

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ОАО «МРСК Урала»
за 2022 год**

Настоящие текстовые пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (далее «Общество») за 2022 год, подготовленной в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», сокращенное название ОАО «МРСК Урала» (далее – «Общество»), до 14 августа 2007 г. – ОАО «МРСК Урала и Волги», было создано Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайса от 24 февраля 2005 г. № 28р.

ОАО «МРСК Урала и Волги» было зарегистрировано в Едином государственном реестре Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за № 1056604000970 28 февраля 2005 г. Свидетельство серии 66 № 002017106. С 14 августа 2007 г. ОАО «МРСК Урала и Волги» было переименовано в ОАО «МРСК Урала» (далее – «Общество») о чем внесена запись в ЕГРЮЛ Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за № 2076671245077 от 14 августа 2007 г.

В настоящее время ОАО «МРСК Урала» функционирует как единая операционная компания Уральского региона, осуществляющая транспорт электроэнергии по электрическим сетям напряжением 0,4-220 кВ, продажу электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электросетям на территории Свердловской, Челябинской областей и Пермского края. В состав Общества с 2007 года входят три филиала: «Свердловэнерго», «Челябэнерго» и «Пермэнерго».

Юридический и почтовый адрес: Россия, 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140. ИНН 6671163413. ОГРН 1056604000970.

Общество оказывает следующие виды услуг:

- передача и распределение электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям;
- проведение испытаний и измерений энергоустановок, а также контроль за их безопасным использованием;
- сбор, передача и обработка технологической информации, включая данные измерений и учета;
- оперативно-техническое управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иных средств электросетевого учета;
- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство и реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.

Среднесписочная численность работников Общества в 2022 году составила 15 009 человек (в 2021 году – 15 194 человек, в 2020 году – 15 537 человек).

Уставный капитал Общества состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций. Акции Общества торгуются под единым государственным регистрационным номером и биржевым тикером **mrku** (ММВБ, веб-сайт: www.micex.ru).

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:

Наименование	АО «Регистраторское общество «СТАТУС»
Место нахождения	109052, г. Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1, здание бизнес-центра «Ринг-парк»
Телефон	(495) 280-0487
Лицензия	№ 10-000-1-00304, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 12 марта 2004 г., без ограничения срока действия

Сведения об Аудиторе Общества:

Наименование	ООО «ЦАТР- аудиторские услуги»
Место нахождения	115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1
Телефон/факс	+7 495 755 9700 / +7 495 755 9701
СРО	включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) за основным регистрационным номером записи 12006020327

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. Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. и 31 декабря 2021 г. у Общества отсутствует конечный бенефициарный собственник – физическое лицо.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Краинский Д.В.	Председатель, Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети»
Гончаров Ю.В.	Главный советник ПАО «Россети»
Полинов А.А.	Главный советник Генерального директора ПАО «Россети»
Андреева Е.В.	Главный советник ПАО «Россети», заместитель Генерального директора по реализации услуг и транспорту электроэнергии ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»
Дмитрик Р.А.	Генеральный директор ООО «ЭСИХ»
Тихонова М.Г.	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»
Аникин В.В.	Заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям ПАО «Т Плюс»
Оже Н.А.	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам АО «Газэкс»
Шагина И.А.	Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Шевчук А.В.	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Корнеев А.Ю.	Начальник Департамента технологического присоединения и развития инфраструктуры ПАО «Россети», Начальник Департамента технологического присоединения и развития инфраструктуры ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети»

В состав Правления Общества входят:

Пятигор А.М.	Председатель, Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Рябушев В.А.	Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «МРСК Урала»
Кривяков А.М.	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Урала»
Дерягин К.Е.	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению

В состав Ревизионной комиссии Общества были избраны:

Ковалева С.Н.	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Тришина С.М.	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Царьков В.В.	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»
Бармина Е.А.	Главный эксперт Управления систем внутреннего контроля и управления рисками Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»
Кормильцев М.Г.	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Информация о дочерних и зависимых обществах (ДЗО):

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций, шт.	Степень участия, % на 31 декабря 2022 г.	Степень участия, % на 31 декабря 2021 г.	Степень участия, % на 31 декабря 2020 г.
АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04	91,04	91,04
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04	91,04	91,04
Учебный центр «МРСК Урала»	Доля участия	–	100	100	100
ЧДОУ детский сад «Рыжики»	Доля участия	–	100	100	100
ООО «Электросетевая компания»	Доля участия		100	-	-

Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам России (ФСТ России, РЭК) тарифов на услуги по передаче электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение к электросетям.

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Общества через основного акционера – Публичное акционерное общество «Российские сети» (ПАО «Россети»), доля участия государства в уставном капитале которого составляет 51,52%.

2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Настоящая отчетность была составлена на бумажном носителе и подписана 21 марта 2023 г. Все суммы представлены в тысячах рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках. Отчетность подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2022 год, утвержденной Приказом от 30 декабря 2021 г. № 601, в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (в редакции от 11 апреля 2018 г.), а также действующими Положениями и федеральными стандартами по бухгалтерскому учету.

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.

Согласно данным бухгалтерской отчетности, дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31 декабря 2022 г. – 16 658 105 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. составил 13 426 308 тыс. руб., на 31 декабря 2020 г. – 8 430 490 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2022 г. составили 28 826 748 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. – 22 855 222 тыс. руб., на 31 декабря 2020 г. – 15 908 658 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 8 295 630 тыс. руб. (на 31 декабря 2021 г. 7 238 772 тыс. руб., на 31 декабря 2020 г. – 2 629 047 тыс. руб.).

В последующие 12 месяцев Общество планирует осуществлять финансирование своей операционной и инвестиционной деятельности главным образом за счет денежных средств, полученных от основной деятельности, а также за счет привлечения заемных средств (пункт 15 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах). Кроме этого, планируется рефинансирование краткосрочных кредитов путем привлечения новых долгосрочных кредитов (пункт 22 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Неопределенность оценочных значений

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под обесценение запасов;

- элементы амортизации объекта основных средств (срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации);
- определение срока аренды, оценка ставки дисконтирования для целей учета договоров аренды;
- обязательства, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности, в том числе связанных с судебными разбирательствами;
- резерв на предстоящую оплату отпусков, неиспользованных на отчетную дату;
- резерв на выплату вознаграждения по итогам работы;
- резерв под обесценение финансовых вложений.

3. 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 июня 1995 г. № 49.

Инвентаризации подлежит все имущество Обществ, независимо от его местонахождения, а также – все виды финансовых обязательств, включая резервы, расходы будущих периодов. 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, приходятся по рыночной стоимости на дату списания объекта;
- 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. Оценка ценностей, переданных или подлежащих передаче, производится исходя из денежной выручки от реализации Обществом аналогичного имущества в том же отчетном периоде;
- 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 декабря 2007 г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная Обществом при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях. Амортизация нематериальных активов рассчитывается линейным способом исходя из сроков полезного использования нематериальных активов.

Принятые Обществом сроки полезного использования нематериальных активов представлены в таблице:

Наименование	Срок в месяцах
Исключительные права пользования на программы ЭВМ, базы данных	60
Интернет-сайт ОАО «МРСК Урала»	120
Товарный знак, патенты	120

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 ноября 2002 г. № 115н. Списание расходов по выполненным НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока. Принятые Обществом сроки полезного использования НИОКР представлены в таблице:

Наименование	Срок в месяцах
ПАК ИУПЭ «Школа умного потребителя»	60

Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, линии электропередач и устройства к ним, машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, земельные участки и прочие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 «Основные средства» в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками основных средств, но имеющими стоимость ниже лимита, установленного Обществом в сумме 100 тысяч рублей за единицу, с учетом существенности информации о таких активах. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены. Специальная одежда (специальная оснастка), предназначенная для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев, стоимостью свыше установленного Обществом лимита признается в составе основных средств.

Самостоятельными инвентарными объектами (компонентами основных средств) признаются также существенные по величине затраты на восстановление основных средств (ремонт и т.п.), возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств. Существенными по величине затратами признаются затраты, превышающие 30% от первоначальной стоимости объекта основных средств, однородных объектов (вида/группы), в которую входит ремонтируемый объект основных средств.

Приобретаемые объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств на дату готовности к эксплуатации, независимо от факта государственной регистрации права собственности или подачи документов на такую регистрацию. Признание затрат в балансовой стоимости объекта основных средств прекращается, когда объект приведен в состояние, обеспечивающее его функционирование в соответствии с намерениями руководства.

Оценка основных средств после признания производится по первоначальной стоимости. Основные средства, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) полностью или частично неденежными средствами, фактическими затратами (в части оплаты неденежными средствами) считается справедливая стоимость передаваемых имущества, имущественных прав, работ, услуг, которая определяется в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».

Проверка основных средств на обесценение и учет изменения балансовой стоимости вследствие обесценения производится в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов», введенным в действие на территории Российской Федерации приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 декабря 2015 года № 217н.

Стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации. Начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

Элементы амортизации (срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации) основных средств определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете и подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта основных средств в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки при необходимости Обществом принимается решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Возникшие, в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений.

Диапазон сроков полезного использования основных средств (включая новые и ранее использованные объекты), применяемых для начисления амортизации в текущем периоде, представлен в таблице:

Наименование	Срок в месяцах
Производственные здания	12-1 200
Сооружения, кроме ЛЭП	12-600
Линии электропередачи и устройства к ним	12-600
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанции, оборудование для преобразования электроэнергии	12-600
Производственный и хозяйственный инвентарь	12-600
Прочие	12-1 200

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Доходы и расходы, возникающие при прекращении признания актива, включаются в отчет о финансовых результатах при прекращении признания актива.

Капитальные вложения

Объектом учета капитальных вложений является объект строительства (восстановления), под которым понимается актив/группа активов в соответствии с проектно-сметной документацией. При этом необходимым условием для отражения в учете объектов строительства является принятие объекта строительства в качестве объекта основных средств в соответствии с ОКОФ.

Капитальные вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат Общества на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств.

Фактическими затратами считаются выбытие (уменьшение) активов Общества или возникновение (увеличение) его обязательств, связанных с осуществлением капитальных вложений. Не считаются затратами предварительная оплата поставщику (продавцу, подрядчику) до момента исполнения им своих договорных обязанностей предоставления имущества, имущественных прав, выполнения работ, оказания услуг.

Затраты в виде платы за технологическое присоединение к электрическим и иным инфраструктурным сетям включаются в состав фактических затрат, формирующих первоначальную стоимость объектов основных средств, в случае если такие затраты связаны с новым строительством, реконструкцией, модернизацией объектов основных средств и при условии, что данные затраты понесены до ввода объекта основных средств в эксплуатацию.

Проверка капитальных вложений на обесценение и учет изменения балансовой стоимости вследствие обесценения производится в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов», введенным в действие на территории Российской Федерации приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 декабря 2015 года № 217н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 2 февраля 2016 г., регистрационный № 40940).

Обесценение основных средств, капитальных вложений и ППА

На каждую отчетную дату Общество определяет наличие признаков обесценения внеоборотных активов и выполняет проверку на обесценение (тест на обесценение) при наличии признаков обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

При наличии признаков возможного обесценения, Общество оценивает возмещаемую стоимость активов. Большая часть основных средств Общества являются специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Возмещаемая стоимость объектов специализированного назначения определяется как ценность от их использования с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Убыток от обесценения признается в случае, если балансовая стоимость единицы, генерирующей потоки денежных средств, превышает ее расчетную (возмещаемую) стоимость.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Обществом на основании географического расположения филиалов и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Общества. Общество выделяет следующие генерирующие единицы:

- ЕГДС 1 – филиал Свердловэнерго
- ЕГДС 2 – филиал Челябэнерго
- ЕГДС 3 – филиал Пермэнерго

Убыток от обесценения относится на уменьшение балансовой стоимости единицы активов пропорционально балансовой стоимости каждого актива в генерирующей единице. Убыток от обесценения признается в составе прочих расходов.

После признания убытка от обесценения, амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить пересмотренную балансовую стоимость актива, за вычетом его ликвидационной стоимости (при наличии таковой), на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения. Восстановление убытка от обесценения признается в составе прочих доходов.

Учет операций аренды

Учет у арендодателя

Объект аренды классифицируется арендодателем на раннюю из двух дат: дату, на которую предмет аренды становится доступным для использования арендатором или на дату заключения договора аренды. Объекты учета аренды классифицируются арендодателем в качестве операционной аренды, если экономические выгоды и риски, обусловленные правом собственности на объект аренды, несет арендодатель. Арендная плата признается в составе выручки, расходы, понесенные при заключении договора аренды, а также амортизация объекта аренды, включаются в состав расходов по обычным видам деятельности.

В случае классификации объекта учета аренды в качестве неоперационной, арендодатель признает в учете инвестицию в аренду в качестве актива на дату предоставления предмета аренды. Стоимость инвестиции определяется путем дисконтирования ее валовой стоимости (номинальная сумма будущих арендных платежей и негарантированная ликвидационная стоимость).

Чистая стоимость инвестиции увеличивается на сумму начисляемых процентов и уменьшается на сумму фактически полученных арендных платежей.

Чистая стоимость инвестиции проверяется на обесценение в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Учет у арендатора

В момент заключения договора Общество оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Арендное обязательство оценивается по приведенной стоимости будущих арендных платежей за весь срок аренды с применением ставки, сопоставимой той по которой арендатор привлекает или мог бы привлечь заемные средства.

Стоимость права пользования активом погашается равномерно в течение всего срока аренды (не приостанавливается). Право пользования активом, возникшее при получении в аренду земельного участка, амортизируется аналогично иным правам пользования активами, возникшим из договора аренды.

В течение всего срока аренды арендатор увеличивает арендные обязательства на величину начисляемых процентов.

Срок аренды определяются, исходя из сроков и условий, установленных договором аренды, учитывая возможности сторон изменять указанные сроки и условия, и намерения сторон в отношении реализации таких возможностей.

В качестве ставки дисконтирования применяется ставка, заложенная в договоре аренды (если может быть легко определена) или ставка, по которой Общество привлекает или могло бы привлечь заемные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды.

Для расчета ставки дисконтирования Общество использует данные ставок по кредитам и займам, привлеченным Обществом, наблюдаемые данные (ставки облигационных федеральных займов, средневзвешенные процентные ставки по кредитам, предоставленным кредитными организациями нефинансовым организациям, в рублях). Расчет ставки дисконтирования производится индивидуально для каждого договора.

Общество применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды (к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и в которых отсутствует возможность выкупа арендатором предмета аренды). Общество также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с рыночной стоимостью менее 300 тыс. руб., к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Право пользования активом пересматривается при изменении любых договорных условий или обстоятельств, учтенных при его первоначальном признании и влияющих на размер права пользования активом. Корректировка размера права пользования активом в таком случае производится через соответствующее изменение арендного обязательства с пересмотром ставки дисконтирования. Уменьшение арендного обязательства по аренде сверх балансовой стоимости права пользования активом включается в доходы текущего периода.

Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным Приказом Минфина России от 15 ноября 2019 г. № 180н.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, расчет которой осуществляется с учетом всех скидок, уступок, вычетов, премий, льгот, предоставляемых Обществу, вне зависимости от формы их предоставления.

Оценка сырья и материалов при отпуске в производство и прочем выбытии производится Обществом методом оценки по средней себестоимости путем определения фактической себестоимости товара в момент его отпуска (скользящая оценка), при этом в расчет средней оценки включаются количество и стоимость сырья и материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска.

Единицей бухгалтерского учета запасов является номенклатурный номер.

В соответствии с п. 28 ФСБУ 5/2019 «Запасы» запасы оцениваются на отчетную дату по наименьшей из следующих величин: фактическая себестоимость запасов или чистая стоимость продажи запасов. Для целей бухгалтерского учета превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи считается обесценением запасов. Величина обесценения запасов признается расходом периода, в котором создан резерв под их обесценение.

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10 декабря 2002 г. № 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 организации на их приобретение. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации. Первоначальной стоимостью предоставленного займа является сумма перечисленных денежных средств.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем ежемесячной корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, ниже величины экономических выгод, которые организация рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях ее

деятельности, признается обесценением финансовых вложений. В этом случае на основе расчета организации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, равная разнице между их стоимостью, по которой они отражены в бухгалтерском учете (учетной стоимостью), и суммой такого снижения.

При наличии условий устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений Обществом образуется резерв под обесценение финансовых вложений на разницу между учетной и расчетной стоимостью финансовых вложений.

Проверка на обесценение финансовых вложений проводится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

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.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. 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 и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на прочие расходы. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

Признание доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 32н. Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 33н.

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

К доходам от обычных видов деятельности отнесены:

- выручка от услуг по передаче электроэнергии;
- выручка от услуг по технологическому присоединению к сети;
- выручка от услуг по ремонтному обслуживанию;
- выручка от услуг по эксплуатационному обслуживанию;
- выручка от сдачи имущества в аренду;
- выручка от реализации прочих работ и услуг промышленного и непромышленного характера.

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

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий (п. 12 ПБУ 9/99):

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Способом определения стоимости продукции (товаров), переданной Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, является стоимость продукции (товаров), полученных или подлежащих получению Обществом. Стоимость товаров (ценностей), полученных или подлежащих получению Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных товаров (ценностей).

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), полученных Обществом, величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом. Стоимость продукции (товаров), переданной или подлежащей передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет выручку в отношении аналогичной продукции (товаров).

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 одного 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 представляют собой затраты, связанные с содержанием подразделений Общества по управлению дебиторской задолженностью, и отражаются в бухгалтерском учете в составе расходов на продажу. В отчете о финансовых результатах коммерческие расходы раскрываются отдельно.

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

Учет расходов по займам и кредитам

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. Проценты за пользование заемными средствами включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока пользования заемными средствами независимо от момента фактической выплаты процентов.

Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. В бухгалтерском учете данные затраты отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов», и в том случае, если они имеют долгосрочный характер, включаются в строку баланса «Прочие внеоборотные активы» за исключением части, подлежащей погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты. Такая краткосрочная часть, а также затраты изначально краткосрочного характера включаются в строку баланса «Прочие оборотные активы»

Данные активы списываются в расходы в течение срока, к которому они относятся, ежемесячно равными долями, начиная с месяца, следующего за тем, в котором объект был принят к учету.

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты по приобретению неисключительных прав пользования на программные продукты для ЭВМ;
- расходы по разработке и внедрению программного обеспечения (если данные расходы не соответствуют критериям признания НМА);
- 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.

В Обществе сформирован резервный капитал в размере 5% уставного капитала, в соответствии с Уставом.

Добавочный капитал Общества сформирован в 2008 году в результате реорганизации в форме присоединения в виде разницы между величиной чистых активов и уставным капиталом.

Денежные средства и их эквиваленты

В целях составления бухгалтерского баланса и отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. В частности, Общество относит к денежным эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и/или со сроком погашения три месяца и менее.

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, и сальдо платежей в бюджет РФ или возмещение из него.

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 8 ноября 2010 г. № 143н, Общество раскрывает информацию о сегментах, выделенных по географическому признаку.

Активы и обязательства в иностранной валюте

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

Корректировки показателей бухгалтерской отчетности Общества в результате изменений учетной политики в 2022 году

ФСБУ 6/2020 «Основные средства»

Общество отразило последствия изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» с 1 января 2022 г. в соответствии с переходными положениями, предусмотренными пунктом 49 стандарта: без пересчета сравнительных показателей за периоды, предшествующие отчетному, путем единовременной корректировки балансовой стоимости основных средств в межотчетный период (на начало отчетного периода (конец периода, предшествующий отчетному)).

Общество скорректировало балансовую стоимость основных средств по следующим основаниям:

1. Установление лимита стоимости отнесения актива к основным средствам.

Общество установило стоимостной лимит отнесения к основным средствам 100 000 рублей за единицу.

Общество отнесло на нераспределенную прибыль прошлых лет балансовую стоимость основных средств, принятых к учету до применения стандарта, но не являющихся таковыми согласно новым правилам, с учетом установленного лимита.

2. Определение элементов амортизации. Пересчет накопленной амортизации.

Общество скорректировало балансовую стоимость основных средств путем изменения суммы накопленной амортизации на дату начала применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства», исходя из первоначальной стоимости (с учетом переоценок), ликвидационной стоимости и соотношения истекшего и оставшегося срока полезного использования, определенного в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

3. Признание обесценения.

Общество выполнило проверку основных средств на обесценение в связи с наличием признаков обесценения на дату начала применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Общество отразило обесценение, выявленное по результатам проверки, путем единовременной корректировки (уменьшения) балансовой стоимости основных средств, поскольку такое обесценение обусловлено фактами хозяйственной жизни до начала отчетного периода, начиная с которого применяется ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»

Общество отразило последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» перспективно в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения стандарта.

Общество выполнило проверку капитальных вложений на обесценение в связи с наличием индикаторов (признаков) обесценения на дату начала применения ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения». Общество отразило обесценение капитальных вложений, выявленное по результатам проверки, аналогично отражению последствий изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

Информация о корректировках показателей в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»

В таблице ниже представлено влияние изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» на показатели Бухгалтерского баланса на начало отчетного периода:

- в разрезе корректировок
- с учетом применимых изменений отложенных налоговых обязательств

Количественный эффект корректировок также отражен в Отчете о движении капитала в разделе 1 «Движение капитала» по строкам:

- 3300 «Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».
- 3301 «Величина капитала на 1 января 2022 года с учетом единовременной корректировки межотчетного периода».

Наименование статьи Бухгалтерского баланса	Код показателя	На 31 декабря 2021 года (до пересчета в части ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и с учетом изменений в связи с ретроспективным применением ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»).	Влияние изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» в разрезе корректировок с учетом применимых изменений отложенных налоговых активов и обязательств				На 1 января 2022 года (после пересчета)
			Установление лимита стоимости отнесения актива к основным средствам.	Пересчет накопленной амортизации. Определение элементов амортизации.	Признание обесценения основных средств и капитальных вложений	Итого влияние изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»	
I. Внеоборотные активы							
Основные средства	1150	71 188 400	(101 620)	1 748 011	(2 775 653)	(1 129 262)	70 059 138
Прочие внеоборотные активы	1190	2 466 034	(177 441)	-	-	(177 441)	2 288 593
ИТОГО по разделу I	1100	80 606 430	(279 061)	1 748 011	(2 775 653)	(1 306 703)	79 299 727
II. Оборотные активы							
Запасы	1210	742 780	(58 273)	-	-	(58 273)	684 507
ИТОГО по разделу II	1200	9 428 914	(58 273)	-	-	(58 273)	9 370 641
БАЛАНС	1600	90 035 344	(337 334)	1 748 011	(2 775 653)	(1 364 976)	88 670 368
III. Капитал и резервы							
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19 588 664	(269 868)	1 398 408	(2 220 522)	(1 091 982)	18 496 682
ИТОГО по разделу III	1300	45 778 368	(269 868)	1 398 408	(2 220 522)	(1 091 982)	44 686 386
IV. Долгосрочные обязательства							
Отложенные налоговые обязательства	1420	5 110 900	(67 466)	349 603	(555 131)	(272 994)	4 837 906
Прочие обязательства	1450	5 684 895	-	-	-	-	5 684 895
Итого по разделу IV	1400	21 401 754	(67 466)	349 603	(555 131)	(272 994)	21 128 760
БАЛАНС	1700	90 035 344	(337 334)	1 748 011	(2 775 653)	(1 364 976)	88 670 368

Корректировки по переходу на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»

Общество применило ретроспективный порядок перехода на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» в отношении договоров аренды, в которых Общество выступает арендатором. Общество скорректировало сравнительные показатели:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2021 год;
- Отчета о движении капитала по состоянию на 31 декабря 2021 и на 31 декабря 2020 года.

Количественный эффект ретроспективной корректировки сравнительных показателей отражен в Отчете об изменениях капитала в разделе 2 по строкам 3410 и 3411 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Также скорректирован показатель по строке 3600 «Чистые активы» (раздел 3 «Чистые активы») Отчета об изменениях капитала.

В таблицах ниже представлено влияние корректировок в связи с началом применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года

Наименование статьи	Код показателя	До пересчета	Влияние изменений учетной политики ФСБУ 25/2018	После пересчета
I. Внеоборотные активы				
Основные средства	1150	69 259 879	1 928 521	71 188 400
Отложенные налоговые активы	1180	1 047 249	428 804	1 476 053
ИТОГО по разделу I	1100	78 249 105	2 357 325	80 606 430
БАЛАНС	1600	87 678 019	2 357 325	90 035 344
III. Капитал и резервы				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19 761 062	(172 398)	19 588 664
ИТОГО по разделу III	1300	45 950 766	(172 398)	45 778 368
IV. Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 725 196	385 704	5 110 900
Прочие обязательства	1450	3 881 399	1 803 496	5 684 895
ИТОГО по разделу IV	1400	19 212 554	2 189 200	21 401 754
V. Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность	1520	12 017 891	340 523	12 358 414
ИТОГО по разделу V	1500	22 514 699	340 523	22 855 222
БАЛАНС	1700	87 678 019	2 357 325	90 035 344

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2020 года

Наименование статьи	Код показателя	До пересчета	Влияние изменений учетной политики ФСБУ 25/2018	После пересчета
I. Внеоборотные активы				
Основные средства	1150	63 151 345	1 842 498	64 993 843
Отложенные налоговые активы	1180	1 353 515	392 036	1 745 551
ИТОГО по разделу I	1100	71 725 577	2 234 534	73 960 111
БАЛАНС	1600	79 203 745	2 234 534	81 438 279
III. Капитал и резервы				
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	14 572 331	(94 142)	14 478 189
ИТОГО по разделу III	1300	40 762 035	(94 142)	40 667 893
IV. Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 327 978	368 499	4 696 477
Прочие обязательства	1450	2 255 808	1 733 783	3 989 591
ИТОГО по разделу IV	1400	22 759 445	2 102 282	24 861 727
V. Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность	1520	10 888 669	226 394	11 115 063
ИТОГО по разделу V	1500	15 682 265	226 394	15 908 659
БАЛАНС	1700	79 203 745	2 234 534	81 438 279

Отчет о финансовых результатах за 2021 год

Наименование статьи	Код показателя	Влияние изменений учетной политики на показатели Отчета о финансовых результатах в связи с началом применения ФСБУ 25/2018		
		За январь-декабрь 2021 г. До пересчета	Влияние изменений учетной политики	За январь-декабрь 2021 г. после пересчета
Себестоимость продаж	2120	(75 699 724)	89 405	(75 610 319)
Валовая прибыль	2100	7 046 695	89 405	7 136 100
Управленческие расходы	2220	(1 503 422)	8 302	(1 495 120)
Прибыль от продаж	2200	5 466 195	97 707	5 563 902
Проценты к уплате	2330	(1 003 615)	(195 981)	(1 199 596)
Прочие доходы	2340	6 402 171	306 875	6 709 046
Прочие расходы	2350	(5 626 102)	(306 421)	(5 932 523)
Прибыль до налогообложения	2300	6 375 685	(97 820)	6 277 865
Налог на прибыль, в том числе:	2410	(1 096 543)	19 564	(1 076 979)
Отложенный налог на прибыль	2412	(694 419)	19 564	(674 855)
Чистая прибыль отчетного периода	2400	5 173 772	(78 256)	5 095 516
Совокупный финансовый результат периода	2500	5 173 772	(78 256)	5 095 516
Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0000592		0,0000583

В расшифровки Пояснений для сопоставимости данных были внесены корректировки в соответствии с вышеизложенной информацией.

Наименование статьи	Код показателя	Влияние изменений учетной политики на показатель «Чистые активы» Отчета об изменении капитала в связи с началом применения ФСБУ 25/2018					
		На 31 декабря 2021 года До пересчета	Влияние изменений учетной политики на 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2021 года После пересчета	На 31 декабря 2020 года До пересчета	Влияние изменений учетной политики на 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2020 года После пересчета
Чистые активы	3600	46 210 516	(172 397)	46 038 119	41 021 265	(94 142)	40 927 123

4. Нематериальные активы

Информация о наличии и движении нематериальных активов представлена в табл. 5.1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

В составе НМА Общества на 31 декабря 2022 г. учитываются товарные знаки Общества, программы ЭВМ, интернет-сайт ОАО «МРСК Урала».

5. НИОКР

Информация о наличии и движении НИОКР представлена в табл. 5.2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

В составе НИОКР Общества на 31 декабря 2022 г. учитывается Веб-сайт с интерфейсом доступа к ПАК ИУПЭ «Школа умного потребителя».

6. 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 табличной форме:

- 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.
- В табл. 5.3.4. информация об ином использовании основных средств.
- В табл. 5.3.5. информация о незавершенных капитальных вложениях.
- В табл. 5.3.6. информация об авансах, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 50 671 320 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 54 434 824 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 50 676 366 тыс. руб.).

Расшифровка наиболее крупных объектов незавершенных капитальных вложений Общества по состоянию на 31 декабря представлена в таблице, тыс. руб. (без учета экономического обесценения):

Наименование	2022 год	2021 год	2020 год
Вложения во внеоборотные активы	4 250 358	3 115 889	2 472 224
Реконструкция ПС 35 кВ Кольцово 1 этап	619 783	-	-
Реконструкция ПС 35 кВ Кольцово 2 этап	605 775	-	-
Реконструкция подстанции 110 кВ Свердловская	336 100	119 142	22 388
Вынос КЛ 6 Вишерской	69 912	-	-
Реконструкция подстанции 110/35/6 кВ "Пышма". Реконструкция ОРУ 110, 35 кВ.	69 158	50 674	36 973
Реконструкция ВЛ 110кВ ЯГРЭС-Соликамск	58 679	59 084	42 210
ПС Южная КЛ-110/35/6 кВ	43 939	43 937	43 734
ПС 110 кВ Разгуляй	39 869	36 087	-
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Пятилетка". (32 МВА)	36 829	36 829	34 928
Реконструкция ПС 110 кВ Технологическая	36 005	31 798	2 644
Реконструкция подстанции 500 киловольт Караваяевская	33 167	33 167	33 167
Вынос КЛ-6 МФЦ	25 215	-	-
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Балтымская	23 256	2 050	-
Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Южная	21 615	50	-
Реконструкция подстанции 110/35/6 кВ "Асбест"	21 152	21 152	21 152
Реконструкция ВЛ 110 кВ Полевская-ПС Дегтярка с отпайками на ПС Макарецво, на ПС ПКЗ, на ПС Рудник (Электросетевой комплекс подстанции 110 кВ "Полевская") (23,5 км, 8,7 га)	19 327	19 327	19 030
Реконструкция ВЛ 110 кВ СУГРЭС-Хромпик 1,2 (в районе Первоуральска) (4,488 км, 1,2 га, 1 шт.) 1 этап	18 395	18 392	17 310
ПИР по реконструкции ВЛ-110кВ Еманжелинка-Коркино	17 048	17 048	17 048
Строительство ВЛ и КЛ -6-0,4 кВ от ПС 110/35/6 кВ Дегтярка, ТП 6/0,4 кВ (1-3 ПК). (25,442 км) (1,05 МВА)	15 219	15 315	15 014
Реконструкция ПС 35 кВ Кольцово с переводом на напряжение 110 кВ и организацией шлейфового захода ЛЭП 110 кВ для электроснабжения основных объектов XXXII Всемирной летней Универсиады 2023 года (50 МВА, 10,26 км)	26	51 267	6 324
КЛ-110 кВ Берег-Данилиха. I, II цепь	-	153 790	-
ВЛ 110кВ Титан-Соликамск цепь 1,2	-	83 590	16 657
КЛ 6 кВ Курья ПС 35 кВ Судозавод	-	39 830	-
КЛ-110кВ ПС Данилиха - ПС Берег	-	10 878	10 807
Реконструкция ПС 110/10 кВ Килачево (ССПИ)	-	-	71 146
Прочие	2 139 889	2 272 482	2 061 692
Оборудование к установке	390 332	356 995	263 471
Всего	4 640 690	3 472 884	2 735 695

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 12 580 176 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 10 241 535 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 18 921 794 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Здания и помещения	1 005 145
Земельные участки	7 568 614
Линии электропередачи и устройства к ним	1 241 312
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	2 216 424
Прочие	548 681
Общий	12 580 176

7. Капитальные вложения

Информация о капитальных вложениях приведена в табличных пояснениях 5.3.5 и 5.3.6.

8. Информация об обесценении основных средств, капитальных вложений и прав пользования активами

Меняющиеся рыночные и экономические условия, вкупе с объемом реализуемых Обществом инвестиционных проектов, являются индикаторами (признаками) возможного обесценения основных средств.

Общество провело тестирование основных средств на обесценение по состоянию на 31 декабря 2022 года в отношении генерирующих единиц - филиалов Свердловэнерго, Челябинэнерго, Пермэнерго.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

- Прогнозные потоки денежных средств были определены для периода 2023-2027 год для всех генерирующих единиц на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулируемыми органами на 2023 год.
- Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода являются показатели бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях, сформированных с 1 декабря 2022 г. и среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024-2025 годы от 28.09.2022.
- Прогнозируемые объемы передачи электроэнергии были для всех тестируемых генерирующих единиц были определены на основе годовых бизнес-планов на 2023-2027 годы.
- Процентная ставка роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составила 4%.
- Номинальная ставка дисконтирования для целей проведения теста была определена на основе посленалоговой средневзвешенной стоимости капитала и составила 10,2% на 31 декабря 2022 года

По результатам проверки на обесценение, возмещаемая стоимость активов по состоянию на 31 декабря 2022 года равна ценности использования и составила:

- филиал Пермэнерго - 40 871 269 тыс. руб.
- филиал Челябинэнерго - 30 500 654 тыс. руб.
- филиал Свердловэнерго - 75 126 056 тыс. руб.

По результатам проверки на обесценение по состоянию на 31 декабря 2022 года, не было выявлено обесценения к признанию либо к восстановлению.

Неопределенность состояния экономики и финансовых рынков Российской Федерации в период проведения специальной военной операции, а также существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро увеличивает степень неопределенности данных, использованных при проведении теста.

9. Информация о правах пользования активами и обязательствах по аренде

Информация о наличии и движении прав пользования активами раскрыта в составе табличного пояснения 5.3.7. «Наличие и движение права пользования активом».

Основными объектами аренды Общества являются объекты электросетевого хозяйства и земельные участки (расходные договоры).

Расходы, относящиеся к краткосрочной аренде, включены в состав расходов по обычным видам деятельности в сумме 9 926 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (в сумме 8 606 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2021 года).

Информация об обязательствах по аренде представлена в таблице ниже:

Наименование	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2021	На 31 декабря 2020
Краткосрочные обязательства по аренде (строка 1529 Бухгалтерского баланса)	332 302	375 710	226 848
Долгосрочные обязательства по аренде (строка 1451 Бухгалтерского баланса)	1 549 055	1 803 496	1 733 782
Итого обязательства по аренде	1 881 357	2 179 206	1 960 630

Проценты по обязательствам по аренде в сумме 155 049 тыс. руб. включены в состав строки 2330 «Проценты к уплате» Отчета о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (в сумме 195 981 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2021 года).

В случае, когда ставка дисконтирования заложена в договоре аренды и когда такая ставка может быть легко определена, ставка дисконтирования выбирается в соответствии с договором.

Если ставка дисконтирования не может быть легко определена из договора аренды, применяется ставка привлечения дополнительных заемных средств арендатором.

Ставка дисконтирования определяется индивидуально для каждого договора, применяемые ставки дисконтирования находятся в диапазоне 5,711-21%.

Затраты, связанные с улучшением объекта аренды, учитываются в соответствии с порядком, предусмотренным для объектов основных средств. Затраты, связанные с неотделимыми улучшениями арендованного имущества за 2022 год, составили 32 994 тыс. руб.

Для проверки на обесценение, специализированные активы в форме прав пользования активами отнесены к активам ЕГДС аналогично собственным внеоборотным активам – на основании географического расположения филиалов. Ценность использования активов в форме права пользования определяется с помощью метода дисконтированных денежных потоков.

10. Финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество имеет вклады в дочерние общества, прочие организации, акции сторонних организаций. Все финансовые вложения Общества отнесены к долгосрочным.

Информация о финансовых вложениях Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме:

- В табл. 5.4.1. информация о наличии и движении финансовых вложений.
- В табл. 5.4.2. информация о корректировках оценок финансовых вложений.

Инвестиции Общества на 31 декабря 2022 г. в другие организации, кроме ДЗО, представлены в таблице:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций	% от уставного капитала
ОАО «Энергосбыт Плюс»	Обыкновенные акции	33 552	0,00775
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Обыкновенные акции	185 595	0,00017
ПАО «Россети Ленэнерго»	Обыкновенные акции	81 119 240	0,94138
	Привилегированные акции	22 750 128	0,26401

Доход, полученный в виде дивидендов от долгосрочных финансовых вложений в 2022 году, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 1 340 664 тыс. руб. (2021 г.: 1 035 001 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество владеет пакетами акций 5 акционерных обществ, имеет долю участия в уставном капитале негосударственного образовательного учреждения.

Пункт 21 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного Приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. №126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определялась рыночная стоимость, должны быть отражены в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за минусом резерва под обесценение.

Обществом по состоянию на 31 декабря 2022 г. была проведена проверка на наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. По инвестициям в организации, в отношении которых выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, создается резерв под обесценение. По состоянию на 31 декабря 2022 г. резерв под обесценение не создавался (31 декабря 2021 г.: не создавался). Для определения суммы резерва была определена расчетная стоимость финансовых вложений по данным бухгалтерской отчетности обществ.

Обществом по состоянию на 31 декабря 2022 г. проведена переоценка финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость. В отчетном периоде осуществлено выбытие финансовых вложений ПАО «ФСК- Россети» путем выкупа акций обществом по требованию акционеров.

Структура финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, тыс. руб.:

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость на 31.12.20	Рыночная стоимость на 31.12.21	Текущая рыночная стоимость на 31.12.22	Дооценка	Уценка
ОАО «Энергосбыт Плюс»	165	187	187	187	-	-
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	137	118	103	67	(82)
ПАО «ФСК -Россети»	391	139	101	0	0	(53)
ПАО «Россети Ленэнерго»	1 943 724	3 902 748	4 534 788	3 399 688	1 050 923	(2 186 023)
Итого	1 944 743	3 903 211	4 535 194	3 399 978	1 050 990	(2 186 158)

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 1 050 990 тыс. руб. (2021 г.: 636 602 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 2 186 158 тыс. руб. (2021 г.: 4 619 тыс. руб.) отражена по строке «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

Результат от выбытия финансовых вложений в сумме 48 тыс. руб. (2021 г.: не осуществлялось) отражен по строке 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

11. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31 декабря 2022 г. составляет 847 037 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 742 780 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 658 808 тыс. руб.), что составляет 6,96% (31 декабря 2021 г.: 7,88%, 31 декабря 2020 г.: 8,81%) 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 декабря 2022 г. 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.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. в Обществе создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 14 838 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 20 317 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 34 580 тыс. руб.), в том числе по материалам, отраженным в составе запасов бухгалтерского баланса, в сумме 8 708 тыс. руб. и по строительным материалам, отраженным в составе основных средств бухгалтерского баланса, в сумме 6 130 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: соответственно 12 290 тыс. руб. и 8 027 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: соответственно 13 963 тыс. руб. и 20 617 тыс. руб.) в результате проведенного анализа на соответствие остатков материально-производственных запасов требованиям п.25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов».

12. Дебиторская задолженность

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

- В табл. 5.6.1. информация о наличии и движении дебиторской задолженности.
- В табл. 5.6.3. информация о просроченной дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность по крупным контрагентам, за вычетом резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

Наименование контрагента	2022 год	2021 год	2020 год
Передача электроэнергии			
ООО «Уралэнергосбыт»	827 740	887 846	692 598
АО «НТЭСК»	179 994	130 964	128 873
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 479 996	1 217 722	1 114 589
ООО «ЕЭС-Гарант»	415 488	293 998	256 927
АО «Энергосбыт»	140 043	133 506	139 370
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	215 678	604 656	256 777
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	249 352	188 582	167 702
Свердловский филиал АО "ЭнергосбыТ Плюс"	1 294 456	823 743	564 723
Технологическое присоединение			
ООО "ШКОЛА НОВЫЕ ЛЯДЫ"	5 593	-	-
ООО "СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК "ЭТТО"	6 721	-	-
Фонд "Защита прав участников долевого строительства в Челябинской области"	4 924	-	-
ООО «Строймонтаж»	4 679	4 679	4 679
ООО УК "ГАММА ГРУПП"	2 835	-	-
ООО "АТЭК74"	1 261	-	-
МОУ "СОШ № 46"	1 113	-	-

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 3 513 тыс. руб. (2021 год: 9 713 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 7 599 683 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 8 826 335 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 10 670 923 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 7 041 059 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 8 209 618 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 10 166 008 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 412 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 2 622 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 2 622 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 558 212 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 614 095 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 502 293 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 декабря 2022 г. и на 31 декабря 2021 г.:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31 декабря 2021 г.	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2021 г.	Начислено дебиторской задолженности	Погашено дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31 декабря 2022 г.	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2022 г.
ПАО «Челябэнергосбыт»	3 264 242	(3 264 242)	(1 383)	(87 294)	3 175 565	(3 110 070)
АО «Оборонэнергосбыт»	284 832	(281 482)	-	(4 823)	280 009	(280 009)
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 492 670	(272 219)	17 554 302	(17 408 986)	1 637 986	(156 715)
АО «Роскоммунэнерго»	1 009 318	(1 009 318)	400	(31 323)	978 395	(978 395)
ООО «АЭС Инвест»	705 494	(705 494)	5 702	(10 141)	701 055	(701 055)
ООО «НУЭСК»	178 920	(178 920)	-	(27 784)	151 136	(151 136)
ОАО «ВГОК»	301 482	(301 482)	429 169	(439 097)	291 554	(232 803)
АО «СЭГК»	376 399	(376 399)	3	(246 831)	129 571	(129 571)

13. Кредиторская задолженность

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

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

Задолженность по налогам и сборам

Задолженность по налогам и сборам по состоянию на 31 декабря включает:

	2022 год	2021 год	2020 год
Налог на прибыль	576 304	–	–
Налог на добавленную стоимость	1 352 713	667 697	323 169
Налог на имущество	22 311	231 459	231 366
НДФЛ	574	99 164	90 842
Транспортный налог	5 255	5 351	5 207
Земельный налог	2 597	4 604	3 189
Водный налог	1	1	1
Прочие	25	43	63
Итого задолженность по налогам и сборам	1 959 780	1 008 319	653 837

На основную сумму просроченных обязательств по налогам начисляются пени за каждый день просрочки в размере одной трехсотой текущей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, которая на 31 декабря 2022 г. составляла 7,5% (31 декабря 2021 г.: 8,5%, 31 декабря 2020 г.: 4,25%).

По состоянию на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. Общество не имело просроченных обязательств по страховым взносам, налогам и сборам.

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

Уставный капитал Общества составляет 8 743 049 тыс. руб. и состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб.

Уставный капитал Общества составляет 8 743 049 тыс. руб. и состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб.

Структура акционерного капитала представлена в таблице:

Акционеры	Количество акций, штук	% от уставного капитала Общества
ПАО «Российские сети»	45 041 557 954	51,52%
ПАО «Меткомбанк»	17 486 294 724	20,00%
АО «Группа компаний «РЕНОВА»	4 378 435 287	5,01%
ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED	5 825 680 557	6,66%
АО «ДВЭУК - ЕНЭС»	3 245 685 561	3,71%
Прочие акционеры	11 452 831 628	13,10%
Итого	87 430 485 711	100,00%

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 17 июня 2022 г. приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год в общей сумме 5 173 772 тыс. руб. (по итогам 2020 года: 19 328 тыс. руб., по итогам 2019 года: 2 155 068 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2021 года

направлено 2 177 019 тыс. руб. (по итогам 2020 года чистая прибыль не направлялась, по итогам 2019 года 918 020 тыс. руб., из них промежуточных дивидендов: 279 778 тыс. руб.), что составило по итогам 2021 года 0,0249 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (по итогам 2020 года 0 руб., по итогам 9 месяцев 2019 года 0,0032 руб., по итогам 2019 года: 0,0073 руб.).

Внеочередное собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 23 декабря 2022 г. приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2022 года в общей сумме 2 673 630 тыс. руб., на выплату дивидендов по итогам 9 месяцев 2022 г. направлено 1 655 058 тыс. руб., что составило 0,01893 руб. на одну обыкновенную акцию Общества.

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 марта 2000 г. № 29н, Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

15. Кредиты и займы

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

- 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.

Кредиты и займы по состоянию на 31 декабря 2022 г включали:

Наименование	2022 год		2021 год		2020 год		Процентная ставка применяемая в течение 2022 г (диапазон)
	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства	
Кредиты банков	10 472 825	8 295 419	10 605 959	151 482	9 175 659	2 543 157	8,50%-9,17%
Облигационные займы, всего, в том числе:	13 266	211	-	7 087 290	7 000 000	85 890	7%-8,8%
НКО АО НРД (депозитарий) дата размещения биржевых облигаций серии БО-03 30.10.2019	10 267	163	-	3 037 410	3 000 000	36 810	7%-8,8%
НКО АО НРД (депозитарий) дата размещения биржевых облигаций серии БО-04 30.10.2019	2 999	48	-	4 049 880	4 000 000	49 080	7%-8,8%
Итого заемные средства, в том числе:	10 486 091	8 295 630	10 605 959	7 238 772	16 175 659	2 629 047	-
Основной долг	10 486 091	8 162 554	10 605 959	7 074 235	16 175 659	2 500 000	-
Проценты к уплате	-	133 076	-	164 537	-	129 047	-

Ниже представлены сроки погашения основного долга по состоянию на 31 декабря 2022 г:

Наименование	Сумма, тыс. руб.
2023 год	8 162 554
2024 год	67 640
2025 год	9 465 275
2027 год	953 176

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах на сумму 1 406 565 тыс. руб. (2021 г.: 983 095 тыс. руб.), а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 287 658 тыс. руб. (2021 г.: 257 614 тыс. руб.).

Ключевые параметры выпусков биржевых облигаций, находившихся в обращении по состоянию на 31 декабря 2022 г.:

Основные параметры ценных бумаг	Биржевые облигации	
	БО-03	БО-4
Количество облигаций, шт	3 000 000	4 000 000
Количество облигаций в свободном обращении, шт.	10 267	2 999
Номинальная стоимость, руб.	1 000	1 000
Объем выпуска, тыс. руб.	3 000 000	4 000 000
Объем задолженности по облигационному займу, тыс руб.	10 267	2 999
Идентификационный номер	4B02-03-32501-D	4B02-04-32501-D
Дата присвоения идентификационного номера	31.05.2013	31.05.2013
ISIN	RU000A100ZF0	RU000A100ZD5
Иные идентификационные признаки	Оферта - 27.10.2025	Оферта -27.10.2025
Дата начала размещения	30.10.2019	30.10.2019
Дата погашения	17.10.2029	17.10.2029
Срок обращения	10 лет	10 лет
Ставка, %	8,80	8,80
Биржа	ПАО Московская Биржа	

16. Условные и оценочные обязательства

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают 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.

Изменение макроэкономической ситуации в стране и мире может оказать негативное влияние на деятельность компании. Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Руководством Общества предпринимаются все необходимые меры по сохранению финансовой устойчивости и платежеспособности на необходимом уровне для обеспечения стабильной деятельности, надежности и качества услуг.

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

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

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества положений законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения, в том числе, налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым объектам, применяемые Обществом.

Руководство Общества не исключает риска оттока ресурсов в результате негативного развития событий, при этом, влияние такого развития событий на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство оценивает, как незначительное (максимальная сумма риска составляет менее 0,5% от стоимости активов баланса).

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2022 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Общества с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату

По состоянию на 31 декабря 2022 г. сумма резерва на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи с судебными разбирательствами, незавершенными на отчетную дату, составила 2 369 472 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 1 288 115 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 1 035 908 тыс. руб.).

Наиболее существенные из сформированных резервов представлены в таблице:

Вид резерва	Сумма обязательств на 31 декабря 2021 г., тыс. руб.	Начислено в 2022 году, тыс. руб.	Использовано/восстановлено в 2022 году	Сумма обязательств на 31 декабря 2022 г., тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании стоимости приобретенных потерь электроэнергии	512 668	104 132	(10 072)	606 728
ПАО «Пермская энергосбытовая компания» судебные разбирательства о взыскании задолженности за электроэнергию, поставленную в целях компенсации потерь	467 772	328 674	(399 021)	397 425
АО «КЭС КМР» разногласия по тарифам за услуги по передаче электроэнергии	228 466	1 014 110	(35 489)	1 207 087
АО «Энерго-Альянс» разногласия по тарифам за услуги по передаче электроэнергии	41 323	-	-	41 323
ООО «Сервисный центр «Контакт» судебное разбирательство о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии	16 484	6 464	(10 887)	12 061
ООО «Уральская энергосбытовая компания» судебные разбирательства о взыскании потерь электроэнергии	-	38 831	-	38 831

Ожидается, что судебные решения по данным искам будут приняты в 2023 году.

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2022 год производился с учетом выполнения показателей эффективности деятельности Общества за отчетный год, сумма обязательства включает сумму взносов по социальному страхованию. Выплата вознаграждения по итогам 2022 года ожидается в 2023 году.

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2022 г. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2022 г. будет использован в 2023 году. По мнению руководства, фактический расход по оплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2022 г.

Сумма фактически выплаченных отпускных и годового вознаграждения по итогам работы за 2021 год была отражена в бухгалтерском учете и отчетности 2022 года за счет ранее начисленных обязательств и резервов.

17. Обеспечение обязательств

В 2022, 2021 годах Общество получало обеспечения в виде банковских гарантий от третьих лиц и полученных денежных средств в счет исполнения договоров на поставку товаров, работ, услуг.

В 2022, 2021 годах Общество выдавало обеспечения в виде банковских гарантий третьим лицам, задатков на участие в торгах и по заключенным контрактам.

Информация о суммах полученных и выданных обеспечений представлена в таблице 5.8 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме

В состав полученных обеспечений таблицы 5.8 включены:

Вид обеспечения	Предполагаемая дата окончания действия обеспечения	Сумма на 31.12.22, тыс. руб.
Обеспечения обязательств в виде полученных денежных средств в счет исполнения договоров, участия в закупках	09.01.2023 – 16.05.2026	20 820
Обеспечения обязательств в виде принятого в залог имущества, до момента исполнения обязанности по оплате сумм по договорам (в т.ч. квартиры в залоге)	08.02.2023 – 31.12.2064	4 203
Банковские гарантии	31.01.2023 – 31.03.2025	170 052
Итого:		195 075

В состав выданных обеспечений таблицы 5.8 включены:

Вид обеспечения	Предполагаемая дата окончания действия обеспечения	Сумма на 31.12.22, тыс. руб.
Обеспечения обязательств в виде выданных денежных средств в счет исполнения договоров, участия в закупках	01.01.2023 – 01.11.2068	21 800
Банковские гарантии	15.07.2023 – 26.12.2024	206 826
Итого:		228 626

18. Государственная помощь

В 2022 году Общество получило разрешение на финансирование расходов на реализацию предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников за счет средств ФСС РФ на сумму 11 664 тыс. руб. в соответствии с Приказом Минтруда России от 14.07.2021 г. № 467н.

19. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация по доходам и расходам Общества представлена в Отчете о финансовых результатах.

В 2022 году в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами, получена выручка по одному контрагенту в размере 9 270 тыс. руб., сумма погашения взаимных обязательств зачетом составила 395 тыс. руб.

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 табличной форме. В состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены:

Наименование статьи расходов	Сумма расходов за 2022 год, тыс. руб.	Сумма расходов за 2021 год, тыс. руб.
Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК - Россети» за передачу электроэнергии	15 536 938	15 867 233
Расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии	25 438 438	22 813 042
Другие расходы	4 031 006	3 938 846

Детальная информация по видам управленческих расходов представлена в таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме. В состав управленческих расходов по стр. 6565 «Прочие затраты» таблицы 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме включены:

Наименование статьи расходов	Сумма расходов за 2022 год, тыс. руб.	Сумма расходов за 2021 год, тыс. руб.
Расходы по оплате услуг по управлению Обществом, оказанные ПАО «Россети»	170 038	170 038
Расходы на услуги СМИ	46 033	44 875
Расходы на услуги по программному обеспечению и сопровождению	30 408	22 254
Расходы на страхование	21 350	13 847
Другие расходы	155 635	140 498

Детальная информация по видам расходов представлена в таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме. В состав коммерческих расходов по стр. 6555 «Прочие затраты» таблицы 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме включены:

Наименование статьи расходов	Сумма расходов за 2022 год, тыс. руб.	Сумма расходов за 2021 год, тыс. руб.
Расходы на услуги по программному обеспечению и сопровождению	7 788	12 165
Расходы на аренду имущества	1 972	2 136
Другие расходы	1 220	1 174

20. 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 в табличной форме.

В составе прочих доходов отражены доходы по безвозмездно полученному электросетевому имуществу по решению суда в сумме 11 633 тыс. руб. (2021 год: 13 700 тыс. руб.), доходы в виде стоимости электросетевого имущества, полученного по договорам дарения от физических и юридических лиц, признаваемые равномерно в течение срока службы объектов в сумме 19 010 тыс. руб. (2021 год: 17 395 тыс. руб.).

21. 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 декабря 2022 г. составила 1 679 161 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 1 476 053 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 1 745 550 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 4 831 410 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 5 110 900 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 4 696 478 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. у Общества имеется задолженность по налогу на прибыль 576 304 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет 86 432 тыс. руб., бюджет субъектов РФ 489 872 тыс. руб. (31 декабря 2021 г. переплата 53 160 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет 7 987 тыс. руб., бюджет субъектов РФ 45 173 тыс. руб., 31 декабря 2020 г. переплата 29 629 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет 5 091 тыс. руб., бюджет субъектов РФ 24 538 тыс. руб.).

Общество уплачивает налог на прибыль по месту регистрации каждого филиала, исходя из доли прибыли, приходящейся на каждый филиал.

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.

Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации за 2022 год, составила 1 028 377 тыс. руб. (2021 год: 402 124 тыс. руб., 2020 год: 0 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. Для расчета условного расхода по налогу на прибыль в 2022 и 2021 годах применялась ставка по налогу на прибыль 20%.

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 прошлых лет, на сумму (-) 218 607 тыс. руб.;
- пени по земельному налогу, НДС, страховым взносам, транспортному налогу и по налогу на прибыль (-) 1 625 тыс. руб.
- корректировки по списанию ОНА и ОНО (-) 61 303 тыс. руб.

Постоянные разницы, приводящие к увеличению суммы налога на прибыль, исчисленной из бухгалтерской прибыли, возникли в результате убытка от выбывшего имущества, расходов, не учитываемых для целей налогообложения прибыли, доходов от безвозмездного пользования имуществом, находящемся в муниципальной собственности.

Основными составляющими постоянных разниц Общества в 2022 и 2021 годах являются:

Постоянные разницы	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
ПНР, в том числе	207 450	131 730
Внерезидентные расходы не принимаемые, в том числе по коллективному договору	185 021	91 479
Доход от безвозмездного пользования имуществом, находящемся в муниципальной собственности	4 215	3 160
Прочие ПНР	18 214	37 091
ПНД, в том числе	(43 481)	(103 324)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(43 481)	(103 324)
Итого ПНР (ПНД)	163 969	28 406

Вычитаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового актива, уменьшающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различных принципов признания расходов на страхование, на формирование резерва по сомнительным долгам, оценочных обязательств и иных затрат.

Изменение отложенных налоговых активов Общества в 2022 и 2021 годах представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые активы	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода	1 476 053	1 745 551
Поступления/(выбытия) ОНА, относящихся к отчетному периоду	264 411	(260 432)
Корректировка/списание ОНА	(61 303)	(9 066)
Остаток на конец периода	1 679 161	1 476 053
Итого изменение ОНА	264 411	(260 432)

Налогооблагаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового обязательства, увеличивающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в суммах начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, различий в признании доходов и расходов по дооценке финансовых вложений, иных принципов признания расходов.

Изменение отложенных налоговых обязательств Общества в 2022 и 2021 годах представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые обязательства	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода до корректировки	5 110 900	4 696 477
Эффект от одновременной корректировки (Примечание 3)	(272 994)	-
Остаток на начало периода после корректировки	4 837 906	4 696 477
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	(6 496)	414 423
Корректировка/списание ОНО	-	-
Остаток на конец периода	4 831 410	5 110 900
Итого изменение ОНО	(6 496)	414 423

22. Денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства: открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии на общую сумму 28 764 621 тыс. руб., в том числе с возможностью привлечения в 2023 году – 28 764 621 тыс. руб., в 2024 году – 24 815 960 тыс. руб., в 2025 году – 17 265 278 тыс. руб., в 2026 году – 6 446 824 тыс. руб., в 2027 году – 6 046 824 тыс. руб.

Перечень депозитных вкладов, размещенных на срок менее 3 месяцев и включенных в состав денежных средств, представлен в таблице:

Наименование кредитной организации	Валюта счета	Сумма размещения, тыс. руб.	Дата размещения депозитного вклада	Дата погашения депозитного вклада	Процентная ставка по депозитному вкладу, %
ПАО "Московский кредитный банк"	рубли	1 000 000	28.12.2022	18.01.2023	7,71%
ПАО "Московский кредитный банк"	рубли	340 000	28.12.2022	09.01.2023	7,71%
ПАО "Московский кредитный банк"	рубли	609 391	29.12.2022	09.01.2023	7,56%
АО "РСХБ"	рубли	73 806	23.11.2022	01.02.2023	8,15%
		2 023 197			

Прочие денежные средства на 31 декабря 2022 года включают в себя денежные средства на счетах Управления Федерального казначейства в сумме 3 824 тыс. руб., относящиеся к расчетам по договорам, подлежащим казначейскому сопровождению. Со счетов УФК возможно целевое использование средств для оплаты расходов, связанных с исполнением контракта.

В течение 2022 года 65 контрагентов рассчитались по договорам с Обществом неденежными средствами (зачет взаимных требований). Сумма погашения взаимных обязательств зачетом составила 14 890 454 тыс. руб. (2021 год: 14 942 296 тыс. руб.), из них за услуги по передаче электроэнергии по АО «ЭнергосбыТ Плюс» на сумму 4 462 285 тыс. руб. (2021 год: 4 529 660 тыс. руб.), по ПАО «Пермская энергосбытовая компания» – 4 497 418 тыс. руб. (2021 год: 4 329 606 тыс. руб.), ООО «Уралэнергосбыт» на сумму 5 341 753 тыс. руб. (2021 год: 5 298 613 тыс. руб.).

Наиболее существенные денежные потоки от прочих поступлений, отраженных в стр. 4119 отчета о движении денежных средств, представляют собой поступления от возврата налога на прибыль, поступления от возмещений по страховым случаям, поступления в виде санкций за

нарушение договорных обязательств, процентные поступления.

Наиболее существенные денежные потоки от прочих платежей, отраженных в стр. 4129 отчета о движении денежных средств, представляют собой выплаты социального характера, расчеты с Негосударственным пенсионным фондом.

23. 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:

- основное хозяйственное общество;
- дочерние хозяйственные общества;
- основной управленческий персонал;
- другие связанные стороны (негосударственные пенсионные фонды, дочерние и зависимые общества ПАО «Россети», находящиеся под общим контролем с Обществом, юридические лица, контролирующие Общество непосредственно или через основного акционера – государственные компании).

Полный список связанных сторон представлен на сайте Общества <https://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/affiliate/>.

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 Общество.

К операциям со связанными сторонами, в основном, относятся операции:

- приобретение и продажа товаров, работ, услуг;
- приобретение и продажа основных средств и других активов;
- аренда имущества и предоставление имущества в аренду;
- финансовые операции, включая предоставление и получение займов;
- передача в виде вклада в уставные (складочные) капиталы;
- предоставление и получение обеспечений исполнения обязательств;
- другие операции по передаче (поступлению) активов, оказанию (потреблению) услуг или возникновению (прекращению) обязательств (независимо от получения платы или иного встречного предоставления).

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

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
Основное хозяйственное общество				
	ПАО «Россети»	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4		Деятельность по управлению холдинг-компаниями
Дочерние общества				
1	АО «Екатеринбургская	620014, г. Екатеринбург,	91,04%	Передача электроэнергии

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
	электросетевая компания»	ул. Бориса Ельцина, д. 1		
2	АО «Екатеринбургэнергосбыт»	620144, г. Екатеринбург, ул. Сурикова, д. 48	91,04%	Реализация электроэнергии
3	Учебный центр «МРСК Урала»	620017, г. Екатеринбург, ул. Электриков, д. 15	100%	Образование профессиональное, дополнительное
4	Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	454090, г. Челябинск, ул. Российская, д. 222А	100%	Дошкольное образование
5	ООО «Электросетевая компания»	620142, г. Екатеринбург, ул. Чайковского, д.19, офис 23	100%	Аренда и управление собственным и арендованным имуществом
Негосударственные пенсионные фонды				
6	НПФ «Открытие»	129110, г. Москва, ул. Гиляровского, д. 39, стр. 3	–	Негосударственное пенсионное обеспечение
Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество				
7	ПАО «Россети Ленэнерго»	196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1	1,20539%	Передача электроэнергии
8	ПАО «ФСК -Россети»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А	-	Передача электроэнергии
9	АО «Энергосервис Юга»	344002, г. Ростов-на-Дону, ул.Большая Садовая, д.49,	–	Технические испытания,исследования и сертификация
10	АО «Россети Цифра»	107023, г. Москва, Семеновский пер., д. 15, комн. 32	–	Техническое обслуживание и ремонт ВОЛС-ВЛ
11	АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	142401, Московская обл., г. Ногинск, ул. Парковая, д. 1, стр. 1	–	Техническое обслуживание и ремонт сетей высокого напряжения
12	ПАО «Россети Северный Кавказ»	357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 13А	–	Передача электроэнергии
13	ПАО «Россети Сибирь»	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144А	–	Передача электроэнергии
14	ПАО «Томская распределительная компания»	634041, Томская область, г. Томск, пр-т Кирова, д. 36	–	Передача электроэнергии
15	АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	125080, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2	–	Аренда
16	ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 5	–	Деятельность консультативная, работы в области компьютерных технологий
17	АО «Россети ЦТЗ»	121353, г. Москва, ул.Беловежская, д. 4,блок Б	–	Инженерно-техническое проектирование
18	АО «Мобильные ГТЭС»	121353, г. Москва, Беловежская ул., д. 4, блок б	–	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
19	ПАО «Россети Центра и Приволжья»	603950, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33	–	Передача электроэнергии
20	АО «Россети Тюмень»	628408, Ханты-Мансийский АО, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4	–	Передача электроэнергии
21	ПАО «Россети Центр»	119017, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15	–	Передача электроэнергии
22	ПАО «Россети Кубань»	350033, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2А	–	Передача электроэнергии
23	АО «Россети Янтарь»	236022, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Театральная, д. 34	–	Передача электроэнергии
24	ПАО «Россети Северо-Запад»	196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 3, литер А, пом. 16Н	–	Передача электроэнергии
25	ПАО «Россети Юг»	344002, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону,	–	Передача электроэнергии

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
		ул. Большая Садовая, д. 49		
26	ПАО «Россети Волга»	410031, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44	–	Передача электроэнергии
27	ПАО «Россети Московский регион»	115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2	–	Передача электроэнергии
28	АО «Дагестанская сетевая компания»	367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д. 73 «а»	–	Передача электроэнергии

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 9 аффилированным лицам на общую сумму 9 064 613 тыс. руб. (9 аффилированным лицам в 2021 году на общую сумму 7 809 025 тыс. руб., 7 аффилированным лицам в 2020 году на общую сумму 7 008 922 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 2022 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2022 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг) (без НДС)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
Дочерние общества				
АО «ЕЭСК»	Аренда, услуги по управлению, технологическому присоединению, расчеты по агентскому договору	29 597	1 085	319 912
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, услуги по ремонту и поверке электросчетчиков, услуги по агентскому договору	385 456	–	8 176 080
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению, аренда	968	–	1
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению	98 325	–	–
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК -Россети»	Аренда, компенсация затрат по выносу линий, услуги промышленного характера	80	68 500	2 842
АО «Россети Цифра»	Услуги по агентскому договору	5 033	–	100
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	107	–	1 058
ПАО «Россети Северный Кавказ»	Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции сетей, продажа ТМЦ, проценты, неустойка за пользование чужими средствами	–	–	7 383
АО «Энергосервис Юга»	Выполнение работ, оказание услуг, поставка основных средств	57 306	–	555 581
ПАО «Россети Ленэнерго»	Расчеты по дивидендам	40 077	–	–
Итого		616 949	69 585	9 064 613

В 2022 году в Обществе был создан резерв по сомнительным долгам по задолженности:

ПАО «Россети Северный Кавказ» в сумме 7 383 тыс. руб.. по штрафным санкциям за

несвоевременное погашение задолженности по договору на оказание строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северный Кавказ».

На 31 декабря 2022 года остаток резерва по сомнительным долгам в отношении связанных сторон составляет:

- ПАО «Россети Северный Кавказ» - 116 339 тыс. руб.;
- АО «Дагестанская электросетевая компания» - 49 412 тыс. руб.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2021 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2021 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг) (без НДС)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
Дочерние общества				
АО «ЕЭСК»	Аренда, услуги по управлению, технологическому присоединению, расчеты по агентскому договору	7 160	1 133	22 557
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги по агентскому договору	212 671	–	7 768 013
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	–	–
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению	98 331	–	–
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК - Россети»	Аренда, компенсация затрат по выносу линий, услуги промышленного характера	128	68 500	7 191
АО «Россети Цифра»	Услуги по агентскому договору	28 004	–	145
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	–	–	865
ПАО «Россети Северный Кавказ»	Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции сетей, продажа ТМЦ, проценты, неустойка за пользование чужими средствами	118 956	–	5 439
АО «Дагестанская сетевая компания»	Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции сетей, проценты, неустойка за пользование чужими средствами	49 412	–	2 796
АО «Энергосервис Юга»	Выполнение работ для технологического присоединения объектов заказчика	435	–	363
Итого		516 064	69 633	7 809 025

В 2021 году в Обществе был создан резерв по сомнительным долгам по задолженности:

– АО «Дагестанская сетевая компания» в сумме 2 796 тыс. руб. по штрафным санкциям за несвоевременное погашение задолженности по договору на оказание строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства АО «Дагестанская сетевая компания»;

– ПАО «Россети Северный Кавказ» в сумме 5 439 тыс. руб. по штрафным санкциям за несвоевременное погашение задолженности по договору на оказание строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства

ПАО «Россети Северный Кавказ».

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2020г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
Дочерние общества				
АО «ЕЭСК»	Аренда, услуги по управлению, технологическому присоединению, расчеты по агентскому договору	2 198	1 185	35 434
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги по агентскому договору	201 899	–	6 935 431
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	–	–
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению	98 324	–	–
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК -Россети»	Аренда, компенсация затрат по выносу линий, услуги промышленного характера	50	68 500	1 606
АО «Россети Цифра»	Услуги по агентскому договору	14 777	–	–
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	–	–	896
ПАО «Россети Северный Кавказ»	Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции сетей, продажа ТМЦ	113 517	–	–
АО «Дагестанская сетевая компания»	Выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции сетей	46 616	–	32 977
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Корректировка услуг по энергосервисному договору	–	–	922
Итого		478 348	69 685	7 008 922

В 2020 году в Обществе был создан резерв по сомнительным долгам по задолженности:

– АО «Дагестанская сетевая компания» в сумме 46 616 тыс. руб. по договору на выполнение строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства АО «Дагестанская сетевая компания»;

– ПАО «Россети Северный Кавказ» в сумме 113 517 тыс. руб. по договору на выполнение строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северный Кавказ».

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 15 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составила 22 938 359 тыс. руб. (11 аффилированными лицами в 2021 году на общую сумму 22 372 863 тыс. руб., 9 аффилированными лицами в 2020 году на общую сумму 21 606 954 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 2022 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2022 г.,

представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (авансы выданные)	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров, (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, дивиденды к уплате, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	-	1 009 752	217 776
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь, корректировка объемов услуг по передаче электроэнергии	-	4 963	43 098
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, ремонт оборудования	4 302	636 618	6 606 156
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала, аренда	-	14 102	82 370
ООО «Электросетевая компания»	Аренда	-	184	153
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК -Россети»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, технологическое присоединение	4 728	1 540 423	15 556 420
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Аванс выданный за поставку ТМЦ	37	-	-
АО «Россети Цифра»	Услуги по договорам подряда по выполнению комплекса работ по организации учета электроэнергии, поставка оборудования, аренда каналов связи, покупка и сопровождение программных продуктов, информационные услуги, агентское вознаграждение	-	1 224 762	306 342
ПАО «ФИЦ»	Расходы на инновацию, приобретение сертификатов, лицензий	-	14 400	32 829
ПАО «Россети Центр»	Услуги по проведению российских соревнований мастерства, услуги по хранению ТМЦ	-	2	1 147
ПАО «Россети Ленэнерго»	Услуги по проведению конференции	-	-	50
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭК»	Услуги по разработке национального стандарта, обеспечительный платеж по договору на оказание услуг	-	12 335	10 205
АО «Оператор АСТУ»	Покупка программных продуктов	2 693	-	54 690
ПАО «Россети Московский регион»	Услуги по проведению корпоративного чемпионата мастерства ПАО «Россети»	-	-	1 100
ОАО» Энергетический институт им.Г.М.Кржижановского»	Расчеты с поставщиками строительных материалов	-	-	7 588
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудованию	-	5 791	18 435
Итого		11 760	4 463 332	22 938 359

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2021 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2021 г., представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (авансы выданные)	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров, (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	31 642	212 312
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь, корректировка объемов услуг по передаче электроэнергии	–	3 206	35 845
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, ремонт оборудования	4 324	550 025	4 878 287
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала, аренда	–	7 052	80 014
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК - Россети»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, технологическое присоединение	5 841	741 345	15 874 427
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Услуги по энергосбережению и эффективному использованию электроэнергии	–	3 260	35 384
АО «Россети Цифра»	Услуги по договорам подряда по выполнению комплекса работ по организации учета электроэнергии, поставка оборудования, аренда каналов связи, покупка и сопровождение программных продуктов, информационные услуги, агентское вознаграждение	–	1 444 713	1 212 320
ПАО «ФИЦ»	Оказание услуг по экспертизе технических потерь	–	7 560	6 300
АО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	Поставка энергосервисного оборудования	–	1 147	956
ПАО «Россети Ленэнерго»	Организация и проведение межрегиональных соревнований профессионального мастерства, организация семинара «Цифровые подстанции»	–	–	1 486
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭК»	Обеспечительный платеж по договору на оказание услуг	–	135	–
АО «Оператор АСТУ»	Покупка программных продуктов	–	–	35 532
Итого		10 165	2 790 085	22 372 863

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (авансы выданные)	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров, (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	36 547	231 502
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь, корректировка объемов услуг по передаче электроэнергии	–	2 471	45 898
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, ремонт оборудования	53	462 087	4 672 501
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала	–	13 322	61 121
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК - Россети»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	4 383	1 097 356	16 322 859
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Услуги по энергосбережению и эффективному использованию электроэнергии	–	8 376	40 425
АО «Россети Цифра»	Аренда каналов связи, поставка оборудования, покупка и сопровождение программных продуктов, информационные услуги, агентское вознаграждение	–	107 257	229 857
ПАО «ФИЦ»	Оказание услуг по экспертизе технических потерь	–	2 704	2 253
АО «Россети ЦТЗ»	Услуги по организации закупочной процедуры	–	–	538
Итого		4 436	1 730 120	21 606 954

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

Сумма взносов, уплаченная в НПФ «Открытие» за 2022 год, составила 215 000 тыс. руб. (за 2021 год: 218 032 тыс. руб., за 2020 год: 220 420 тыс. руб.).

Задолженность по дивидендам перед ПАО «Россети» на 31 декабря 2022 г. составляет 852 637 тыс. руб.

В 2022 году были начислены дивиденды к уплате ПАО «Россети» за 2021 год в сумме 1 121 534 тыс. руб., за 9 месяцев 2022 года в сумме 852 637 тыс. руб.

Получены дивиденды за 2021 год от АО «Екатеринбургэнергосбыт» в сумме 611 697 тыс. руб., АО «ЕЭСК» в сумме 244 246 тыс. руб., ПАО «Россети Ленэнерго» в сумме 444 628 тыс. руб. Задолженность по дивидендам перед ОАО «МРСК Урала» на 31 декабря 2022 года составляет 40 077 тыс. руб. (дивиденды ПАО «Россети Ленэнерго», начисленные за 9 месяцев 2022 года).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество не получало обеспечения в форме поручительства от связанных сторон.

Все расчеты по договорам со связанными сторонами производились в безналичном виде, согласно сроков, указанных в договорах.

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 2022 году, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2022 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Другие связанные стороны					
АО «Атомэнергопром-сбыт»	Передача электроэнергии	92 669	–	39 083	1 320 236
МУП «КТС»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	28 786	(28 155)	–	14 954
АО «Мосэнергосбыт»	Передача электроэнергии	3 344	–	–	65 867
Акционерное общество "Русатом Инфраструктурные решения"	Передача электроэнергии	40 625	–	–	296 507
АО «Оборонэнерго-сбыт»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	280 009	(280 009)	–	–
МУП «Салдаэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам, агентское вознаграждение	32 184	(29 670)	–	8 995
МУП «Ключи-2015»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	31 646	(31 646)	–	22 371
МУП "Водоканал Гремячинского городского поселения"	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	46 699	(46 699)	–	6 374
Государственное Казенное Учреждение Свердловской области "Управление капитального строительства Свердловской области"	Технологическое присоединение	–	–	11 876	430 277

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2021 году, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2021 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Другие связанные стороны					
АО «Атомэнергопром-сбыт»	Передача электроэнергии	47 682	–	58 326	1 186 374
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии	–	–	–	13 505

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
АО «Мосэнергосбыт»	Передача электроэнергии	2 017	–	–	60 715
Акционерное общество "Русатом Инфраструктурные решения"	Передача электроэнергии	34 038	–	–	291 991
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	284 832	(281 482)	–	–
МУП «Тагилэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам, агентское вознаграждение	28 345	–	–	–
МУП «Ключи-2015»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	28 219	(28 219)	–	20 762
МАУ "Дворец Молодежи" г. Перми	Технологическое присоединение	–	–	–	17 631

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам	Кредиторская задолженность (авансы полученные)	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Другие связанные стороны					
АО «Атомэнергпром-сбыт»	Передача электроэнергии	32 788	–	–	1 102 276
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии	3 148	–	–	35 093
АО «Мосэнергосбыт»	Передача электроэнергии	1 852	–	–	61 389
АО «СО ЕЭС»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	250	–	49	9 028
МУП «Салдаэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	38 351	–	–	23 788
Администрация Невьянского ГО	Технологическое присоединение	20	–	2 939	14 938
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	220 881	(220 881)	–	–
МУП «Тагилэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам, агентское вознаграждение	25 198	(25 198)	–	–
МУП «Ключи-2015»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	45 669	(38 791)	–	23 687

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2022 году, приобретенных у государственных компаний, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2022 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (авансы выданные)	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров, (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Другие связанные стороны				
АО «Оборонэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	23 386	208 929
МУП «КОММЕТ»	Услуги по передаче электроэнергии	–	22 178	186 612
МУП «Горэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	13 519	127 536
АО «Горэлектросеть»	Услуги по передаче электроэнергии	-	151 201	1 331 977
МУП «Городская управляющая компания»	Услуги по передаче электроэнергии	–	17 964	159 308
АО "Облкоммунэнерго"	Услуги по передаче электроэнергии	-	598 000	5 571 618
ОАО "РЖД"	Услуги по передаче электроэнергии	-	129 580	1 501 408

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2021 году, приобретенных у государственных компаний, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2021 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (авансы выданные)	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров, (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Другие связанные стороны				
АО «Оборонэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	20 894	189 316
МУП «КОММЕТ»	Услуги по передаче электроэнергии	–	21 446	179 947
МУП «Горэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	13 139	130 047
Муниципальное унитарное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	–	139	94 748
МУП «Городская управляющая компания»	Услуги по передаче электроэнергии	–	16 482	144 559

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (авансы выданные)	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров, (выполнено работ, оказано услуг) (без НДС)
Другие связанные стороны				
АО «Оборонэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	26 355	239 254
МУП «КОММЕТ»	Услуги по передаче электроэнергии	–	23 307	182 972
МУП «Горэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	11 983	117 629
ФГАОУ ВО «УрФУ имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»	Услуги по передаче электроэнергии	–	3 538	72 188
МУП «Городская управляющая компания»	Услуги по передаче электроэнергии	–	19 233	167 457

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество имеет денежные средства, находящиеся на счетах кредитных организаций, являющихся связанными сторонами, в размере 114 367 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 281 082 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 345 491 тыс. руб.), в том числе:

Кредитная организация	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Банк ГПБ (АО)	19 316	195 829	303 804
ПАО Сбербанк	95 051	85 253	41 687

По состоянию на 31 декабря 2022 г. Общество имеет задолженность по кредитам и займам (в том числе по процентам начисленным), полученным от кредитных организаций, являющихся связанными сторонами, тыс. руб.:

Кредитная организация	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Банк ГПБ (АО)	1 562 867	1 764 352	2 045 853
ПАО Сбербанк	5 589 232	5 768 156	2 851 257

Вознаграждения основному управленческому персоналу

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

- Совет директоров;
- Правление Общества;
- Генеральный директор.

Более детальная информация представлена в разделе 1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Генеральный директор осуществляет свои полномочия в соответствии с Уставом, назначается на должность и прекращает свои полномочия по решению Совета директоров Общества. Выплаты Генеральному директору Общества осуществляются на основании заключенного с ним трудового договора.

Члены Правления Общества избираются и прекращают свои полномочия по решению Общего собрания акционеров.

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 выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденного ГОСА ОАО «МРСК Урала» 18 июня 2015 г.

Все вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в 2022 году, являются краткосрочными.

Информация о размере и видах вознаграждений за 2022 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	29 715	–	29 715
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	8 853	49 386	58 239
Итого	38 568	49 386	87 954
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	8 116	8 500	16 616

Информация о размере и видах вознаграждений за 2021 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	23 879	--	23 879
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	13 593	42 068	55 661
Итого	37 472	42 068	79 540
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	8 215	7 068	15 283

24. События после отчетной даты

9 января 2023 года была завершена реорганизация основного акционера ОАО «МРСК Урала» - ПАО «Россети». В результате реорганизации ПАО «Россети» была присоединена к ПАО «ФСК- Россети», акции ПАО «Россети» конвертированы в акции ПАО «ФСК- Россети». По итогам основным акционером ОАО «МРСК Урала» стало ПАО «ФСК- Россети» с долей голосов 55,23%.

25. Информация по сегментам

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

Общество раскрывает информацию по географическим сегментам, которые выделены исходя из расположения распределительных электросетевых комплексов на территории трех регионов: Пермский край (Пермэнерго), Свердловская область (Свердловэнерго), Челябинская область (Челябэнерго). Доходы и расходы Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально плановой себестоимости без учета системных затрат (ФСК, ТСО, потери) и затрат по виду деятельности «перепродажа электроэнергии». Активы и обязательства Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально активам и обязательствам филиалов Пермэнерго, Свердловэнерго, Челябэнерго.

Показатели отчетных сегментов, подлежащие раскрытию, приводятся в оценке, в которой они представляются руководству Общества для принятия решений (по данным управленческого учета).

В отчетном периоде не было изменений способов оценки показателей, используемых для определения финансового результата (прибыли, убытка) отчетного сегмента, по сравнению с предшествующими периодами и, соответственно, влияния изменений на финансовый результат (прибыль, убыток) отчетного сегмента в отчетном периоде.

В следующей таблице представлена информация о существенных покупателях (заказчиках) каждого отчетного сегмента Общества:

Компания-контрагент	Сегмент	Выручка за 2022 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2021 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки
АО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	13 126 903	15%	12 096 356	15%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	14 817 820	17%	14 230 980	17%

Компания-контрагент	Сегмент	Выручка за 2022 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2021 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки
ООО «Уралэнергосбыт»	Филиал Челябинерго	13 185 888	15%	12 651 231	15%
Справочно: всего выручка за период		88 722 517	100%	82 746 419	100%

Данные показатели приводятся в оценке, применяемой для отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности аналогичных показателей Общества в целом.

26. Наиболее существенные изменения учетной политики на 2023 год

В учетную политику Общества для целей бухгалтерского учета на 2023 год существенные изменения не вносятся.

27. Доходы будущих периодов

В течение 2022 года Общество получило безвозмездно электросетевое имущество по договорам дарения от физических и юридических лиц на сумму 30 010 тыс. руб. (2021 год: 21 248 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2022 года в составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 269 561 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 259 750 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 259 230 тыс. руб.), из них 267 518 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 256 463 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 252 545 тыс. руб.) – электросетевое имущество, полученное по договорам дарения от физических и юридических лиц; 2 043 тыс. руб. (31 декабря 2021 г.: 3 287 тыс. руб., 31 декабря 2020 г.: 6 685 тыс. руб.) – остаток государственной субсидии, полученной на приобретение внеоборотных активов.

28. Информация об энергосбережении

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Общество раскрывает информацию об энергосбережении в следующей таблице «Затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды»:

Наименование затрат	2022 год, тыс. руб.	2021 год, тыс. руб.
Электроэнергия	305 879	300 734
Теплоэнергия	73 606	69 976
Итого	379 485	370 710

29. 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.

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). Кроме того, данный тип контроля 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 внутренний аудит (проверки структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности, оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, 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 и его комитеты, ревизионная комиссия Общества, Правление, Генеральный директор, 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 отдел внутреннего контроля и управления рисками и департамент внутреннего аудита.

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

- Политикой управления рисками ОАО «МРСК Урала», утвержденной решением Совета директоров (протокол № 391 от 15 марта 2021 г.);

- Политикой внутреннего контроля ОАО «МРСК Урала», утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14 марта 2016 г.);
- Политикой внутреннего аудита ОАО «МРСК Урала», утвержденной решением Совета директоров (протокол № 410 от 12 ноября 2021 г.).

Целями ОАО «МРСК Урала» 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;
- обеспечение надежного технологического функционирования электросетевого комплекса Российской Федерации;
- достижение оптимальной эффективности функционирования системы управления рисками Общества и ДЗО;
- своевременное и полное информационное и аналитическое обеспечение процессов принятия управленческих решений и планирования деятельности Общества и ДЗО.

Решения по управлению рисками, принимаемые руководством ОАО «МРСК Урала», соответствуют действующему российскому законодательству, обеспечивают разумное соотношение положительного эффекта и связанных с ними затрат. В ходе исполнения решений по управлению рисками компания проводит постоянный анализ их практической эффективности. Среди основных методов работы по управлению рисками Общество выделяет следующие:

1. Страхование имущества, производственных объектов и транспорта Общества, гражданской ответственности, медицинское страхование и прочие виды страхования.
2. Отказ от работы с ненадежными контрагентами.
3. Диверсификация закупок сырья, материалов, оборудования, услуг для снижения зависимости ОАО «МРСК Урала» от отдельных контрагентов.

Основные факторы риска

На результаты деятельности ОАО «МРСК Урала» оказывает влияние ряд факторов, которые оно не может полностью контролировать. Многие из указанных ниже факторов являются макроэкономическими и воздействуют на все компании. Отдельные стороны бизнеса могут быть особенно подвержены определенным факторам риска. Наличие рисков в деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в определенной степени являются производными от рисков в сфере оптового и розничного рынков электроэнергетики и мощности. Данные развивающиеся рынки электроэнергетики и мощности, в свою очередь, обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и политические риски. Доля политических рисков в общем объеме является незначительной. Динамичное развитие оптового и розничных рынков электроэнергетики и мощности позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что приведенная информация может достаточно быстро устареть. Существующая

информационная неопределенность из-за динамичности факторов может повлиять на будущую деятельность, возможность реализации активов Общества и соблюдение сроков погашения обязательств. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально-существенными в будущем. К факторам, влияющим на деятельность Общества, можно отнести пандемию COVID-19 и экономические санкции в отношении Российской Федерации. Данные факторы являются факторами второго порядка, т.е. факторами, влияющими на другие факторы, которые на прямую самостоятельно или в комбинации с другими обладают возможностью вызвать риск/повышение риска Общества.

1. Отраслевые риски

1.1 Тарифные риски

Оказание услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям являются регулируемыми государством видами деятельности.

Политика государства в области тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, услуги по ее передаче, тарифов на технологическое присоединение (в том числе установление льготных тарифов для отдельных категорий потребителей), что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества. Утверждение регулирующими органами уровней тарифов на услуги ОАО «МРСК Урала» прямо влияет на объемы полученной выручки, что приводит к возникновению следующих рисков:

- установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электрической энергии (мощности) по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов;
- сокращение объемов выручки в связи со снижением фактических объемов потребленной электрической энергии и мощности от учтенных в тарифно-балансовых решениях, в результате снижения потребления электрической энергии (мощности), в связи с общей кризисной экономической ситуацией в регионах присутствия ОАО «МРСК Урала». В зоне деятельности ОАО «МРСК Урала» большую долю в общем полезном отпуске занимают промышленные предприятия, снижение объема производства которых приводит к снижению электропотребления и, как следствие, снижению выручки ОАО «МРСК Урала». Также в зоне деятельности ОАО «МРСК Урала» отмечается снижение полезного отпуска электроэнергии, обусловленное вводом крупными промышленными потребителями собственной генерации;
- превышение операционных расходов, норматива потерь электрической энергии, а также расходов на обслуживание заемных средств над значениями, учтенными в тарифно-балансовых решениях;
- возникновение дополнительных расходов, связанных с перекрестным субсидированием, наличие которого не позволяет установить экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности);
- риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в электроэнергетике;
- риски применения штрафных санкций из-за неисполнения заданных плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг;

- риски возможного применения отрицательной корректировки НВВ Общества при нецелевом финансировании мероприятий утвержденной ИПР за счет тарифных источников;
- пересмотр ранее установленных долгосрочных параметров регулирования филиалов Общества;
- невозможность компенсации в полном объеме выпадающих доходов по итогам прошлых периодов, учета в полном объеме выпадающих доходов в результате льготного технологического присоединения отдельных категорий заявителей, из-за установленных предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В условиях ограниченного роста конечных и сетевых тарифов не исключено принятие региональными регуляторами в отношении отдельных сетевых организаций значительного роста НВВ, путем снижения (либо неизменности) НВВ на собственное содержание ОАО «МРСК Урала» в пользу увеличения по другим сетевым организациям.

При регулировании Общества методом доходности инвестированного капитала (RAB) существует ряд дополнительных рисков, таких как неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания НВВ, доходов при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAB).

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами регулирования субъектов Российской Федерации по экономическому обоснованию расходов Общества;
- исполняет обязательства в рамках инвестиционных программ и программ энергоэффективности;
- взаимодействует с ФАС России по утверждению в Сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности) региона параметров баланса на очередной год на уровне прогнозных ожиданий Общества;
- взаимодействует с ФАС России по внесению изменений в законодательство Российской Федерации в сфере ценообразования в электроэнергетике;
- реализует программы управления издержками, обеспечивает сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляет контроль исполнения утвержденного бизнес-плана, участвует в проработке совместно с местными органами власти долгосрочных программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ Общества;
- оспаривает тарифные решения, принятые в нарушение норм законодательства, нарушающие права и законные интересы ОАО «МРСК Урала», в административном и судебном порядке.

1.2 Риски технологического присоединения

Одним из отраслевых рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений.

Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год.

В то же время вследствие значительного объема заявок на технологическое присоединение, прежде всего по льготной категории заявителей с мощностью до 150 кВт, на выполнение технологического присоединения которых затрачивается значительное количество времени, трудовых ресурсов и денежных средств, существует риск несвоевременной реализации данных обязательств в полной мере, что может привести к возложению ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в части несоблюдения правил технологического присоединения (ТП). Также все договоры ТП с 01.07.2020 года по вышеуказанной категории являются затратными (имеющими инвестиционную составляющую) в связи с наложением на сетевую организацию обязанности установки приборов учета. При этом сроки технологического присоединения сокращены до 30 рабочих дней при отдельных условиях подключения. С 20.10.2021 присоединение объектов, расположенных в границах территории садоводства или огородничества (далее – СНТ) осуществляется на основании заявки на ТП оформленной лично правообладателем объекта, а не СНТ. Также Постановлением Правительства РФ от 30.06.2022 № 1178 внесены изменения в расчет платы по договорам до 150 кВт, что повлекло за собой значительное удорожание стоимости договора для заявителей, а значит требует более тщательного контроля за своевременности исполнения таких договоров ТП в целях повышения уровня удовлетворённости клиента, снижения репутационных рисков Общества, рисков штрафов УФАС. Для решения текущих задач Общество совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение и исполнения договоров на технологическое присоединение.

Так, ведение полной информации о процессе технологического присоединения в автоматизированном системе управления процессом ТП (АСУ ПТП) приводит к прозрачности ТП, оперативному сбору и анализу отчетности, контролю исполнительской дисциплины, формированию документов (договора, актов, технических условий и пр.). В частности, АСУ ПТП позволила выявить в отдельных производственных отделениях нарушения при выдаче проектов договоров ТП, скорректировать бизнес-процесс по их подготовке, не допустив репутационных рисков Общества.

Кроме того, с 01.07.2020 по льготной категории заявителей с мощностью до 150 кВт законодательно введен полностью электронный документооборот и исключение оформления договора ТП, а также подписание актов ТП со стороны заявителей при уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. Это позволяет в режиме реального времени и прозрачности для клиента обрабатывать заявки на технологическое присоединение.

По изменениям действующего законодательства регулярно проводятся совещания рабочей группы по технологическому присоединению, где участниками вырабатываются решения по применению норм права и внедрении их в бизнес-процесс Общества. В филиалы направляются разъяснения по отдельным ситуациям.

В целях сокращения издержек на осуществление работ по ТП разработан план мероприятий, направленный на оптимизацию затрат на ТП и обеспечение безубыточности технических решений.

С целью минимизации риска утверждения ставок платы за технологическое присоединение ниже полного объема затрат на выполнение работ при оказании услуги ОАО «МРСК Урала» реализует следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами тарифного регулирования субъектов РФ с целью включения в полном объеме расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в законотворческой деятельности, реализуемой ПАО «Россети», Минэнерго России, с целью учета интересов сетевых организаций в действующем законодательстве, оперативного внесения необходимых изменений для устранения или снижения рисков от выполнения регулируемой деятельности;
- проводит тарифную кампанию по обеспечению утверждения экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение по всем видам работ, установление для которых предусмотрено действующим законодательством.

С целью минимизации риска применения к ОАО «МРСК Урала» штрафных санкций в случае неисполнения обязательств в установленные сроки по статье 9.21 Кодекса об административных правонарушениях РФ «Нарушение правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа, порядка подключения (технологического присоединения)» ОАО «МРСК Урала» были разработаны:

- мероприятия по повышению эффективности деятельности по технологическому присоединению, сведенные в корпоративную дорожную карту по технологическому присоединению ОАО «МРСК Урала»;
- матрица и схема контроля рисков «Технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала», определяющие причины нарушений, факторы, предупреждающие меры, контрольные процедуры и ответственных лиц на каждом этапе оказания услуги технологического присоединения.

В целях снижения рисков привлечения к административной ответственности по статье 9.21 Кодекса об административных правонарушениях РФ в части иных нарушений Правил технологического присоединения ведется методологическая работа, в том числе путем организации совещаний рабочей группы по технологическому присоединению с привлечением сотрудников филиалов, производственных отделений, направления письменных разъяснений по применению изменений законодательства в области технологического присоединения, ознакомления с позициями судов и контролирующих органов по вопросам технологического присоединения.

На уровне исполнительного аппарата ОАО «МРСК Урала» создана Комиссия, в полномочия которой входит определение лиц, ответственных за соблюдение установленного порядка подключения к электрическим сетям, исходя из требований административных органов в рамках проводимых ими проверок по жалобам заявителей.

По каждому случаю привлечения Общества к административной ответственности проводится внутренняя служебная проверка, по итогам которой работники Общества, допустившие нарушения привлекаются к дисциплинарной или материальной ответственности. По результатам проверки разрабатываются также мероприятия и принимаются меры по недопущению аналогичных нарушений со стороны персонала.

1.3 Риск образования выпадающих доходов в связи с перекрестным субсидированием

Существенным фактором риска для Общества является механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги на передачу электрической энергии по тарифам, утвержденным для ПАО «ФСК- Россети», которые ниже тарифов ОАО «МРСК Урала» на величину передачи по региональным сетям и не содержат составляющей перекрестного субсидирования. В связи с этим, ряд крупных потребителей принимают меры

по заключению прямых договоров на электроснабжение от сетей ПАО «ФСК- Россети», что отражается на снижении объемов услуги по передаче ОАО «МРСК Урала».

1.4 Риски, связанные с принятием статуса и функций гарантирующего поставщика (ГП)

В 2019 году ОАО «МРСК Урала» исполняло функции ГП до момента передачи данных функций новым ГП на территориях Челябинской и Свердловской областей.

В настоящее время Общество прекратило выполнение функций гарантирующего поставщика на всех территориях в связи с проведением конкурсов и определением новых гарантирующих поставщиков.

Основным риском, связанным с временным выполнением функции гарантирующего поставщика, является значительный объем задолженности перед ОАО «МРСК Урала» по предприятиям, ранее выполнявшим функции гарантирующих поставщиков и лишившихся своего статуса.

Кроме того, в период выполнения и постпериод у Общества возникли дополнительные риски:

- в части энергосбытовой деятельности гарантирующего поставщика – неплатежеспособные и недобросовестные потребители электроэнергии, социально значимые и «неотключаемые» потребители, обеспечение исполнения обязательств по оплате которыми с помощью реализации прав гарантирующего поставщика на ограничение (прекращение) их энергоснабжения фактически невозможно;
- риск длительного процесса рассмотрения судебных дел по вопросу взыскания дебиторской задолженности с недобросовестных потребителей.

В целях минимизации указанных выше рисков Общество осуществляет следующие мероприятия:

- осуществляется сверка объема дебиторской задолженности с потребителями (в том числе, корректировка объема дебиторской задолженности по необходимости);
- проводится активная работа по взысканию дебиторской задолженности во внесудебном порядке, работа с органами власти региона (штабы, совещания и т.д.), работа со СМИ (интернет ресурс «СПАРК»);
- проведение претензионно-исковой работы с потребителями электрической энергии и мощности.

1.5 Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности

В структуре выручки ОАО «МРСК Урала» основную часть составляет выручка за услуги по передаче электроэнергии. Таким образом, просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат.

Влияние данного риска проявляется в возможности возникновения незапланированных кассовых разрывов в условиях жесткого графика платежей Общества в адрес поставщиков, выплаты заработной платы, налоговых и иных платежей.

Риски недополучения доходов, связанные с нарушением платежной дисциплины энергосбытовыми компаниями по сравнению с запланированным графиком платежей.

Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики и по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию размера задолженности и возврат долгов. Обществом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженности, работа с органами власти региона (штабы, совещания и т.д.), а также реализуется политика заключения прямых договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с платежеспособными потребителями электроэнергии, снижения объемов бездоговорного потребления в части перевода этих объемов потребления в полезный отпуск электроэнергии, урегулированию разногласий с энергосбытовыми компаниями (гарантирующими поставщиками) в части объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Еще одним из факторов отраслевых рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, объемов электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях, разногласия по величине применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями услуг, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, снижению объемов потерь, Общество активно участвует в законодательной инициативе, реализуемой ПАО «Россети», Ассоциацией НП «ТСО» в части внесения изменений в Основные положения функционирования розничных рынков и иные нормативные акты, осуществляет взаимодействие с федеральными и региональными органами государственной власти по разъяснению действующих норм законодательства (с соблюдением установленной ПАО «Россети» процедуры таких обращений), формирует судебную практику для создания положительных прецедентов рассмотрения судами спорных вопросов. Кроме того, Общество реализует утвержденные Советом директоров программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях, а также разрабатывает и выполняет утвержденные в установленном порядке программы по снижению потерь.

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 (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т.д.).

Указанные факторы негативно влияют 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. 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, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика РФ относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы. В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Для минимизации влияния таких рисков в стране принимаются меры по импортозамещению сырья и оборудования, расширению возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам, осуществляемым в соответствии с ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Региональные риски в деятельности Общества сводятся к игнорированию региональным регулятором части экономически обоснованных расходов, заявленных компанией для включения в соответствующий тариф. Данное обстоятельство может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала». Отрицательных изменений политической ситуации в регионах деятельности ОАО «МРСК Урала», которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу 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 производственных издержек и иных расходов, сокращение инвестиционных планов, уменьшение финансирования операционной деятельности за счет заемных средств, проведение взвешенной финансовой политики). Также Общество на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными заинтересованными лицами с целью снижения влияния данных рисков. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов, ОАО «МРСК Урала» может понести риски выведения из строя его основных средств. Соответствующие риски покрываются страхованием значительной части основных средств ОАО «МРСК Урала».

2.2 *Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.*

К данным рискам можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями.

Для снижения влияния риска Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к отопительному сезону (ОС), каждый филиал эмитента сертифицируется на готовность к ОС. Филиалы ОАО «МРСК Урала» имеют многолетний опыт успешной оперативной ликвидации последствий влияния стихийных бедствий на технические средства и инфраструктуру электрических сетей. Активно используется механизм страхования

имущества для минимизации объемов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий природных аварий через получение страховых выплат.

Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

3. Финансовые риски

3.1 Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ

Банк России реализует денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции и его основной целью является защита и обеспечение устойчивости рубля посредством поддержания ценовой стабильности.

Для достижения цели по инфляции Банк России использует систему инструментов денежно-кредитной политики, основным параметром которой является ключевая ставка Банка России, оказывающей влияние на формирование ставок по займам в кредитных организациях.

В феврале 2022 года Банком России принято решение об увеличении ключевой ставки до 20% годовых. В течение 2022 года Банк России принимал последовательные решения по снижению ключевой ставки. Так с 11.04.2022 – до 17,0%, с 04.05.2022 – до 14,0%, с 27.05.2022 – до 11,0%, с 14.06.2022 – до 9,5%, с 25.07.2022 – до 8,0%, с 19.09.2022 – до 7,5%.

Минимизировать неблагоприятное влияния рисков, связанных с ростом ключевой ставки ЦБ РФ, позволяет постоянный мониторинг условий на рынке банковского кредитования и рефинансирование кредитов с целью снижения ставки заимствования при наличии благоприятной конъюнктуры.

3.2 Риски, связанные с изменением валютных курсов

Изменение валютного курса не оказывает значительного воздействия на хозяйственную деятельность и финансовое состояние ОАО «МРСК Урала» в связи с тем, что привлечение заемных средств и расчеты с покупателями и поставщиками осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Однако, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых ОАО «МРСК Урала», содержит импортные составляющие, рост курса валют ведет к удорожанию закупаемой продукции.

С целью минимизации неблагоприятного влияния валютного риска, ОАО «МРСК Урала» проводит политику импортозамещения, направленную на использование проектных решений, позволяющих минимизировать использование импортного оборудования и материалов, при необходимости, рассматривает возможность заключения долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию по проектам, для реализации которых предусмотрена закупка импортного оборудования и материалов.

3.3 Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Обществом привлечены заемные средства для финансирования производственно-хозяйственной и инвестиционной 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 ОАО «МРСК Урала».

Фактические кредитные обязательства Общества в течение 2022 года имели процентные ставки, зависевшие от изменения ключевой ставки ЦБ РФ, поэтому вероятность увеличения размера затрат на обслуживание обязательств по действующим кредитным договорам оценивалась как высокая.

Минимизировать в краткосрочной и среднесрочной перспективе влияние риска увеличения процентных ставок на кредитный портфель позволяют: диверсификация долга, контроль исполнения обязательств по действующим кредитным договорам и многократный контроль текущей ситуации на рынке заимствований во время организации заемного финансирования.

Одним из факторов минимизации данного риска является участие в конкурсных процедурах крупных банков России, способных предоставить кредитные ресурсы по сравнительно низким ставкам. Наличие договорных отношений с крупными банками и диверсификация доступных источников долгового финансирования позволяет ОАО «МРСК Урала» в случае ухудшения ситуации на финансовом рынке сгладить интенсивный рост процентных ставок по уже полученным заемным средствам, т.к. крупные банки России придерживаются более консервативной политики в области сохранения процентных ставок на прежнем уровне; а также уменьшить вероятность досрочных возвратов кредитов, что может явиться следствием роста процентных ставок в случае привлечения заемных средств по новым (более высоким) ставкам. В случае изменения конъюнктуры рынка заемного капитала в лучшую сторону, крупные банки более оперативно принимают решения о снижении ставки кредитования для клиентов, выступившим с инициативой уменьшения процентных ставок по привлеченным кредитам.

3.4 Риски, связанные с влиянием инфляции

Инфляция оказывает отрицательное влияние на финансово-экономическое состояние Общества. Наиболее значимыми рисками являются:

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения стоимости материалов и услуг подрядных организаций, что приведет к увеличению затрат Общества.

Снижение риска уменьшения стоимости дебиторской задолженности достигается за счет уплаты повышенных процентов на просроченную задолженность за услуги по передаче электроэнергии согласно Федеральному закону от 3 ноября 2015 г. № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов». Кроме того, снижение риска осуществляется за счет контроля своевременного исполнения потребителями обязательств по оплате, истребования платежа в случае просрочки.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с вышеперечисленными финансовыми рисками, является прибыль Общества. Прибыль уменьшается при увеличении себестоимости услуг по передаче электрической энергии при фиксированном уровне тарифов.

Поэтому в условиях инфляции Обществом разработана Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов в пределах установленного планового периода.

3.5 Кредитный риск. Риск ликвидности.

Кредитный риск – это риск того, что Общество понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполняют свои обязательства по предоставленным им заемным средствам или

клиентскому договору (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги). Общество подвержено кредитному риску, связанному с его операционной деятельностью (прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности) и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках и финансовых организациях).

Управление кредитным риском, связанным с покупателями, осуществляется в соответствии с политикой, процедурами и системой контроля, установленными Обществом в отношении управления кредитным риском, связанным с покупателями. Кредитное качество покупателя оценивается на основе подробной формы оценки кредитного рейтинга, исходя из данной оценки определяются индивидуальные лимиты на поставку товаров в кредит. Осуществляется регулярный мониторинг непогашенной дебиторской задолженности покупателей.

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Общества, составила 5 044 602 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 4 467 378 тыс. руб., на 31 декабря 2020 года: 3 517 036 тыс. руб.).

Общество оценивает концентрацию риска в отношении торговой дебиторской задолженности как низкую, поскольку ее клиенты расположены в различных регионах Российской Федерации,

Максимальная подверженность кредитному риску на 31 декабря представлена балансовой стоимостью каждого вида активов, представленных ниже:

	2022 год	2021 год	2020 год
Долгосрочные финансовые вложения (п. 10 Пояснений)	4 335 797	5 471 013	4 839 030
Дебиторская задолженность (п. 12 Пояснений)	8 138 986	6 335 484	5 322 026
Краткосрочные финансовые вложения (п. 10 Пояснений)	-	50 664	-
Денежные средства и их эквиваленты (п. 22 Пояснений)	2 643 242	1 831 055	1 150 603
Итого	15 118 025	13 688 216	11 311 659

Убытки от обесценения

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлено ниже:

	2022 год	2021 год
Остаток на 1 января	(8 826 335)	(10 670 923)
Увеличение резерва за период	(631 160)	(1 570 715)
Восстановление сумм резерва за период	1 379 877	3 154 751
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	477 935	260 552
Остаток на 31 декабря	(7 599 683)	(8 826 335)

Необходимость признания обесценения изучается на каждую отчетную дату на индивидуальной основе. Информация о полученном обеспечении в отношении причитающейся Обществу задолженности представлена в пункте 17 Пояснений.

Целью Общества является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью путем использования банковских кредитов. Основываясь на балансовой стоимости заемных средств, отраженной в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2022 г. около 44% задолженности Общества подлежит погашению в течение года (31 декабря 2021 г.: 41%, 31 декабря 2020 г.: 14%).

Общество осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала в соответствии с планами руководства. Такой подход позволяет Обществу поддерживать необходимый уровень ликвидности и ресурсов финансирования таким образом, чтобы минимизировать расходы по заемным средствам, а также оптимизировать структуру задолженности и сроки ее погашения. В настоящее время Общество полагает, что располагает достаточным доступом к источникам финансирования, а также имеет как задействованные, так и незадействованные кредитные ресурсы, которые позволят удовлетворить ожидаемые потребности в заемных средствах.

Для того чтобы избежать чрезмерных концентраций риска, политика и процедуры Общества включают в себя специальные принципы, направленные на поддержание диверсифицированного портфеля.

Ниже представлена обобщенная информация о недисконтированных потоках денежных средств исходя из контрактных сроков погашения финансовых обязательств, включая ожидаемые платежи по процентам и исключая влияние возможных взаимозачетов. Ожидается, что платежи, включенные в анализ, не произойдут значительно раньше или в суммах, значительно отличающихся от представленных.

Год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	Менее 1 месяца	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-3 лет	Более 3 лет	Итого
Заемные средства (п. 15 Пояснений)	132 865	73 603	8 089 162	9 532 915	953 176	18 781 721
Кредиторская задолженность (п. 13 Пояснений)	-	-	15 476 163	2 476 688	1 931 497	19 884 348
Итого	132 865	73 603	23 565 325	12 009 603	2 884 673	38 666 069

Год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	Менее 1 месяца	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-3 лет	Более 3 лет	Итого
Заемные средства (п. 15 Пояснений)	77 247	-	7 161 525	10 605 959	-	17 844 731
Кредиторская задолженность (п. 13 Пояснений)	-	-	12 358 414	3 308 497	2 376 398	18 043 309
Итого	77 247	-	19 519 939	13 914 456	2 376 398	35 888 040

Год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	Менее 1 месяца	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-3 лет	Более 3 лет	Итого
Заемные средства (п. 15 Пояснений)	43 157	-	2 585 890	16 175 659	-	18 804 706
Кредиторская задолженность (п. 13 Пояснений)	-	-	11 115 062	2 211 881	1 777 709	15 104 652
Итого	43 157	-	13 700 952	18 387 540	1 777 709	33 909 358

Справедливая стоимость финансовых обязательств соответствует балансовой.

4. Правовые риски

ОАО «МРСК Урала» осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг, поэтому возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для

большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

4.1 Правовые риски, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, которые могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов

Для их снижения Обществом постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии по расчету сумм налогов к уплате и контролю ее соответствия действующему законодательству.

4.2 Риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества

Для минимизации таких рисков практически все операции ОАО «МРСК Урала» проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу. Осуществляется обжалование незаконных действий или ненормативных актов органов власти, накладывающих обязанности или штрафные санкции на Общество.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

4.3 Риски обжалования акционерами Общества крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность без надлежащего предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров, а также одобрение указанных сделок с нарушением установленного порядка

Для минимизации указанных рисков при осуществлении договорной работы в ОАО «МРСК Урала» в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления ОАО «МРСК Урала».

4.4 Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции; риск «корпоративного шантажа» со стороны акционеров; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров ОАО «МРСК Урала» осуществляет профессиональный регистратор – АО «Регистраторское общество «СТАТУС» (АО «СТАТУС»), имеющий значительный опыт работы на российском рынке. Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами и полное соблюдение прав и законных интересов последних: раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, проведение встреч руководства компании с акционерами для разъяснения актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдение корпоративных процедур и внутренних документов.

4.5 Риски, связанные с изменением валютного законодательства

Риски, связанные с изменением законодательства о валютном регулировании и контроле, практически не будут сказываться на деятельности Общества, так как ОАО «МРСК Урала» не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Общества устанавливаются в национальной валюте – в рублях, а расчеты, проводимые Обществом, не относятся к расчетам с иностранными поставщиками.

4.6 Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время налоговые правоотношения в Российской Федерации регулируют Налоговый кодекс РФ, ряд федеральных законов, принятых в соответствии с Налоговым кодексом РФ, законы субъектов Российской Федерации, а также нормативные правовые акты органов местного самоуправления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Кроме того, Министерство финансов РФ и Федеральная налоговая служба РФ, уполномоченные давать официальные разъяснения налогового законодательства, зачастую дают разъяснения и комментарии, противоречащие как нормам налогового законодательства, так и сложившейся по определенным категориям дел судебной практике. Фискальные органы при этом руководствуются такими подзаконными актами и разъяснениями указанных государственных органов, которые направлены исключительно на пополнение бюджетов разных уровней, при этом нередко нарушая права и законные интересы налогоплательщика. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования налоговых правоотношений находятся в компетенции, прежде всего, налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают аналогичные риски, характерные для стран с более развитой рыночной экономикой и системой налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Наиболее значимым для ОАО «МРСК Урала» риском в данной области является риск изменения сроков и порядка уплаты налоговых платежей в связи с введением единого налогового платежа.

Руководство Общества считает, что ОАО «МРСК Урала» в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.

Общество планирует свою дальнейшую финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

4.7 Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

В настоящий момент и в отчетный период деятельность Общества не связана с операциями, регулируемые законодательством о таможенном и валютном контроле. Соответственно,

изменение правил таможенного контроля и пошлин не является существенным правовым риском для ОАО «МРСК Урала».

4.8 Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено

Основания, условия и порядок лицензирования регулируются Федеральным законом № 128-ФЗ от 8 августа 2001 г. «О лицензировании отдельных видов деятельности». Основной вид деятельности Общества – оказание услуг по передаче электрической энергии и услуги по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям – в соответствии с законодательством РФ не подлежит лицензированию.

В случае изменения/предъявления требований по лицензированию основной деятельности Общества, ОАО «МРСК Урала» примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

4.9 Риски, связанные с изменением законодательства об электроэнергетике

Нормативные акты, изменение которых, может оказать влияние на деятельность ОАО «МРСК Урала» (создать экономические риски):

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ;
- Федеральный закон «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ;
- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», которым установлена обязанность сетевых организаций и гарантирующих поставщиков за свой счет устанавливать/заменять приборы учета у потребителей;
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861;
- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. ПП РФ № 861 от 27 декабря 2004 г.;
- Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии», которым утверждены Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии и Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;
- Федеральный закон от 3 ноября 2015 г. № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной

дисциплины потребителей электрических ресурсов», которым утверждены новые пени за неисполнение обязательств по оплате оказанных услуг с 5 декабря 2015 г. (при нарушении сроков исполнения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии в расчетах с ТСО возникает риск уплаты неустойки с учетом процентной ставки выше, чем по кредитам предлагаемым АКБ);

- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «*О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике*»;
- Постановление Правительства РФ от 06 мая 2011 г. № 354 «*О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов*» (вместе с «*Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов*»);
- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 «*Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям*» с изменениями (Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807 «*О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации*»);
- Постановление Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «*Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии*»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 «*Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)*» (вместе с «*Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)*») (в части работы с ГПО и ЭСО);
- Приказ Федеральной службы по тарифам России от 12.04.2012 № 53-э/1 «*Об утверждении порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам российской федерации и порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей*»;
- Приказ ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «*Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей*»;
- Приказ Министерства связи и массовых коммуникаций РФ и Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 29.02.2016 № 74/114/пр «*Об утверждении состава, сроков и периодичности размещения информации поставщиками информации в государственной информационном системе жилищно-коммунального хозяйства*»;
- Постановление Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «*О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)*» (вместе с «*Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)*»);
- Приказ ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «*Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Приказ ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

4.10 Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество

Организация и ведение деятельности Общества подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых норм законодательных актов, противоречивостью имеющейся судебной практики.

В случае изменения подходов в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. В связи с тем, что Общество не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Общества на внешних рынках, не приводится.

5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ОАО «МРСК Урала» уделяет большое внимание развитию деловой репутации как ключевой составляющей стратегического менеджмента компании. Общество планомерно и целенаправленно реализует информационную политику в рамках выстраивания стратегии долгосрочных коммуникаций и единых принципов Единой коммуникационной политики ПАО «Россети».

Информационная политика Общества опирается на принципы оперативности, достоверности, полноты, доступности, своевременности и содержательности.

Важнейшими направлениями управленческой деятельности Общества уже традиционно являются инициирование и реализация эффективных коммуникаций с представителями делового, профессионального, экспертного, научного сообщества, органами государственной и муниципальной власти, общественными организациями, ветеранским и молодежным движением, а также сотрудниками компании.

Ключевым направлением этой работы является взаимодействие со средствами массовой информации с целью формирования положительной деловой репутации Общества, увеличения информационного влияния Общества, продвижения его интересов во внешней среде.

В 2022 году средства массовой информации опубликовали более 12,6 тысяч материалов о деятельности Общества. Доля позитивных и нейтральных публикаций превысила 98,59%. Высокая доля публикаций, выход которых инициирован службами по связям с общественностью, говорит о контроллинге Обществом информационного потока о своей деятельности, а также объясняет низкий процент негативных материалов.

ОАО «МРСК Урала» является лидером региона по информационной активности среди предприятий энергетического комплекса. Кроме того, по данным рейтинговых коммуникационных агентств, Общество практически постоянно входит в лидеры федерального рейтинга по качественному показателю «МедиаИндекс» среди всех электросетевых компаний страны, что говорит об активном взаимодействии с медиа-сообществом.

Основными темами публикаций СМИ об Обществе в 2022 года стали: социальная политика, ход реализации ремонтной кампании на объектах электросетевого комплекса в зоне ответственности Общества, сведения об исполнении инвестиционной программы, а также работа предприятия при прохождении сложных сезонных явлений и оперативное восстановление электроснабжения потребителей при технологических нарушениях в электросетях. Высокий процент публикаций составляют материалы о вовлеченности в производственный процесс топ-менеджмента компании, решении актуальных задач и развитии приоритетных направлений деятельности компании, о работе ОАО «МРСК Урала» по повышению доступности сетевой инфраструктуры в зоне производственной ответственности Общества, а также по темам, связанным с дебиторской задолженностью и безучетным потреблением, а также вопросам, посвященным применению инновационных технологий и автоматизации электросетевого комплекса Урала и Прикамья.

Стоит отметить, что в 2022 году, как и предшествующие годы, репутационный риск, который может возникнуть вследствие слабого взаимодействия со СМИ и неправильного позиционирования компании во внешнем информационном поле, не реализован. Информационный поток о деятельности «Россети Урал» подконтролен Обществу.

Основными факторами реализации риска, которые находятся на контроле в Обществе, могут являться:

1. Неэффективно выстроенная информационная политика компании:
 - 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;
 - неверные векторы освещения деятельности компании;
 - отсутствие системы взаимоотношений со СМИ;
 - фактические ошибки при подготовке публикаций от имени Общества;
 - отказ от официальных комментариев со стороны Общества по потенциально негативным темам;
 - выход информации и выдача комментариев сотрудниками без должной подготовки и в отсутствие специализированных знаний без согласования с Департаментом по связям с общественностью;
 - высокий процент негативных информационных сообщений;
 - необъективное и некомпетентное освещение проблем распределительного сетевого комплекса со стороны СМИ.
2. Несвоевременное и неполное раскрытие Обществом информации как эмитентом ценных бумаг и как субъектом естественных монополий.
3. Отсутствие защиты информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
4. Несоблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных внутренними документами Общества.

5. Трудовые конфликты (отсутствие согласия в трудовом коллективе может привести к снижению производительности труда, забастовкам, становится достоянием широких слоев общественности, снижает уровень доверия к компании со стороны властей).
6. Невыполнение договорных обязательств (снижает доверие к компании в деловых кругах, может привести к росту негативного отношения к компании со стороны широкой общественности, а также привлечет внимание государственных регулирующих органов).
7. Ненадлежащая информационная система (в первую очередь речь идет о способности корпоративной информационной системы эффективно защищать компанию от утечки важнейшей информации, от хищений, несанкционированного доступа, вирусов и диверсий).

Для успешного управления репутационным риском ОАО «МРСК Урала» постоянно ведется разработка и внедрение мероприятий по управлению данным риском:

1. Проработка приоритетов Общества в отношении стейкхолдеров, для определения приоритетов в области управления репутацией Общества, а также глубокого анализа приоритетных направлений управления репутационными рисками.
2. Строгое выполнение Регламента реализации единой коммуникационной политики Общества, определяющее правила взаимодействия с общественностью.
3. Своевременное реагирование на кризисные ситуации, связанные с технологическими нарушениями в контуре ответственности компании, а также с иными кризисными явлениями, связанными с производственной деятельностью.
4. Обеспечение плотного положительного информационного потока о деятельности Общества.
5. Создание плотного информационного потока о деятельности компании, не менее 8,5 тысяч позитивных упоминаний компании в СМИ, а также обеспечение выполнения такого показателя как «Качество информационного потока» на уровне – не менее 5% (доля негативных материалов к общему количеству материалов о компании).
6. Своевременное раскрытие информации о деятельности Общества как субъекта естественных монополий и как эмитента ценных бумаг.
7. Обеспечение участия Общества в крупнейших российских выставочных мероприятиях, проводящихся при поддержке региональных властей, для обеспечения эффективного диалога с деловыми партнерами и формирования положительного имиджа.
8. Проведение на регулярной основе комплаенс-контроля и финансового мониторинга для управления репутацией.
9. Своевременное поздравление от имени первых лиц Общества субъектов внешней среды, властей, партнеров для формирования положительного имиджа Общества.
10. Организация работы в социальных сетях и блогосфере, постоянная поддержка и обновление аккаунтов на популярных интернет-площадках. Особое внимание уделяется коммуникациям с общественностью и представителями средств массовой информации через социальные сети и блогосферу в периоды восстановления нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными условиями. Также аккаунты в социальных сетях используются для информирования целевых аудиторий по направлениям: профилактика электротравматизма, бездоговорное и безучетное потребление электроэнергии, технологическое присоединение, престижность работы энергетиком.

Таким образом, Общество целенаправленно продолжает работу над формированием максимально благоприятной для развития бизнеса коммуникационной среды, используя

различные инструменты и каналы увеличения информационного влияния и продвижения его интересов во внешней среде.

6. Стратегический риск

Стратегический риск – это риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление). На сегодняшний день стратегическое управление отраслью осуществляется на основе Энергетической стратегии России на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р, которая направлена на максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- высокотехнологичное и инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Помимо задач, предусмотренных Энергетической стратегией России на период до 2035 года и Стратегией развития распределительного электросетевого комплекса Российской Федерации (Распоряжение Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. № 511-р), перед электросетевым комплексом стоят следующие стратегические приоритеты на долгосрочный период:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- обеспечение качества их обслуживания;
- развитие инфраструктуры для поддержания роста экономики России;
- конкурентоспособные тарифы на электрическую энергию для развития промышленности;
- развитие научного и инновационного потенциала электросетевого комплекса, в том числе в целях стимулирования развития смежных отраслей;
- привлекательный для инвесторов «возврат на капитал».

В том числе, определены целевые ориентиры для электросетевого комплекса, включающие:

- повышение совокупной доходности акционеров;
- обеспечение устойчивости к изменениям мирового и локального рынка электроэнергии;
- повышение надежности и качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения, а также снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;
- повышение эффективности электросетевого комплекса;

- снижение количества территориальных сетевых организаций на 50 процентов к 2017 году относительно уровня 2012 года и на 50 процентов к 2030 году относительно уровня 2017 года.

Утверждены Постановлением Правительства РФ от 30.04.2022 № 807 новые критерии, в результате действия которых к 2025 году цель будет достигнута. Обществом реализуется в регионах своего присутствия стратегия по консолидации территориальных сетевых организаций, лишаящихся статуса ТСО, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного приобретения электросетевого имущества.

В ОАО «МРСК Урала» в 2022 году было обеспечено выполнение целей и показателей их достижения по следующим направлениям:

- обеспечение выполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- обеспечение технологического присоединения потребителей, готовых к подключению к электрическим сетям Общества, в установленные сроки;
- повышение уровня клиентского сервиса;
- повышение индекса цифровой трансформации ОАО «МРСК Урала»;
- выполнение Программы инновационного развития;
- снижение операционных расходов (затрат);
- совершенствование системы управления экологической деятельностью;
- обеспечение эффективного использования энергоресурсов;
- увеличение выручки от дополнительных (нетарифных) услуг.

Основными факторами стратегического риска являются:

1. Недостаточная согласованность стратегий, программ и планов социально-экономического развития регионов со стратегическими документами в сфере развития энергетики федерального значения (генеральные схемы, отраслевые стратегии, федеральные целевые программы) и инвестиционными программами энергетических компаний.
2. Наличие «узких мест» в системах энергоснабжения на меж- и внутрирегиональном уровнях.
3. Старение оборудования, значительно опережающее темпы технического перевооружения и модернизации электросетевого комплекса компании.

Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития Общества и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. № 511-р, ПАО «Россети» является единой управляющей компанией электросетевого комплекса страны, т.е. основная задача – корпоративное управление входящих в него организаций, контролирующих около 70 процентов распределительных и 90 процентов магистральных сетей в России. При этом большинство положений Стратегии, относящихся к ПАО «Россети», актуальны и для остальных сетевых компаний. Исходя из этого, стратегические риски используются для принятия управленческих решений на уровне исполнительного аппарата ПАО «Россети», Совета директоров ПАО «Россети» (с предварительной оценкой Комитетом по аудиту при Совете директоров ПАО «Россети»).

Основные последствия реализации стратегических рисков – неправильное или недостаточное обоснованное определение перспективных направлений деятельности, отсутствию или обеспечению в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества. Под управлением стратегическими рисками понимается совокупность действий, направленных на реализацию мероприятий и минимизацию рисков, связанных с реализацией стратегии развития электросетевого комплекса с учетом стратегии развития регионов. Так как Стратегические риски влияют на достижение целей Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и долгосрочной программы развития ПАО «Россети», включающей программу развития ОАО «МРСК Урала», одним из элементов управления Стратегическими рисками является менеджмент функциональных рисков и рисков бизнес-процессов ОАО «МРСК Урала» в рамках утвержденной Политики по управлению рисками Общества.

7. Риски, связанные с деятельностью компании

7.1 Операционно-технологический риск

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность электроснабжения потребителей, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и режимов работы электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные и чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами ОАО «МРСК Урала» (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- переход на работу с вынужденными предельно-допустимыми перетоками мощности;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с отклонениями от нормальных схем, с ошибками оперативного персонала, с нарушением оперативной дисциплины.

В результате возникновения указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- увеличение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;

- актуализированную комплексную программу реконструкции, модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации;
- совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ;
- усиление оснащенности мобильных аварийно-восстановительных бригад;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование.

К операционно-технологическим рискам также можно отнести риски, связанные с объемом потерь в электрических сетях, которые увеличивают расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. Часть данных рисков обусловлена бездоговорным и безучетным потреблением электроэнергии. С целью снижения указанных рисков, Обществом осуществляется организация и проведение мероприятий, направленных на выявление фактов бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии (проведение плановых/внеплановых проверок/рейдов). Целью проводимых мероприятий является минимизация ущерба и привлечение к административной или уголовной ответственности лиц, осуществляющих неучтенное потребление электроэнергии. В целях предупреждения злоупотреблений в сфере учета электроэнергии со стороны персонала осуществляется проведение контрольных и проверочных мероприятий, направленных на выявление сокрытия фактов неучтенного потребления электроэнергии и привлечение к ответственности работников Общества, допустивших нарушения.

7.2 Инвестиционный риск

Ключевыми направлениями инвестиций Общества являются реконструкция и модернизация существующих мощностей, мероприятия, обеспечивающие надежность работы электросетевого комплекса, а также мероприятия по строительству новых электросетевых объектов для целей осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

Осуществляя свою инвестиционную деятельность, направленную на реновацию сетевой инфраструктуры, Общество сталкивается с риском снижения объемов инвестиционной программы, направляемых именно на реконструкцию. Связано, это, прежде всего с тем, что Общество направляет значительный объем средств на реализацию мероприятий, обоснованных императивно регуляторными требованиями, таким как технологическое присоединение к электрическим сетям, реализация мероприятий по организации учета электрической энергии. Также влияние на сокращение инвестиций может оказать сокращение выручки из-за тенденции снижения объемов энергопотребления в регионах, ввиду перехода крупных контрагентов на прямые договоры с ФСК ЕЭС, и организацией собственной малой генерации на производственных мощностях крупных потребителей.

В процессе реализации технологического присоединения, на которое идет отвлечение ресурсов инвестиционной программы, Общество сталкивается с экономическими проблемами, в ряде случаев - затраты Общества на одно льготное присоединение достигают сотен тысяч рублей. В рамках текущих экономических условий энергетики зажаты в жесткие рамки – выпадающие доходы от реализации льготного технологического присоединения компенсируются Обществу в тарифе на передачу электрической энергии частично (не в полном объеме), сдержанные источники для финансирования, строгое требование

законодательства в части исполнения обязательств по технологическому присоединению и реализации мероприятий по организации учета электрической энергии.

Реализации инвестиционных рисков могут способствовать следующие факторы:

- установление законодательством новых льготных категорий;
- сокращение энергопотребления в регионе;
- тарифные решения, в том числе непринятие регуляторами объемов выпадающих доходов от реализации мероприятий по технологическому присоединению льготной категории в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии;
- высокий уровень дебиторской задолженности в части оплаты услуг по передаче электрической энергии (в т.ч. просроченной) и, как следствие, риски сбоев в финансировании инвестиционных планов;
- сохраняющиеся объемы технологического присоединения потребителей, в том числе, льготной категории;
- отсутствие законодательных новаций на федеральном уровне в части рассмотрения вопросов по установке справедливой стоимости одного льготного технологического присоединения, а также инициатив, повышающих ответственность потребителей;
- ужесточение требований законодательства в отношении сетевых организаций в части сроков выполнения процедуры технологического присоединения и ответственности за их нарушение;
- снижение эффективности и обесценивание капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ.

Для минимизации данного риска Общество осуществляет ряд мероприятий, направленных на оптимизацию инвестиционной деятельности:

При включении инвестиционных проектов в инвестиционную программу Обществом осуществляется увязка с планами территориального и регионального развития. Обществом проводится утверждение объемов и источников финансирования инвестиционной программы в Минэнерго России.

Обществом осуществляется выполнение комплекса мер по снижению удельных инвестиционных расходов за счет выполнения работ хозяйственным способом, применения типовых технических решений, ежегодного мониторинга удельной стоимости инвестиционных проектов, а также за счет снижения стоимости инвестиционных проектов на этапе планирования с учетом применения сборника укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, проведения анализа проектных решений перед утверждением ПСД (проектно-сметной документации) по инвестиционным проектам.

Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, автоматизация системы управления инвестициями.

Общество продолжает планомерную работу по максимальной синхронизации инвестиционных планов и планов развития территорий. Максимальная интеграция

стратегических документов, схем планирования развития территории, обмен информацией способствуют повышению эффективности направляемых инвестиций.

И.о. генерального директора

В.А. Рябушев

Главный бухгалтер

Н.В. Раскина

21 марта 2023 г.



ООО «ЦАТР – аудиторские услуги»

Прошито и пронумеровано 134 листа(ов)