промтрактор-Вагон») за электрическую энергию перед АО «Чувашская энергосбытовая компания» (ДЗО АО «ЭСК РусГидро») стала причиной серьезного кризиса в энергетической системе Чувашской Республики.

Отсутствие по этой причине у Общества оборотных средств неизбежно сказывается и на интересах других участников рынка электроэнергетики, так как не имеется возможность в полном объеме оплачивать услуги по передаче электроэнергии филиалу ПАО «МРСК Волги» - «Чувашэнерго». В связи с чем, Общество вынуждено значительно привлекать заемные средства в 2017 году в сумме 7 397 000 тыс. руб. (2016 год – 2 635 000 тыс. руб.).

Подобные действия частной компании (Концерн «Тракторные заводы») наносят существенный ущерб государственным предприятиям (ПАО «РусГидро» и ПАО «Россети»), и, как следствие, угрожают энергобезопасности всех, в том числе и добросовестно оплачивающих энергоресурсы, потребителей Республики.

Правовые риски

Подзаконные нормативно-правовые акты, принятые в последние годы с целью конкретизации положений федеральных законов об энергоснабжении, устранили ряд существенных пробелов в области правового регулирования деятельности энергосбытовых компаний. Однако несовершенство системы и содержания подзаконных актов порой является существенным риском, влияющим на деятельность АО «Чувашская энергосбытовая компания».

В силу пп. а п. 36 ранее действовавших Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства от 31.08.2006 № 530, с 01 сентября 2006 года АО «Чувашская энергосбытовая компания» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Чувашской Республики. Указанный статус влечет за собой обязанность заключить договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии с каждым, кто находится в зоне деятельности данного ГП, а также соблюдение целого ряда обязательств (их нарушение может привести к досрочному лишению статуса ГП).

Правовые риски в деятельности Общества возникают в ситуации правовой неопределенности, которая свойственна режиму правового регулирования значительной части взаимоотношений в электроэнергетике. Подобная неопределенность может привести к убыткам субъектов электроэнергетики, в том числе и Общества, когда они добросовестно заблуждаются относительно применимости определенных правовых норм.

С целью устранения неясностей правового характера и минимизации правовых рисков, Общество старается сотрудничать как напрямую, так и через «материнскую» компанию – АО «ЭСК РусГидро», с органами исполнительной и законодательной власти как субъекта РФ – Чувашской Республики, на территории которого осуществляет деятельность как Гарантирующий поставщик электрической энергии, так и Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, АО «Чувашская энергосбытовая компания» является участником налоговых отношений, соответственно финансовые результаты и деятельность Общества находятся под влиянием частых изменений в налоговом законодательстве.

В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги, включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко

содержат нечеткие формулировки тех или иных аспектов. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интеграции тех или иных вопросов, что создает неопределенность и противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» добросовестно соблюдает налоговое законодательство, касающееся осуществления его деятельности. В случае внесения изменений в налоговое законодательство, Общество намерено осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом данных изменений.

В отношении АО «Чувашская энергосбытовая компания» Инспекцией ФНС по г. Чебоксары была проведена выездная налоговая проверка по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты (удержания, перечисления) налогов и сборов за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2014 года - по всем налогам и сборам; за период с 01 сентября 2013 года по 31 мая 2015 года - по вопросам правильности исполнения обязанностей налогового агента по удержанию, полноты исчисления и своевременности перечисления удержанных сумм налога на доходы физических лиц. Налоговым органом был составлен Акт налоговой проверки № 13-12/23 от 26.02.2016 г. По результатам рассмотрения Акта проверки, иных материалов проверки и возражений налогоплательщика ИФНС России по г. Чебоксары вынесено Решение № 13-12/190 от 31.03.2016 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения. На основании решения от 31.03.2016 налоговым органом доначислены налоги на общую сумму 20 870 тыс. руб.; начислены пени в сумме 1 975 тыс. руб.; начислены штрафы в сумме 393 тыс. руб.

Не согласившись с вынесенным решением, Общество обратилось в Управление ФНС России по Чувашской Республике с апелляционной жалобой в порядке, предусмотренном ст. ст. 101.2., 139.1. НК РФ. Управлением ФНС России по Чувашской Республике вынесено решение по апелляционной жалобе Общества от 11.07.2016 № 214, согласно которому оспариваемое решение налогового органа было изменено путем отмены в части доначисления налога на прибыль организаций за 2014 год в сумме 281 тыс. руб., соответствующих пеней по данному налогу и штрафных санкций, предусмотренных пунктом 1 статьи 122 НК РФ.

В остальной части АО «Чувашская энергосбытовая компания» было вынуждено обратиться в Арбитражный суд Чувашской Республики с заявлением о признании недействительным решения Инспекции Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары от 31.03.2016 № 13-12/190 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения (дело №А79- 6903/2016).

Решением Суда первой инстанции от 22.05.2017 года по делу №А79-6903/2016 частично были удовлетворены требования Общества на общую сумму налогов 10 312 тыс. руб., пени в сумме 997 тыс. руб., штрафа в сумме 261 тыс. руб.

Не согласившись с вынесенным решением Арбитражным судом Чувашской Республики по не полностью выясненным обстоятельствам, допущенным несоответствием выводов, изложенных в решении, обстоятельствам дела, а так же с учетом нарушения норм материального права Общество было вынуждено обратиться в Первый арбитражный апелляционный суд г. Владимир, руководствуясь статьями 257-260, пунктами 1, 3, 4 части 1, пунктом 1 части 2 статьи 270 Арбитражного процессуального кодекса РФ АО «Чувашская энергосбытовая компания» с просьбой к Первому арбитражному апелляционному суду частично изменить решение Арбитражного суда Чувашской Республики от 22 мая 2017 года по делу №А79-6903/2016 в части признания недействительным решения Инспекции Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары от 31.03.2016 № 13-12/190 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения по налогу на прибыль и налогу на добавленную стоимость и признать недействительным решение Инспекции Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары от 31.03.2016 № 13-12/190 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения в части:

1. Привлечения к налоговой ответственности по п. 1 ст. 122 Налогового кодекса РФ за неуплату налога на прибыль в сумме 239 тыс. руб. и налога на добавленную стоимость в сумме 153 тыс. руб.

2. Предложения уплатить налог на прибыль в сумме 12 009 тыс. руб. и налог на добавленную стоимость в сумме 8 323 тыс. руб.

3. Начисления пени по налогу на прибыль в сумме 1 087 тыс. руб. по налогу на добавленную стоимость в сумме 864 тыс. руб.

Постановлением Первого Арбитражного апелляционного суда г. Владимир Решение Арбитражного суда Чувашской Республики по делу №а79-6903/2016 от 14.12.2017 года оставил без изменения, апелляционную жалобу Общества без удовлетворения.

В 21.02.2018 Обществом подана кассационная жалоба на решение Арбитражного суда Чувашской Республики от 22.05.2017 г., Постановление Первого арбитражного апелляционного суда от 21.12.2017 г. по делу №А79-6903/2016.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

В связи с несовершенством системы и содержания подзаконных актов, а также в связи с законодательной неурегулированностью некоторых вопросов по энергоснабжению на территории Российской Федерации формируется противоречивая и не всегда положительная для энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), соответственно и Общества, судебная практика.

При осуществлении Обществом деятельности по купле-продаже электрической энергии, как основного вида деятельности, предусмотренного Уставом Общества, также возникают вопросы, не урегулированные ранее в судебном порядке, следовательно, возникает необходимость самостоятельного формирования судебной практики.

Риски, связанные с формированием отрицательной для Общества судебной практики по вопросам его деятельности, могут негативно сказаться как на результатах его деятельности, так и на результатах рассмотрения текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

При этом АО «Чувашская энергосбытовая компания» при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности пытается разрешать все возникающие споры в досудебном (претензионном) порядке, а в случае нахождения спора в суде – путем достижения соглашения между сторонами, что также снижает данные риски.

Корпоративные риски

В 2017 году компания значительным рискам корпоративного управления не была подвержена. В Обществе ведется работа по повышению эффективности управления Обществом: вносятся изменения во внутренние документы, регламентирующие деятельность органов управления Общества.

АО «Чувашская энергосбытовая компания» соблюдает требования Кодекса корпоративной этики Общества, утвержденного решением Совета директоров от 08.10.2012 (протокол № 83), российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления.

Заседания Совета директоров проводятся регулярно в соответствии с заранее утвержденным Планом работы, а члены Совета директоров заблаговременно обеспечиваются информацией, необходимой для подготовки к заседаниям.

Общество своевременно и в полном объеме раскрывает финансовую отчетность, и обеспечивает свободный доступ к ней заинтересованных лиц.

Социальные риски

Социальные риски непосредственно связаны с условиями труда, здоровьем и трудоспособностью персонала Общества и являются очень значимыми для Общества. Ухудшение отношений между сотрудниками и Обществом может оказать отрицательное влияние на хозяйственную деятельность компании.

Возможные социальные риски:

- сокращение численности (штата) работников, как следствие, нестабильность в трудовом коллективе, снижение уровня квалификации оставшихся сотрудников;

- вероятность оттока квалифицированных сотрудников, в том числе, в независимые энергосбытовые компании;
- высокие затраты на выплату компенсаций или на поддержку тех, кто находится в поиске нового места работы, иски уволенных;
- уменьшение размеров финансирования объектов социальной инфраструктуры (в т.ч. спортивных, образовательных, культурно-досуговых мероприятий).

Пути решения:

- мотивация персонала;
- в случае сокращения численности(штата) работников, проводить мероприятия поэтапно в течение длительного периода времени;
- повышение уровня квалификации персонала путем направления на обучение, проведения семинаров и тренингов;
- проведение социологических опросов с целью определения удовлетворенности персонала условиями работы;
- повышение уровня социальных гарантий и льгот для персонала, в том числе социальных льгот для лучших сотрудников;
- организация и финансирование социальных программ на благотворительность, спортивные, культурно-досуговые мероприятия персонала.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

По сроку 16.02.2018 подписано Соглашение о реструктуризации задолженности № 08/26-33 с МУП «Чебоксарское троллейбусное управление», которое предусматривает погашение задолженности на общую сумму 165 978 тыс. руб. в период с марта 2018 г. По апрель 2020 г., в том числе: суммы основного долга в сумме 148 891 тыс. руб., пени в сумме 16 268 тыс.руб., госпошлины в сумме 818 тыс.руб. Сумма задолженности по графику погашению в 2018 году составляет 60 626 тыс. руб., в 2019 году – 75 720 тыс. руб., в 2020 году – 29 632 тыс. руб.

Исполнительный директор
АО «Чувашская энергосбытовая компания»
(по доверенности 8-УК от 01.07.2017)

Главный бухгалтер
АО «Чувашская энергосбытовая компания»
(по доверенности №08/21-51 от 01.07.2017)



(Handwritten signature of A.N. Goncharov)
(Handwritten signature of E.I. Zotova)

А.Н. Гончаров

Е.И. Зотова

21 марта 2018 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» (Организация) (ОГРН 1052128000033, д. 13 А, ул. Гладкова, г. Чебоксары, 428020), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений и приложений к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение акционерного общества «Чувашская энергосбытовая компания» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочая информация

Управляющая организация АО «ЭСК РусГидро» несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Управляющая организация АО «ЭСК РусГидро» (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения.

Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

22 марта 2018 года

**Акционерам
АО «Чувашская
энергосбытовая компания»**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Чувашская энергосбытовая компания» за 2017 год

г. Москва

16 апреля 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Чувашская энергосбытовая компания» от 07.02.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Чувашская энергосбытовая компания» (далее – Общество) за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, с учётом отступлений, изложенных ниже.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2017 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию:

- величина чистых активов Общества в 2017 году существенно снизилась и по состоянию на 31.12.2017 г. составила минус 383 764 млн. руб. (по состоянию на 31.12.2016 г. чисты активы составляли 135 622 млн. руб.);

- сумма созданного Обществом резерва по сомнительным долгам не покрывает сумму имеющихся на 31.12.2017 г. просроченных обязательств потребителей электроэнергии перед Обществом, в том числе обязательств, подтвержденных судебными решениями.

Информация раскрыта Обществом в разделе 7 «Дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Значительный объем просроченной задолженности потребителей оказывает существенное влияние на способность Общества исполнять свои обязательства перед сетевой организацией (ПАО «МРСК-Волги») и может привести к риску лишения Общества статуса гарантирующего поставщика на территории Чувашской республики.

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 16.04.2018 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 16.04.2018 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Чувашская энергосбытовая компания»



О.Е. Ажимов

Член Ревизионной комиссии
АО «Чувашская энергосбытовая компания»



О.В. Рохлина

Член Ревизионной комиссии
АО «Чувашская энергосбытовая компания»



К.В. Бабаев

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересов анные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Не применимы к Обществу				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Не применимы к Обществу				