

**Пояснения к бухгалтерской отчетности
АО «Екатеринбургэнергосбыт»
за 2019 год**

1. Общие сведения об Обществе

Было создано в результате реорганизации ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания» в форме выделения.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица 30 января 2008 года за основным государственным регистрационным номером 1086658002617 серии 66 №005705009.

Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания» (протокол № 15 от 12 декабря 2007 г.).

В связи с приведением в соответствие с Федеральным законом № 99-ФЗ от 05.05.2014 «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» и утверждением на годовом Общем собрании акционеров ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» Устава Общества в новой редакции (Протокол № 14 от 24.06.2016). «06» июля 2016 года произошла смена наименования ОАО «ЕЭНС» на АО «ЕЭНС» о чем 06.07.2016 г. внесена запись в ЕГРЮЛ.

Юридический и почтовый адрес: 620144 г. Екатеринбург, ул. Сурикова, 48.

Основным видом деятельности Общества является: - торговля электроэнергией.

Общество осуществляет функцию сбыта электроэнергии в качестве гарантирующего поставщика.

Для организации сбыта электроэнергии, Общество выполняет следующие функции:

- поставка электроэнергии юридическим и физическим лицам;
- продажа электроэнергии в целях компенсации потерь;
- заключение договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии с сетевыми организациями в интересах потребителей.

Среднесписочная численность работников Общества в 2019 году составила 248 человек (в 2018 году – 223 человека, в 2017 году – 223 человека).

Уставный капитал Общества состоит из 1 080 000 000 шт. обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,0027778 рублей каждая на общую сумму по номинальной стоимости 3 000 024 рублей.

По состоянию на 31.12.2018г. доля ОАО «МРСК Урала» в уставном капитале акционерного общества 91,04%, ЕМУП «Многопрофильные энергетические системы» - 8,96%.

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества: ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС».

Сведения об Аудиторе Общества: Общество с ограниченной ответственностью «Ваш Аудитор», ОГРН № 1069658004404 Член СРО – «Российский союз аудиторов» ОРНЗ – 11603037442

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

Единоличным исполнительным органом Общества является директор Мишина Ирина Юрьевна

Главный бухгалтер Общества Жерикова Ирина Анатольевна

В состав Совета Директоров Общества входят:

Пятигор Александр Михайлович;

Дрегваль Сергей Георгиевич;

Щербакова Валентина Михайловна;

Петрова Алла Александровна;

Шевелев Юрий Петрович;

Мишина Ирина Юрьевна;

Оже Наталия Александровна;

Соколов Дмитрий Владимирович;

Ковальчик Александр Анатольевич.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Кривоногова Полина Владимировна;

Орешина Наталья Александровна;

Гасанова Татьяна Владимировна.

Настоящая отчетность была подписана (утверждена) 11 февраля 2020 года.

Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.

По состоянию на 31.12.2019 Государству в лице ЕМУП «Многопрофильные энергетические системы» (ЕМУП «МЭС») принадлежит 8,96% акций Общества. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Региональную энергетическую комиссию Свердловской области (РЭК Свердловской области) сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

2. Основа составления бухгалтерской финансовой отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена в тыс. руб. и подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2019 год, утвержденной Приказом от 29.12.2018 № 223, в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и подготовки отчетности, установленными законодательством и положениями по бухгалтерскому учету (РСБУ).

Бухгалтерская отчетность составлена на основе данных синтетического учета путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете способом двойной записи в соответствии с утвержденным рабочим планом счетов. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета являлись первичные документы, оформленные в соответствии с установленными требованиями и подтверждающими факт совершения хозяйственных операций.

Допущение непрерывности деятельности

Данная бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

Активы и обязательства в иностранной валюте

Курс Центрального банка Российской Федерации, действовавший на 31.12.2019, составлял 61,9057 рублей за 1 доллар США и 69,3406 рублей за 1 Евро. По состоянию на 31.12.2018 курс Центрального банка Российской Федерации составлял 69.4706 рублей за 1 доллар США и 79.4605 рублей за 1 Евро.

В течение отчетного периода Общество не совершало хозяйственных операций в иностранных валютах.

Основные положения учетной политики

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49.

Инвентаризация имущества, проводится по месту нахождения структурного подразделения, осуществляющего эксплуатацию соответствующих объектов. Инвентаризация кассы и горюче-смазочных материалов проводится ежемесячно. Инвентаризация основных средств проводится раз в три года.

Оценка объектов учета.

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:

- имущество, приобретенное Обществом за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное в самом Обществе оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств и предметов, учитываемых в составе средств в обороте (см. п.54 Приказа Минфина РФ от 29.07.1998 №34н), приходятся по рыночной стоимости на дату списания объекта и соответствующая сумма зачисляется на прочие доходы;

- имущество, полученное Обществом безвозмездно и имущество, выявленное при проведении Обществом инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету;
- имущество, полученное Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами (в частности по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, устанавливается из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей;
- при оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию.

Нематериальные активы.

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007 №153н. Амортизация нематериальных активов рассчитывается линейным способом исходя из сроков полезного использования нематериальных активов.

НИОКР.

Бухгалтерский учет НИОКР осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденным Приказом Минфина России от 19.11.2002 №115н. Списание расходов по выполненным НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Основные средства.

Учет основных средств ведется в Обществе в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью более 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств. Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Объекты недвижимого имущества, электросетевые объекты стоимостью менее 40 000 руб. за единицу учитываются в составе основных средств. В составе основных средств учитываются также капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, земельные участки.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, в бухгалтерской отчетности отражаются по остаточной стоимости за минусом амортизации.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

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

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств представлены в таблице:

| Наименование | Срок в месяцах |
|--|-----------------------|
| Сооружения кроме ЛЭП | 70 месяцев |
| Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии | от 25 до 34 месяцев |
| АИИС КУЭ (ИСУЭ) | От 121 до 180 месяцев |
| Прочие | от 37 до 70 месяцев |

Доходы и расходы от продажи, списания и прочего выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 №44н.

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом методом оценки по средней себестоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально - производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа.

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи, которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения.

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н. Единицей учета финансовых вложений является:

- для индивидуально определимых финансовых вложений - отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, отдельного договора простого товарищества, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором, права требования, приобретенные по отдельному договору);
- для индивидуально неопределимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг (совокупность ценных бумаг одного выпуска).

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную

стоимость. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается от цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

Корректировка стоимости финансовых вложений, по которым можно было определить в установленном порядке рыночную стоимость, производилась по состоянию на конец отчетного года. Указанные финансовые вложения отражены в отчетности по рыночной стоимости с отнесением разницы на прочие доходы (расходы) Общества.

Обществом формируется резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определялась рыночная стоимость.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

- вклады в уставные капиталы других организации (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц финансовых вложений;
- ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений в виде акций и облигаций;
- покупные векселя оцениваются при выбытии по себестоимости единицы;
- прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по реализованному имуществу (выполненным работам, оказанным услугам) определяется исходя из цен, установленных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально в течение года на основании распорядительных документов после проведения инвентаризации дебиторской задолженности на каждое последнее число месяца отчетного квартала. Размер резерва определяется по каждому конкретному случаю на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Признание доходов и расходов.

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н. Бухгалтерский учет расходов осуществлялся в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н.

Доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

- выручка от перепродажи электроэнергии и мощности;

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Доходы Общества, в соответствии с принципом начисления, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами. При выполнении работ, оказании услуг с длительным циклом (более 1 отчетного периода), выручка признается по мере готовности продукции, работы (услуги).

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, направленные на получение доходов от обычных видов деятельности.

Управленческие (общехозяйственные) расходы в Обществе признаются в себестоимости выполненных работ, оказанных услуг полностью в отчетном периоде. В отчете о финансовых результатах управленческие (общехозяйственные) расходы раскрываются отдельно.

Коммерческие расходы в Обществе признаются в себестоимости выполненных работ, оказанных услуг полностью в отчетном периоде. В отчете о финансовых результатах коммерческие расходы раскрываются отдельно.

Обществом организован отдельный аналитический учет затрат, учитываемых для целей налогообложения.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором они были произведены. Начисление причитающихся процентов к выплате по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления согласно заключенным договорам.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Данные расходы относятся на издержки производства и отражаются в течение срока, к которому они относятся ежемесячно равными долями, начиная с месяца, в котором объект был принят к учету.

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты по приобретению программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий, сертификатов;
- иные аналогичные расходы.

Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы.

В Обществе формируются оценочные обязательства под предстоящую оплату отпусков, под предстоящую выплату годового вознаграждения, оценочные обязательства по судебным разбирательствам.

Условные обязательства и условные активы раскрываются в отчетности, как того требует ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства, и условные активы».

Капитал.

Уставный капитал Общества сформирован в соответствии с Уставом.

Обществом сформирован резервный капитал в размере 5% от Уставного капитала.

Презентация отчетности.

Бухгалтерский баланс

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все прочие активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Отчет о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств показаны, свернуто денежные потоки в части НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам. Разница по результатам сворачивания по НДС отражена в отчете о движении денежных средств в прочих платежах или поступлениях по текущей деятельности.

Сегментная отчетность.

В соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, Общество раскрывает информацию о сегментах, выделенных по географическому признаку.

Изменения учетной политики в 2019 году.

Изменений в учетную политику на 2019 год Общество не вносило.

3. Нематериальные активы

Объект учета отсутствует.

4. НИОКР

Объект учета отсутствует.

5. Основные средства и незавершенное строительство

Информация об основных средствах и незавершенном строительстве представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.3.1. информация о наличии и движении основных средств.

В табл.5.3.3. информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации. Изменений стоимости основных средств в результате достройки и дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации не было.

В табл.5.3.4. информация об ином использовании основных средств. Иного использования основных средств не было.

В табл.5.3.5. информация о незавершенных капитальных вложениях.

табл.5.3.6. информация об авансах, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств, отсутствуют.

Балансовая стоимость основных средств Общества на 31.12.2019 составила 12 026 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 8 535 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 7 315 тыс. руб.), в том числе

машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии 8 396 тыс. руб. (69,8%), сооружения, кроме ЛЭП 2 000 тыс. руб. (16,6%), прочие 1 630 тыс. руб. (13,6%).

По состоянию на 31.12.2019 первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 35 817 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 32 066 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 27 678 тыс. руб.).

Арендные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 145 037 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 55 557 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 25 382 тыс. руб.), среди которых:

| Наименование показателя | Стоимость, тыс. руб. |
|--|----------------------|
| Земельные участки | - |
| Здания и помещения | 145 037 |
| Линии электропередачи и устройства к ним | - |
| Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии | - |
| Транспортные средства | - |
| Прочие | - |
| Итого | 145 037 |

6. Финансовые вложения

Общество в 2019 г не осуществляло долгосрочных финансовых вложений.

8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2019 составляет 1 804 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.:

1 193 тыс. руб.), что составляет 0,076 % (2018 г.: 0,058 %) от оборотных активов.

В текущем отчетном периоде материально-производственные запасы не передавались в залог, в том числе под обеспечение банковских кредитов. По состоянию на 31.12.2019 материально-производственные запасы в залоге не числятся.

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов Общества представлена в табл.5.5.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

9. Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.1. информация о наличии и движении дебиторской задолженности.

В табл.5.6.3. информация о просроченной дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность, за вычетом резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2019 включает в себя:

- Задолженность по перепродаже электроэнергии и мощности
- Задолженность за прочие услуги

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 38 910 тыс. руб. (2018 г.: 14 534 тыс. руб.). По состоянию на 31.12.2019 в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 370 508 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 459 153 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями э/э и потерь на сумму 236 845 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 440 487 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 133 663 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 18 666 тыс. руб.), что отражено в бухгалтерском балансе в составе дебиторской задолженности, как уменьшение задолженности.

В таблице ниже приведена информация по самым существенным суммам резерва по сомнительным долгам от покупателей и заказчиков на 31.12.2019 и на 31.12.2018:

| Наименование контрагента | Дебиторская задолженность на 31.12.2018 | Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2018 | Начислено дебиторской задолженности | Погашено дебиторской задолженности | Дебиторская задолженность на 31.12.2019 | Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2019 |
|--|---|---|-------------------------------------|------------------------------------|---|---|
| МУП "ЕКАТЕРИНБУРГЭНЕРГО" | 243 391 | 44 246 | 32812 | 40140 | 236 063 | 224 008 |
| ОАО "Карат" | 94 611 | 94 566 | | | 94 611 | 94 611 |
| ООО "Свердэнергокомплекс" | 73 942 | 73 942 | | | | 73 942 |
| ФГУП "СУ УрВО" - ДП ФГУП "ВУ СУ МО РФ" | 47 837 | 47 837 | 45 | 2199 | 45 683 | 45 683 |
| АО "Управляющая компания "Евразийский расчетный центр" | 18 360 | 18 360 | - | - | 18 360 | 18 360 |
| ЗАО "Управляющая Компания "Екатеринбург" | 16 479 | 16 479 | | | 16 479 | 16 479 |

В Обществе ведется досудебная и судебная работа по урегулированию разногласий с контрагентами.

10. Кредиторская задолженность

Информация о кредиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.5. информация о наличии и движении кредиторской задолженности.
В табл.5.6.6. просроченная кредиторская задолженность.

11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

Информация о движении капитала приведена в Отчете об изменениях капитала.

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию приведена в табл.2.2. «Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию».

Уставный капитал Общества составляет 3 000 тыс. руб. и состоит из 1 080 000 000 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,0027778 руб.

Структура акционерного капитала представлена в таблице:

| Акционеры | Количество акций, штук | % от уставного капитала Общества |
|------------------|------------------------|----------------------------------|
| ОАО «МРСК Урала» | 983 232 000 | 91,04 |
| ЕМУП «МЭС» | 96 768 000 | 8,96 |
| Итого | 1 080 000 000 | 100 |

Годовое Общее собрание акционеров АО «ЕЭНС» приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год в общей сумме 44 911 тыс. руб. (в 2018 г.: 4 369 тыс. руб., в 2017 г.: 2 018 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2018 года направлено 22 464 тыс. руб., (в 2018 г.: 2185 тыс. руб., в

2017 г.: 1015 тыс. руб.), что составило 0,0208 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (в 2018 г.: 0,002023 руб., в 2017 г.: 0,0094 руб.).

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям, если таковые имеются.

Согласно «Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденным Приказом Минфина России от 21.03.2000 N29н, Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

12. Кредиты и займы

Информация о кредитах и займах Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.7. информация о кредитах и займах.

В табл.5.6.8. информация о затратах по кредитам и займам.

Балансовая стоимость всех кредитов и займов выражена в рублях.

Краткосрочные кредиты и займы, тыс. руб.:

| Наименование | Остаток задолженности на 31.12.2019 | Остаток задолженности на 31.12.2018 | Срок погашения остатка задолженности (процентов) | Процентная ставка на 31.12.2019 |
|---|-------------------------------------|-------------------------------------|--|---------------------------------|
| Кредиты банков (текущая задолженность по процентам), всего, в том числе: | 0 | 308 | - | - |
| Уральский банк ПАО Сбербанк №91008 от 22.09.2017г. | - | 0 | - | - |
| Екатеринбургский филиал АБ РОССИЯ №00.19-2/01/253/19 от 07.10.2019г. | 0 | - | - | 8.25% |
| Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) "УРАЛЬСКИЙ" №2618-221-К от 09.07.2018г. | 0 | 308 | - | 8.25% |
| Займы, всего, в том числе: | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - |

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 282 тыс. руб. (2018 г.: 4 598 тыс. руб.), что отражено по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах.

13. Условные и оценочные обязательства

В соответствии с положениями пункта 14 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Общество раскрывает информацию о существующих условных обязательствах Общества.

Информация об оценочных обязательствах Общества представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату

По состоянию на 31.12.2019 года сумма резерва под оценочные обязательства под предстоящие расходы, в том числе в результате судебных разбирательств, незавершенных на отчетную дату отсутствует. (2018 год: 7 588 тыс. руб.).

Наиболее существенные из сформированных обязательств:

| Вид резерва | Сумма обязательств на 31.12.2018, тыс. руб. | Начислено в 2019 году, тыс. руб. | Использовано/восстановлено в 2019 году | Сумма обязательств на 31.12.2019, тыс. руб. |
|--|---|----------------------------------|--|---|
| Оплата предстоящих отпусков | 3 361 | 21 088 | (20 064) | 4 384 |
| Выплата вознаграждения по итогам года | 28 159 | 27 074 | (21 788) | 33 446 |
| Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату | 7 588 | | (7 588) | |

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год, выплату отпусков

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2019 год производится исходя из суммы, соответствующей размеру выплаченного вознаграждения за 2018 год с учетом соответствующих ставок взносов на социальное страхование, без применения регрессивной шкалы налогообложения, а также с учетом принятых в штат сотрудников.

Суммы фактически выплаченных отпускных, годового вознаграждения по итогам работы за 2018 год начислялись в бухгалтерском учете и отчетности 2019 года за счет ранее начисленных обязательств.

14. Обеспечение обязательств

Информация о полученных и выданных обеспечениях в Обществе представлена в таблице 5.8. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2019 году Общество не получало и не выдавало обеспечения в качестве залога.

15. Государственная помощь

В 2019 году Общество не получало государственные субсидии (таблица 5.9.) Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация по доходам и расходам Общества представлена в Отчете о финансовых результатах. Информация о расходах Общества по обычным видам деятельности по элементам затрат представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг ОАО «МРСК Урала» за передачу электроэнергии в сумме 7 293 529 тыс. руб. (2018 г.: 7 393 724 тыс. руб.)

В состав управленческих расходов по стр.6565 «Прочие затраты» таблицы 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включены в том числе расходы по оплате ИП Уметбаеву Р.Х. за аренду недвижимого имущества в сумме 13 798 тыс. руб. (в 2018 г. 4 802 тыс. руб.), расходы по оплате ИП Уметбаеву А.Х. за аренду недвижимого имущества в сумме 13 798 тыс. руб. (2018 г. 4 802 тыс. руб.), расходы по оплате услуг ООО «Сигма» в сумме 3 860 тыс. руб. (2018 г.: 3 800 тыс. руб.) за сопровождение и поддержку

программного комплекса SAP ERP, остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально несущественны.

В составе коммерческих расходов по стр. 6555 «Прочие затраты» таблицы 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах элементы прочих затрат в составе коммерческих расходов индивидуально несущественны.

17. Прочие доходы и расходы

Информация по прочим доходам и расходам Общества представлена в таблице 5.11. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

18. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

Информация о возникших и погашенных постоянных и временных разницах, уменьшающих и увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а также о формировании условного расхода по налогу на прибыль и текущего налога на прибыль приведена в приложении 2.3 «Налогообложение прибыли».

Информация об отложенных налогах Общества представлена в таблице 5.7.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском балансе Общества суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства показываются развернуто.

Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2019 составила 53 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 29 486 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 47 453 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 101 676 тыс. руб.).

Общество уплачивает налог на прибыль по месту регистрации в качестве крупнейшего налогоплательщика.

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», Общество в бухгалтерском учете формировало информацию о расчетах по налогу на прибыль, а также определяло взаимосвязь показателя, отражающего прибыль (убыток), исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, установленном законодательством о налогах и сборах.

Общество составляло налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2019 год нарастающим итогом. Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации, составила 110 637 тыс. руб. (2018 г.: 19 867 тыс. руб.). Разница между бухгалтерской и налоговой прибылью отчетного периода возникла в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах отражены суммы:

- корректировки по налогу на прибыль по уточненным декларациям в связи с корректировками налоговой базы на суммы, отраженные на счетах прибылей и убытков прошлых лет, на сумму 2 766 тыс. руб.;

Постоянные разницы, приводящие к увеличению суммы налога на прибыль, исчисленной из бухгалтерской прибыли, возникли в результате признания расходов (доходов) только в бухгалтерском учете, а для целей налогообложения в состав расходов (доходов) не включаются.

Основными составляющими постоянных разниц Общества в 2018 и 2017 году являются:

| Постоянные разницы | 2018 год, тыс. руб. | 2017 год, тыс. руб. |
|--|---------------------|---------------------|
| ПНО, в том числе | 32 072 | 11 062 |
| Внереализационные расходы не принимаемые | 31 023 | 10 188 |
| Амортизация основных средств | - | - |
| Резерв под обесценение ТМЦ | - | - |
| Списание незавершенных строительством объектов | - | - |
| Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде | - | - |
| Списание дебиторской задолженности в налоговом учете | - | - |
| Прочие ПНО | 1 049 | 874 |
| ПНА, в том числе | -10 739 | -9 193 |
| Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде | - | - |
| Итого стр. 2421 ПНО (ПНА) | 21 333 | 1 869 |

Вычитаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового актива, уменьшающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате перенесенного на будущее убытка, не использованного в отчетном периоде, но который будет использован в следующих отчетных периодах.

Основными составляющими вычитаемых временных разниц Общества в 2019 и 2018 году являются:

| Отложенные налоговые активы | 2019 год, тыс.руб. | 2018 год, тыс.руб. |
|---|--------------------|--------------------|
| Остаток на начало периода | 29 486 | 0 |
| Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду | 0 | 26 318 |
| Выбытие, относящееся к предыдущим периодам | -29 433 | -19851 |
| Корректировка ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет | - | - |
| Перенос сальдо на Отложенных налоговых обязательств | 0 | 23 019 |
| Остаток на конец периода | 53 | 29 486 |
| Итого стр. 2450 изменение ОНА | - 29 433 | 6 467 |

Налогооблагаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового обязательства, увеличивающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различных способов расчета амортизации и резервов по сомнительным долгам в бухгалтерском и налоговом учете.

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц Общества в 2019 и 2018 году являются:

| Отложенные налоговые обязательства | 2019 год, тыс.руб. | 2018 год, тыс.руб. |
|---|--------------------|--------------------|
| Остаток на начало периода | 101 676 | 78 456 |
| Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду | 226 | 201 |
| Выбытие, относящееся к предыдущим периодам | -54 449 | - |
| Корректировка ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет | - | - |
| Перенос сальдо с Отложенных налоговых активов | - | 23 019 |

| | | |
|--------------------------------------|----------------|------------|
| Остаток на конец периода | 47 453 | 101 676 |
| Итого стр. 2430 изменение ОНО | -54 223 | 201 |

19. Денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

- денежные средства, которые могут быть получены Обществом на условиях возобновляемой кредитной линии на общую сумму 330 тыс. руб.;
- денежные средства, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта на общую сумму 350 тыс. руб.;

20. Информация о связанных сторонах

В пояснительной записке Общество раскрыло наиболее существенную информацию по связанным сторонам. Связанными с Обществом сторонами в соответствии с требованиями ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» являются:

- юридические и физические лица, являющиеся аффилированными в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- негосударственные пенсионные фонды.
- юридические лица, контролирующие Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственные компании.

Полный список связанных сторон представлен на сайте ПАО «Россети»: <http://www.rosseti.ru>.

Операции с юридическими лицами – связанными с Обществом сторонами

Аффилированными юридическими лицами общества являлись дочерние, зависимые Общества, Общества, доля участия в которых менее 20%, Негосударственные пенсионные фонды, общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество

Перечень основных юридических лиц, являющихся связанными сторонами Общества, представлен в таблице:

| № | Наименование общества | Адрес | % от уставного капитала | Вид деятельности |
|---|---|---|-------------------------|--|
| Дочерние общества | | | | |
| - | - | - | - | - |
| Негосударственные пенсионные фонды | | | | |
| - | - | - | - | - |
| Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество | | | | |
| 1 | ОАО «МРСК Урала» | 620026, г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д.140 | - | Передача электроэнергии |
| 2 | АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | 620014, г.Екатеринбург, ул.Бориса Ельцина, д.1 | - | Передача электроэнергии |
| 3 | Учебный центр «МРСК Урала» | 620017, г.Екатеринбург, ул.Электриков, д.15 | - | Образование профессиональное, дополнительное |
| 4 | ЧДОУ детский сад «Рыжики» | 454090, г.Челябинск, ул.Российская, дом 222А | - | Дошкольное образование |

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 18 аффилированным лицам на общую сумму 1 385 159 тыс. руб. (20 аффилированным лицам в 2018 году на общую сумму 1 354 729 тыс. руб., 18 аффилированным лицам в 2017 году на

общую сумму 1 211 984 тыс. руб.). Стоимость реализованных товаров, выполненных работ, оказанных услуг соответствовала уровню рыночных цен.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг) |
|--|------------------------|---------------------------|----------------------------|---|
| ПАО «МРСК Центра» | продажа электроэнергии | - | - | 3 |
| ОАО «МРСК Урала» | продажа электроэнергии | 880 | - | 79 147 |
| НЧОУ «Учебный центр АО МРСК Урала» | продажа электроэнергии | - | - | 1 529 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | продажа электроэнергии | 84 311 | - | 1 287 488 |
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | продажа электроэнергии | - | - | 25 |
| ПАО «МРСК Сибири» | продажа электроэнергии | - | - | 11 |
| АО «Псковэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 18 |
| ПАО «МРСК Юга» | продажа электроэнергии | - | - | 5 |
| ПАО «ФСК ЕЭС» | продажа электроэнергии | 128 | - | 6 622 |
| АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | продажа электроэнергии | - | - | 8 |
| ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» | продажа электроэнергии | - | - | 118 |
| АО «Карачаево-Черкесскэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 23 |
| АО «Калмэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 16 |
| АО «Тываэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 10 |
| ПАО «Каббалкэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 45 |
| ПАО «Севкавказэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 13 |
| АО «Чеченэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 99 |
| АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС» | продажа электроэнергии | 261 | - | 9 980 |
| Итого | | 85 580 | - | 1 385 159 |

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг) |
|--|------------------------|---------------------------|----------------------------|---|
| ПАО «МРСК Центра» | продажа электроэнергии | - | - | 1 |
| ОАО «МРСК Урала» | продажа электроэнергии | 612 | - | 107 726 |
| НЧОУ «Учебный центр АО МРСК Урала» | продажа электроэнергии | 55 | 60 | 1 726 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | продажа электроэнергии | 5 732 | - | 1 230 019 |
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | продажа электроэнергии | - | - | 14 |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» | продажа электроэнергии | - | - | 5 |
| ПАО «МРСК Сибири» | продажа электроэнергии | - | - | 5 |
| ПАО «МРСК Северо-Запада» | продажа электроэнергии | - | - | 11 |
| АО «Псковэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 10 |
| ПАО «МРСК Юга» | продажа электроэнергии | - | - | 3 |
| ПАО «ФСК ЕЭС» | продажа электроэнергии | 111 | - | 5 278 |
| АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | продажа электроэнергии | - | - | 69 |
| ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» | продажа электроэнергии | - | - | 67 |
| АО «Карачаево-Черкессэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 9 |
| АО «Калмэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 9 |
| АО «Тываэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 5 |
| ПАО «Каббалкэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 21 |
| ПАО «Севкавказэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 16 |
| АО «Чеченэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 61 |
| АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС» | продажа электроэнергии | 461 | 328 | 9 674 |
| Итого | | 6 970 | 388 | 1 354 729 |

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|-------------------|---------------------------|----------------------------|---|
| ПАО «МРСК Центра» | продажа | - | - | 2 |

| | электроэнергии | | | |
|--|------------------------|---------------|------------|------------------|
| ОАО «МРСК Урала» | продажа электроэнергии | 304 | - | 7 920 |
| НЧОУ «Учебный центр АО МРСК Урала» | продажа электроэнергии | - | 57 | 1 407 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | продажа электроэнергии | 20 916 | - | 1 186 390 |
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | продажа электроэнергии | - | - | 15 |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» | продажа электроэнергии | - | - | 9 |
| АО «Псковэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 12 |
| ПАО «МРСК Юга» | продажа электроэнергии | - | - | 3 |
| ПАО «ФСК ЕЭС» | продажа электроэнергии | 100 | - | 5 923 |
| АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | продажа электроэнергии | - | - | 67 |
| ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» | продажа электроэнергии | - | - | 80 |
| АО «Карачаево-Черкесскэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 15 |
| АО «Калмэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 2 |
| АО «Тываэнергосбыт» | продажа электроэнергии | - | - | 5 |
| ПАО «Каббалкэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 18 |
| ПАО «Севкавказэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 17 |
| АО «Чеченэнерго» | продажа электроэнергии | - | - | 48 |
| АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС» | продажа электроэнергии | 664 | 371 | 10 052 |
| Итого | | 21 983 | 428 | 1 211 984 |

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 19 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составляет 7 315 587 тыс. руб. (19 аффилированным лицам в 2018 году на общую сумму 7 444 639 тыс. руб., 15 аффилированным лицам в 2017 году на общую сумму 6 958 152 тыс. руб.). Стоимость приобретенных у аффилированных лиц товаров (работ, услуг) соответствует уровню рыночных цен.

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|-------------------------|---------------------------|----------------------------|---|
| ПАО «МРСК Центра» | Покупная электроэнергия | - | - | 3 |
| ОАО «МРСК Урала» | Покупная электроэнергия | - | - | 130 |

| | | | | |
|--|-------------------------|----------|----------------|------------------|
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | Покупная электроэнергия | - | - | 34 |
| ПАО «МРСК Сибири» | Покупная электроэнергия | - | - | 15 |
| АО «Псковэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 20 |
| ПАО «МРСК Юга» | Покупная электроэнергия | - | - | 7 |
| АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | Покупная электроэнергия | - | 1 043 | 12 395 |
| ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» | Покупная электроэнергия | - | - | 1 342 |
| АО «Карачаево-Черкесскэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 267 |
| АО «Калмэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 17 |
| АО «Тываэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 40 |
| ПАО «Каббалэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 167 |
| ПАО «Севкавказэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 1 469 |
| АО «Чеченэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 123 |
| ОАО «МРСК Урала» | услуга по передаче ээ | - | 389 | 7 293 529 |
| ОАО «МРСК Урала» | прочее | - | - | 50 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | расходы по аренде | - | 368 | 3 058 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | прочее | - | - | 2 847 |
| НЧОУ «Учебный центр АО МРСК Урала» | прочее | - | 3 | 74 |
| Итого | | 0 | 390 383 | 7 315 586 |

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг) |
|-------------------------------|-------------------------|---------------------------|----------------------------|---|
| ПАО «МРСК Центра» | Покупная электроэнергия | - | - | 4 |
| ОАО «МРСК Урала» | Покупная электроэнергия | - | - | 42 |
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | Покупная электроэнергия | - | - | 88 |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» | Покупная электроэнергия | - | - | 10 |

| | | | | |
|--|-------------------------|----------|----------------|------------------|
| ПАО «МРСК Сибири» | Покупная электроэнергия | - | - | 8 |
| ПАО «МРСК Северо-Запада» | Покупная электроэнергия | - | - | 9 |
| АО «Псковэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 13 |
| ПАО «МРСК Юга» | Покупная электроэнергия | - | - | 5 |
| ПАО «ФСК ЕЭС» | Покупная электроэнергия | - | - | 215 |
| АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | Покупная электроэнергия | - | 938 | 36 918 |
| ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» | Покупная электроэнергия | - | - | 1 614 |
| АО «Карачаево-Черкесскэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 238 |
| АО «Калмэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 13 |
| АО «Тываэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 28 |
| ПАО «Каббалкэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 249 |
| ПАО «Севкавказэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 335 |
| АО «Чеченэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 295.905 |
| ОАО «МРСК Урала» | услуга по передаче ээ | - | 439 108 | 7 393 724 |
| ОАО «МРСК Урала» | расходы по аренде | - | - | 6 541 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | расходы по аренде | - | 445 | 4 224 |
| ОАО «МРСК Урала» | прочее | - | - | 9 |
| НЧОУ «Учебный центр АО МРСК Урала» | прочее | - | - | 57 |
| Итого | | 0 | 440 491 | 7 444 639 |

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг) |
|-------------------------------|-------------------------|---------------------------|----------------------------|---|
| ПАО «МРСК Центра» | Покупная электроэнергия | - | - | 4 |
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | Покупная электроэнергия | - | - | 73 |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» | Покупная электроэнергия | - | - | 18 |
| АО «Псковэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 13 |

| | | | | |
|--|-----------------------------------|----------|----------------|------------------|
| ПАО «МРСК Юга» | Покупная электроэнергия | - | - | 6 |
| АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции» | Покупная электроэнергия | - | 702 | 28 647 |
| ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» | Покупная электроэнергия | - | - | 621 |
| АО «Карачаево-Черкесскэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 99 |
| АО «Калмэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 12 |
| АО «Тываэнергосбыт» | Покупная электроэнергия | - | - | 22 |
| ПАО «Каббалкэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 94 |
| ПАО «Севкавказэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 163 |
| АО «Чеченэнерго» | Покупная электроэнергия | - | - | 257 |
| ОАО «МРСК Урала» | Услуга по передаче электроэнергии | - | 476 386 | 6 904 130 |
| ОАО «МРСК Урала» | расходы по аренде | - | - | 19 623 |
| АО «Екатеринбургская электросетевая компания» | расходы по аренде | - | 501 | 4 330 |
| ОАО «МРСК Урала» | прочее | - | - | 3 |
| НЧОУ «Учебный центр АО МРСК Урала» | прочее | - | - | 37 |
| Итого | | 0 | 477 589 | 6 958 152 |

Дебиторская и кредиторская задолженность, возникшая по операциям с аффилированными лицами, отражена в соответствующих разделах баланса.

Операции с юридическими лицами, контролирующими Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственными компаниями.

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--|
| ПАО «Ростелеком» | Продажа электроэнергии, прочие услуги | 2769 | - | 103 097 |
| ОАО «РЖД» | Продажа электроэнергии | 301 | - | 7 222 |
| ПАО «Сбербанк» | Продажа электроэнергии | 823 | - | 25 972 |
| АО «Оборонэнергосбыт» | Судебная неустойка | 11 | - | - |

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--|
| ПАО «Ростелеком» | Продажа электроэнергии, прочие услуги | - | - | 95 271 |
| ОАО «РЖД» | Продажа электроэнергии | - | 331 | 11 890 |
| ПАО «Сбербанк» | Продажа электроэнергии | 29 | - | 33 302 |
| АО «Облкоммунэнерго» | Продажа электроэнергии | 908 | - | 2 822 |
| АО «Оборонэнергосбыт» | Судебная неустойка | 11 | - | - |

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--|
| ПАО «Ростелеком» | Продажа электроэнергии, прочие услуги | 2 445 | - | 94 390 |
| ОАО «РЖД» | Продажа электроэнергии | 499 | - | 18 364 |
| ПАО «Сбербанк» | Проценты на остатки ДС | 119 | 656 | 40 564 |
| АО «Облкоммунэнерго» | Продажа электроэнергии | 697 | - | 3 179 |
| АО «Оборонэнергосбыт» | Судебная неустойка | 4 583 | - | - |

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг) |
|-----------------------------------|------------------------|---------------------------|----------------------------|--|
| АО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" | Покупка электроэнергии | - | 71 982 | 435 306 |
| АО "Концерн Росэнергоатом" | Покупка электроэнергии | - | 290 658 | 2 247 386 |
| АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТР ОЦЕНТРАЛЬ" | Покупка электроэнергии | - | 37 638 | 120 962 |
| АО "Мосэнергосбыт" | Покупка электроэнергии | - | 3 | 19 |
| ПАО "РусГидро" | Покупка электроэнергии | - | 80 713 | 914 129 |
| ПАО «ОГК-2» | Покупка электроэнергии | - | 92 056 | 486 301 |

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--|
| ПАО «Ростелеком» | Продажа электроэнергии, прочие услуги | - | 17 | 71 |
| ПАО «ОГК-2» | Покупка электроэнергии | - | 98 140 | 404 368 |
| АО «СО ЕЭС» | услуги оператора | - | 841 | 9 070 |

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

| Наименование общества | Характер операции | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность | Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг) |
|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------|----------------------------|--|
| ПАО «Ростелеком» | Продажа электроэнергии, прочие услуги | - | 17 | 71 |
| ПАО «ОГК-2» | Покупка электроэнергии | - | 25 858 | 78 590 |
| АО «СО ЕЭС» | услуги оператора | - | 984 | 9 070 |

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Физическими лицами, способными оказывать влияние на деятельность Общества, являются:

- Совет директоров
- Генеральный директор
- Главный бухгалтер

Директор осуществляет свои полномочия в соответствии с Уставом, назначается на должность и прекращает свои полномочия по решению Совета директоров Общества. Выплаты Директору общества осуществляются на основании заключенного с ним трудового договора.

Члены Совета директоров избираются и прекращают свои полномочия по решению Общего собрания акционеров.

Вознаграждения членам Совета директоров за их работу на должностях или вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров осуществляются на основании Положения о выплатах членам Совета директоров Акционерного общества «Екатеринбургэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением годового общего собрания акционеров ОАО «ЕЭнС» 24.06.2016 (Протокол № 14 от 24.06.2016).

Все вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в 2019 году, являются краткосрочными.

Информация о размерах вознаграждений за 2019 год представлена в таблице, тыс. руб.:

| Наименование | Члены Совета директоров |
|---|-------------------------|
| Вознаграждение | 4 049 |
| Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала) | 4 993 |
| Итого | 9 042 |
| Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды | 2 083 |

Информация о размерах вознаграждений за 2018 год представлена в таблице, тыс. руб.:

| Наименование | Члены Совета директоров |
|---|-------------------------|
| Вознаграждение | 2 933 |
| Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала) | 5 112 |
| Итого | 8 045 |
| Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды | 1 768 |

21. События после отчетной даты

По мнению Руководства в Обществе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2019 год.

22. Информация по сегментам

Информация по отчетным сегментам Общества представлена в таблице 5.13. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество ведет свою деятельность в одном географическом сегменте - Муниципальном образовании «город Екатеринбург».

23. Условия ведения деятельности Общества

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

По мнению руководства Общества, практика по реализации услуг Общества в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Руководство Общества полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой и ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

Российское налоговое и валютное законодательство подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает того, что по поводу каких-либо хозяйственных операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2019 соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

24. Доходы будущих периодов

Объект учета отсутствует.

25. Информация об энергосбережении

Общество не подпадает под действие Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

26. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Система внутреннего контроля и управления рисками (СВК и УР) Общества – элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

Принципы функционирования, процессы и процедуры системы управления рисками и внутреннего контроля Общества регламентируются:

- Политикой управления рисками АО "ЕЭнС", утвержденной решением Совета директоров (протокол № 111 от 19.12.2017);
- Политикой внутреннего контроля АО "ЕЭнС", утвержденной решением Совета директоров (протокол № 127 от 06.03.2019).

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по нескольким направлениям контроля:

- превентивный (предупредительный) контроль, в рамках которого осуществляется построение и оптимизация процессов с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур (с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения), а также регламентация деятельности (описание процессов во внутренних документах, документальное закрепление участников, их полномочий и ответственности, идентификация контрольных точек и мероприятий). Данный тип контроля также включает в себя мероприятия по управлению рисками (мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками);
- в рамках текущего контроля осуществляется выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей и контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов, проведение корректирующих действий);

- последующий контроль включает в себя проверку структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности и оценку надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу, нецелевого, неэффективного использования ресурсов), внешний аудит (аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценка состояния системы внутреннего контроля Общества), ревизионные проверки (контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества), а также самооценка (проведение руководителями СП или руководством оценки надежности и эффективности функционирования СВК направлений деятельности (процессов)).

Участниками системы внутреннего контроля являются Совет директоров Общества, директор Общества, коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций, руководители блоков и структурных подразделений Общества, работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей, а также подразделение внутреннего контроля и управления рисками.

Целями Общества в области управления рисками являются:

- снижение вероятности и/или последствий наступления событий, оказывающих негативное влияние на достижение целей Общества;
- установление приоритетов в деятельности Общества на основании представления о существующих рисках, в том числе финансового характера;
- сохранность активов и эффективное использование имеющихся ресурсов;
- выполнение запланированных показателей деятельности;
- постоянное повышение эффективности деятельности во всех областях посредством анализа и оценки существующих рисков;
- достижение оптимальной эффективности функционирования системы управления рисками Общества.

Решения по управлению рисками, принимаемые руководством ОАО «ЕЭНС», соответствуют действующему российскому законодательству, обеспечивают разумное соотношение положительного эффекта и связанных с ними затрат.

1. Отраслевые риски

1.1. Тарифные риски.

Продажа электрической энергии (мощности) являются регулируемым государством видом деятельности.

Политика государства в области тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления операционной деятельности Общества. Утверждение регулирующими органами сбытовых надбавок АО «ЕЭНС» прямо влияет на объемы полученной выручки, что приводит к возникновению следующих рисков:

- установление необходимой валовой выручки ниже уровня экономически обоснованных расходов;
- сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры полезного отпуска электроэнергии потребителям относительно принятой при утверждении сбытовых надбавок;
- риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в электроэнергетике.

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- активно взаимодействует с Региональной энергетической комиссией Свердловской области по вопросам утверждения сбытовых надбавок, участвует в проводимых заседаниях, выражает мнение по предлагаемой РЭК СО величине;
- формирует тарифную заявку с максимально полным пакетом обосновывающих документов;
- формирует сводный-прогнозный баланс производства и поставки электроэнергии (мощности) на уровне прогнозных ожиданий Общества, корректирует при изменении прогнозов в сроки установленные законодательством;
- обеспечивает эффективную структуру затрат в рамках утвержденного РЭК СО размера необходимой валовой выручки;
- разрабатывает и проводит мероприятия по оптимизации затрат;
- осуществляет контроль исполнения утвержденного бизнес-плана.

1.2. Риски, связанные с уменьшением объемов реализации электрической энергии (мощности)

Одним из отраслевых рисков Общества является риск уменьшения объема реализации электрической энергии (мощности) по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений.

Реализация данного риска стоит в возможной потере Обществом части занимаемой доли рынка в зоне обслуживания в результате:

- ухода крупных потребителей на оптовый рынок самостоятельно или через конкурирующую энергосбытовую организацию;
- покупки потребителями части объемов электроэнергии (мощности) у производителей электроэнергии на розничном рынке.

С целью минимизации риска АО «ЕЭНС» реализует следующие мероприятия:

- регулярный мониторинг действий энергосбытовых компаний-конкурентов в зоне деятельности Общества;
- проводит индивидуальную работу с потребителями, рассматривающими возможность ухода на оптовый рынок электроэнергии (мощности);
- разрабатывает мероприятия, направленные на удержание потребителей находящихся на обслуживании Общества;
- проводит мероприятия, направленные на повышение уровня клиентоориентированности;
- развивает центры обслуживания клиентов.

1.3. Риски, связанные с лишением статуса ГП

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с лишением статуса гарантирующего поставщика в следующих случаях:

- превышения максимально допустимых объемов задолженности перед поставщиками электроэнергии и мощности, сетевыми и инфраструктурными организациями;
- неоднократного нарушения Обществом правил и регламентов оптового рынка;
- лишения статуса субъекта оптового рынка.

В целях минимизации указанных выше рисков Общество реализует следующие мероприятия:

- строго соблюдает правила и регламенты оптового рынка;
- совершенствует процессы управления дебиторской и кредиторской задолженностью в целях поддержания показателей ликвидности и финансовой устойчивости, а также оборачиваемости задолженности на уровне, обеспечивающем выполнение контрольных показателей финансового состояния, установленных в отношении гарантирующих поставщиков.

1.4. Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности

В структуре выручки АО «ЕЭнС» основную часть составляет выручка от реализации электроэнергии (мощности). Таким образом, просроченная дебиторская задолженность за услуги от реализации электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат.

Риск состоит в ухудшении финансового состояния Общества в результате неполучения денежных средств, связанного с ростом дебиторской задолженности потребителей электроэнергии (мощности) и возможного банкротства контрагентов.

В целях минимизации риска в АО «ЕЭнС» разработано Положение по работе с просроченной дебиторской задолженностью, в рамках которого Общество:

- ведет досудебную работу с потребителями;
- истребует задолженность в судебном порядке;
- проводит мероприятия по введению ограничения электроэнергии в отношении должников;
- предъявляет абонентам пени за нарушение обязательств по оплате потребленной электроэнергии (мощности);
- проводит мероприятия по продаже долгов контрагентов;
- реструктуризирует задолженность.

Для недопущения роста задолженности исполнителей коммунальных услуг Общество проводит мероприятия по прекращению договоров с неплатежеспособными компаниями и принимает граждан – потребителей на прямые расчеты.

В Обществе создана и постоянно функционирует Комиссия по работе с просроченной дебиторской задолженностью, осуществляющая контроль проводимой работы с должниками и принимающая решения по сложным ситуациям с проблемными дебиторами.

2. Страновые и региональные риски

2.1. Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе

Страновые и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах РФ и отдельных регионов. В первую очередь, введением антироссийских санкций Евросоюзом, которые через ряд макроэкономических факторов проявляются в масштабах Российской Федерации.

Указанные факторы негативно повлияют на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества.

Региональные риски в деятельности Общества сводятся к игнорированию региональным регулятором части экономически обоснованных расходов, заявленных компанией для включения в соответствующий тариф. Отрицательных изменений политической ситуации в регионе деятельности АО «ЕЭнС», которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не

прогнозируется. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна компании из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность, Общество будет принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации (сокращение и оптимизация издержек и иных расходов, проведение взвешенной финансовой политики).

2.2. Риски, связанные с возможными конфликтами и их проявлениями, введением чрезвычайного положения и забастовками в регионах

Вероятность конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия незначительна. Для минимизации негативных последствий с случае возникновения чрезвычайной ситуации (ЧС) в Обществе:

- локальными актами созданы комиссии по чрезвычайным ситуациям и пожарной безопасности;
- определен порядок действия комиссий и персонала в случае ЧС.

3. Финансовые риски

3.1. Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Обществом привлечены заемные средства для финансирования хозяйственной деятельности, в связи с чем, оно подвержено риску увеличения процентных ставок по кредитам и займам. Рост процентных ставок по заемным средствам может привести к увеличению стоимости обслуживания долга АО «ЕЭНС».

В целях минимизации риска Общество:

- формирует техническое задание на проведение закупочных процедур по привлечению заемных средств и осуществляет закупочные процедуры с учетом требований, минимизирующих риск;
- участвует в конкурсных процедурах крупных банков России, способных предоставить кредитные ресурсы по сравнительно низким ставкам;
- ведет контроль текущей ситуации на рынке заимствований во время организации заемного финансирования.

3.2. Риски, связанные с влиянием инфляции

Инфляция оказывает отрицательное влияние на финансово-экономическое состояние Общества в результате влияния роста индекса потребительских цен на размер процентных расходов, на уровень затрат и уровень рентабельности. Наиболее значимыми рисками являются:

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск, связанный с необеспечением доходной частью расходов Общества при установлении тарифов на электрическую энергию с инфляционной составляющей ниже реального уровня инфляции.

Для минимизации риска Общество:

- принимает меры для возмещения в соответствии с законодательством в последующий период регулирования экономически обоснованных затрат за предыдущий период регулирования, не учтенных при утверждении необходимой валовой выручки;

- осуществляет закупочные процедуры, проводит преддоговорные переговоры с поставщиками товаров, работ, услуг в целях недопущения превышения заложенного уровня инфляции.

4. Правовые риски

Правовые риски это риски, связанные с изменением законодательства, судебной практикой по вопросам деятельности Общества, баланса интересов с другими субъектами электроэнергетики.

С целью защиты своих интересов и формирования положительной судебной практики АО «ЕЭнС»:

- осуществляет мониторинг судебной практики всех судов с целью формирования своей безрисковой позиции относительно определенных вопросов деятельности и возможных судебных споров;
- участвует в рабочих встречах, конференциях, семинарах с целью обсуждения рискованных вопросов, связанных с его деятельностью;
- проводит обучение представителей абонентов Общества с целью разъяснения порядка заключения, расторжения и исполнения договоров энергоснабжения.

5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

АО «ЕЭнС» уделяет большое внимание развитию деловой репутации как одной из составляющих стратегического менеджмента компании.

Ключевым направлением этой работы является взаимодействие со средствами массовой информации с целью формирования положительной деловой репутации Общества.

Основным фактором реализации риска, который находится на контроле в Обществе, является неэффективно выстроенная информационная политика компании, а именно:

- отсутствие полноты, достоверности, доступности раскрываемой информации, а также регулярности и своевременности ее раскрытия перед общественностью;
- несоблюдение разумного баланса между открытостью и соблюдением его коммерческих интересов;
- выход информации и выдача комментариев сотрудниками без должной подготовки и в отсутствие специализированных знаний без согласования с ведущим специалистом по связям с общественностью.

Для минимизации данного риска в АО «ЕЭнС» осуществляется:

- строгое выполнение Регламента реализации единой коммуникационной политики Общества, определяющего правила взаимодействия с общественностью;
- своевременное реагирование на кризисные ситуации, связанные с операционной деятельностью;
- своевременное раскрытие информации о деятельности Общества.

6. Стратегический риск

Стратегический риск - это риск недостижения стратегических целей и задач Общества в связи с потенциальными изменениями внутренней и внешней среды функционирования Общества.

Для минимизации данного риска Общества:

- разрабатываются и реализуются стратегические проекты;
- внедряется система внутреннего контроля и управления рисками.

7. Риски, связанные с деятельностью компании

7.1. Операционно-технологический риск

Риск связан с вероятностью операционных сбоев, сбоев в технологическом процессе, в том числе с приостановкой работы информационных сервисов, утраты информации, а также возможностью некорректных действий персонала, которые могут повлечь за собой искажение информации, ошибки в расчетах с потребителями и возникновение убытков Общества.

Для минимизации данного риска в АО «ЕЭнС»:

- регулярно и своевременно обновляется оборудование и программное обеспечение, необходимое для ведения деятельности Общества;
- производится реконструкция системы обеспечения микроклимата в центрах обработки данных для бесперебойной работы оборудования;
- производится систематическое резервное копирование данных;
- регламентированы и автоматизированы основные процессы, что позволяет избегать ошибок, связанных с человеческим фактором, и своевременно выявлять отклонения от стандартизированных действий;
- внедрена система контроля качества расчетно-договорной работы по 6 направлениям и 124 параметрам;
- разработаны технологические карты процессов;
- плановое поэтапное внедрение Комплексной системы информационной безопасности.

Заместитель директора
по экономике и финансам



Главный бухгалтер

