

Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
**Открытого акционерного общества**  
**«Межрегиональная распределительная**  
**сетевая компания Урала»**  
за 2022 год

*Март 2023 г.*

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
Открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная  
сетевая компания Урала»**

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год:	
Бухгалтерский баланс	9
Отчет о финансовых результатах	11
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	12

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и совету директоров  
Открытого акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

### **Мнение**

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (далее – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 г., отчета о финансовых результатах за 2022 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

<b>Ключевой вопрос аудита</b>	<b>Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита</b>
-------------------------------	--

***Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии***

Признание и оценка выручки от услуг по передаче электроэнергии являлись одним из наиболее значимых вопросов нашего аудита в связи с определенной спецификой механизмов функционирования рынка электроэнергии, что обуславливает наличие разногласий между электросетевыми, энергосбытовыми и иными компаниями в отношении объемов и стоимости переданной электроэнергии. Сумма оспариваемой контрагентами выручки является существенной для бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества. Оценка руководством Общества вероятности разрешения разногласий в свою пользу является в значительной степени субъективной. Выручка признается тогда, когда, с учетом допущений, разногласия будут разрешены в пользу Общества.

Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 19 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы рассмотрели примененную учетную политику в отношении признания выручки от услуг по передаче электроэнергии, изучили систему внутреннего контроля за отражением этой выручки, провели проверку определения соответствующих сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии, на выборочной основе получили подтверждения остатков дебиторской задолженности от контрагентов, провели анализ результатов судебных разбирательств в отношении спорных сумм оказанных услуг и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.

Мы проанализировали информацию о выручке от услуг по передаче электроэнергии, раскрытую в пункте 19 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

***Обесценение дебиторской задолженности***

Вопрос обесценения дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности на балансе Общества по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Общества.

Информация об обесценении дебиторской задолженности раскрыта в пункте 12 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы проанализировали учетную политику Общества по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также рассмотрели процедуры оценки, сделанные руководством Общества, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.

Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Обществом для определения обесценения дебиторской задолженности, а также в отношении структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование расчета сумм начисленного резерва.





## Ключевой вопрос аудита

## Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

### **Обесценение основных средств**

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 «Основные средства» Общество по состоянию на 31 декабря 2022 г. провело тест на обесценение 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 г. № 217н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 2 февраля 2016 г., регистрационный № 40940). Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Общества, на 31 декабря 2022 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Общества на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов выручки от передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных или экономических условий в Российской Федерации, в том числе, таких как долгосрочные темпы роста тарифов и ставки дисконтирования.

Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Обществом в пункте 8 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Компанией допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы привлекли внутренних специалистов для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Компанией информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.

### **Прочая информация, включенная в годовой отчет Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Отчет Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2022 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

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

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

### ***Ответственность руководства и комитета по аудиту совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

### ***Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности***

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.





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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту совета директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем комитету по аудиту совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



**НОВЫЕ ВЫЗОВЫ  
НОВЫЕ РЕШЕНИЯ**

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Злоказова Е.Е.

Е.Е. Злоказова,  
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью  
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»  
на основании доверенности б/н от 18 апреля 2022 г.,  
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение  
(ОРНЗ 21906100045)

21 марта 2023 г.

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 февраля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1056604000970.

Местонахождение: 620026, Россия, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140.



**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 20 22 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

☒ И ☐ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

ООО "ЦАТР-аудиторские услуги"

Идентификационный номер налогоплательщика а аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31 12 2022

76507836

6671163413

35.12

12247 16

384

ИНН 7709383532

ОГРН / ОГРНИП 1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 (1)	На 31 декабря 2021 (2)	На 31 декабря 2020 (3)
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	35 139	4 922	7 365
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	-	8	39
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.7.	Основные средства	1150	72 139 960	71 188 400	64 993 843
	земельные участки и объекты природопользования	1151	132 904	131 858	114 435
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	63 977 345	63 840 369	58 724 581
	другие виды основных средств	1153	1 106 044	1 243 866	1 219 323
5.3.7	Право пользования активом	11531	1 723 944	1 928 521	1 842 498
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	4 545 664	3 472 884	2 735 695
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1155	4 180	21 994	2 704
		1156	649 879	548 908	354 607
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	4 335 797	5 471 013	4 839 030
	инвестиции в дочерние общества	1171	935 819	935 819	935 819
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	3 399 978	4 535 194	3 903 211
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 679 161	1 476 053	1 745 551
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 319 318	2 466 034	2 374 283
	Итого по разделу I	1100	80 509 375	80 606 430	73 960 111
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	847 037	742 780	658 808
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	839 454	742 430	658 098
	затраты в незавершенном производстве	1212	7 572	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	11	350	710
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 743	5 981	5 576
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	8 138 986	6 335 484	5 322 026
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	159 122	155 295	172 724
	покупатели и заказчики	123101	2 656	3 188	7 243
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	35 387	51 849	65 017
	прочая дебиторская задолженность	123104	121 079	100 258	100 464
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 979 864	6 180 189	5 149 302
	покупатели и заказчики	123201	7 305 915	5 881 687	4 831 627
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	40 077	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	74 213	96 980	71 622
	прочая дебиторская задолженность	123206	559 659	201 522	246 053
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	50 664	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	50 664	-
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 643 242	1 831 055	1 150 603
	касса	1251	-	-	-
	расчетные счета	1252	615 477	1 830 873	349 320
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	4 568	182	1 283
	денежные эквиваленты	1255	2 023 197	-	800 000
	Прочие оборотные активы	1260	533 635	462 950	341 155
	Итого по разделу II	1200	12 168 643	9 428 914	7 478 168
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>92 678 018</b>	<b>90 035 344</b>	<b>81 438 279</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 (1)	На 31 декабря 2021 (2)	На 31 декабря 2020 (3)
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 743 049	8 743 049	8 743 049
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	-	-	-
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	17 009 503	17 009 503	17 009 503
3.1.	Резервный капитал	1360	437 152	437 152	437 152
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17 935 881	19 588 664	14 478 189
	прошлых лет	1371	16 321 778	19 588 664	14 478 189
	отчетного периода	1372	1 614 103	-	-
	Итого по разделу III	1300	44 125 585	45 778 368	40 667 893
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	10 486 091	10 605 959	16 175 659
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	10 472 825	10 605 959	9 175 659
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	13 266	-	7 000 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 831 410	5 110 900	4 696 477
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	4 408 184	5 684 895	3 989 591
	в т.ч. расчеты по обязательствам по аренде	1451	1 549 055	1 803 496	1 733 782
	Итого по разделу IV	1400	19 725 685	21 401 754	24 861 727
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	8 295 630	7 238 772	2 629 047
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	8 295 419	151 482	2 543 157
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	211	7 087 290	85 890
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	15 476 164	12 358 414	11 115 063
	поставщики и подрядчики	1521	7 619 344	8 018 115	7 986 936
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	42	414 482	389 706
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	1 173 562	235 326	140 405
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 959 780	1 008 319	653 837
	авансы полученные	1526	2 397 570	1 830 195	1 463 039
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	1 837 728	9 445	24 827
	прочая кредиторская задолженность	1528	155 836	466 822	229 465
	расчеты по обязательствам по аренде	1529	332 302	375 710	226 848
	Доходы будущих периодов	1530	269 561	259 750	259 230
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	4 784 915	2 997 808	1 905 076
	Прочие обязательства	1550	478	478	243
	Итого по разделу V	1500	28 826 748	22 855 222	15 908 659
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>92 678 018</b>	<b>90 035 344</b>	<b>81 438 279</b>

Руководитель

Рябушев В.А.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.



**Отчет о финансовых результатах**  
за 12 месяцев 20 22 г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая  
Организация компания Урала"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
по ОКПО	76507836		
ИНН	6671163413		
по ОКВЭД 2	35.12		
по ОКОПФ/ОКФС	12247	16	
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2022 г. (1)	За 12 месяцев 2021 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	88 722 517	82 746 419
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	85 718 111	81 370 498
	выручка от техприсоединения	2112	1 258 948	766 259
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	36 391	40 679
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	1 708 436	565 817
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	631	3 166
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(80 319 136)	(75 610 319)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(78 342 642)	(74 749 397)
	себестоимость техприсоединения	2122	(489 834)	(446 473)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(9 926)	(8 606)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(1 474 312)	(400 892)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(2 422)	(4 951)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	8 403 381	7 136 100
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(74 947)	(77 078)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 675 211)	(1 495 120)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 653 223	5 563 902
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 340 664	1 035 001
	Проценты к получению	2320	223 124	102 035
	Проценты к уплате	2330	(1 561 614)	(1 199 596)
5.11.	Прочие доходы	2340	5 314 687	6 709 046
5.11.	Прочие расходы	2350	(7 661 917)	(5 932 523)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 308 167	6 277 865
2.3.	Налог на прибыль	2410	(757 470)	(1 076 979)
2.3.	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(1 028 377)	(402 124)
2.3.	отложенный налог на прибыль	2412	270 907	(674 855)
2.3.	Прочее	2460	(281 535)	(105 370)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 269 162	5 095 516

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2022 г. (1)	За 12 месяцев 2021 г. (2)
5.1.1.	<b>СПРАВОЧНО</b>			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 269 162	5 095 516
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0000374	0,0000583
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель: Рябушев В.А.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер: Раскина Н.В.  
(подпись)





## 2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За	За
Наименование	Код	2022 г.	2021 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	80 319 136	75 610 319
в том числе			
материальные затраты	6511	14 592 946	14 341 922
затраты на оплату труда	6512	11 064 617	9 579 951
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	3 297 257	2 868 791
амортизация	6514	6 112 039	5 936 887
амортизация права пользования активом	65141	245 895	263 647
прочие затраты	6515	45 006 382	42 619 121
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	7 233	(360)
в том числе			
незавершенного производства	6521	7 572	-
готовой продукции	6522	-	-
покупных товаров	6523	(339)	(360)
товаров отгруженных	6524	-	-
вспомогательного сырья	6525	-	-
<b>Итого себестоимость продаж</b>	<b>6500</b>	<b>80 311 903</b>	<b>75 610 679</b>
Коммерческие расходы	6550	74 947	77 078
в том числе			
материальные затраты	6551	1 191	1 404
затраты на оплату труда	6552	48 200	46 231
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553	14 331	13 723
амортизация	6554	200	245
амортизация права пользования активом	65541	45	-
прочие затраты	6555	10 980	15 475
Управленческие расходы	6560	1 675 211	1 495 120
в том числе			
материальные затраты	6561	26 512	21 608
затраты на оплату труда	6562	898 579	784 506
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563	222 917	196 394
амортизация	6564	17 436	11 059
амортизация права пользования активом	65641	86 303	90 041
прочие затраты	6565	423 464	391 512

Главный бухгалтер

(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)

« 21 » марта 2023 г.





## 2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		За	За
Наименование	Код	2022 г.	2021 г.
1	2	3	4
<b>Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода</b>	6610	3 269 162	5 095 516
Дивиденды по привилегированным акциям <sup>3</sup>	6611	-	-
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	3 269 162	5 095 516
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	87 430 485 711	87 430 485 711
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию</b>	6620	0,0000374	0,0000583
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0,197	0,177
<b>Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении</b>	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311	-	-
дополнительное количество акций	66312	-	-
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321	-	-
дополнительное количество акций	66322	-	-
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331	-	-
возможный прирост прибыли	66332	-	-
дополнительное количество акций	66333	-	-
<b>Разводненная прибыль на акцию</b>	6640	0,0000	0,0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641	-	-
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	-	-

Главный бухгалтер

(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)

« 21 »

марта

20 23 г.



### 2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2022 год	За 2021 год
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	6710	4 308 167	6 277 865
в том числе облагаемая по ставке:			
20%	67101	4 308 167	6 277 865
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	(1 340 664)	(1 035 001)
Постоянные разницы	6711	819 844	142 030
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	1 322 057	(1 302 158)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	32 480	(2 072 116)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	593 501	1 048 573
Постоянный налоговый расход (доход)	6722	163 969	28 406
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	6723	270 907	(674 855)
изменение отложенного налогового актива	67231	264 411	(260 432)
изменение отложенного налогового обязательства	67232	6 496	(414 423)
Текущий налог на прибыль	6725	(1 028 377)	(402 124)
Расход (доход) по налогу на прибыль	67251	(757 470)	(1 076 979)
<b>Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям, по налоговым проверкам)</b>	6726	(218 607)	(94 258)
<b>Иные налоговые платежи и санкции из прибыли</b>	6727	(1 625)	(2 046)
<b>Списание отложенных налогов на прибыли и убытки</b>	6728	(61 303)	(9 066)
налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периода	67281	-	-
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	6729	3 269 162	5 095 516

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)



**Отчет об изменениях капитала  
за 2022 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урал"

Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение

Организационно-правовая форма/форма собственности \_\_\_\_\_

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31  12  2022
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247   16
по ОКЕИ	384

**3.1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. (1)	3100	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	14 478 189	40 667 893
<u>За 20 21 г.</u> (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	5 110 475	5 110 475
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	5 095 516	5 095 516
переоценка имущества	3212	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	-	x	14 959	14 959
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 21 г. (2)	3200	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	19 588 664	45 778 368
Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»	3300	-	-	-	-	-	(1 091 980)	(1 091 980)
Величина капитала на 1 января 2022 года с учетом единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»	3301	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	18 496 684	44 686 388
<u>За 20 22 г.</u> (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	3 271 274	3 271 274
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	3 269 162	3 269 162
переоценка имущества	3312	x	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	-	x	2 112	2 112
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(3 832 077)	(3 832 077)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(3 832 077)	(3 832 077)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	-	x	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 22 г. (3)	3300	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	17 935 881	44 125 585

### 3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок\*

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	Изменение капитала за 2021 год		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>	3400	40 762 035	5 173 772	14 959	45 950 766
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики при переходе на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»	3410	(94 142)	(78 256)	-	(172 398)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	40 667 893	5 095 516	14 959	45 778 368
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики при переходе на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»	3401	14 572 331	5 173 772	14 959	19 761 062
исправлением ошибок	3411	(94 142)	(78 256)		(172 398)
после корректировок	3421				-
	3501	14 478 189	5 095 516	14 959	19 588 664
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок					
Уставный капитал	3402	26 189 704	-	-	26 189 704
Капитал (до регистрации изменений)	34021	8 743 049			8 743 049
Собственные акции, выкупленные у акционеров	340211	-			-
Добавочный капитал	34022	-			-
Резервный капитал	34023	17 009 503			17 009 503
корректировка в связи с:	34024	437 152			437 152
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	26 189 704	-	-	26 189 704

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год



### 3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020г.
Чистые активы	3600	44 395 146	46 038 118	40 927 123

Руководитель

Рябушев В.А.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 2 марта 2023 г.



**3.4. Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2022 г. (8)	На 31 декабря 2021 г. (7)	На 31 декабря 2020 г. (6)
1	2	3	4	5
<b>I. Активы</b>				
1. Нематериальные активы	1110	35 139	4 922	7 365
2. Результаты исследований и разработок	1120	-	8	39
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	72 139 960	71 188 400	64 993 843
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	4 335 797	5 521 677	4 839 030
8. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	1180+1190	3 998 479	3 942 087	4 119 834
9. Запасы	1210	847 037	742 780	658 808
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 743	5 981	5 576
11. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1230	8 138 986	6 335 484	5 322 026
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 643 242	1 831 055	1 150 603
13. Прочие оборотные активы <sup>1</sup>	1260	533 635	462 950	341 155
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		92 678 018	90 035 344	81 438 279
<b>II. Обязательства</b>				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	10 486 091	10 605 959	16 175 659
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	4 831 410	5 110 900	4 696 477
17. Оценочные обязательства	1430+1540	4 784 915	2 997 808	1 905 076
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	4 408 184	5 684 895	3 989 591
19. Краткосрочные заемные средства	1510	8 295 630	7 238 772	2 629 047
20. Кредиторская задолженность <sup>4</sup>	1520	15 476 164	12 358 414	11 115 063
21. Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	1550	478	478	243
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		48 282 872	43 997 226	40 511 156
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 22))		44 395 146	46 038 118	40 927 123

Главный бухгалтер

(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)

«2/»



**Отчет о движении денежных средств**  
за 12 месяцев 20 22 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31.12.2022
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247   16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	77 601 473	73 111 928
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	76 668 930	71 966 152
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	9 878 597	9 215 334
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	37 194	40 163
в т.ч. арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	17 153	17 575
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	895 349	1 105 613
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	227	2 153
Платежи - всего	4120	(66 272 822)	(61 197 271)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(46 459 920)	(44 517 215)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(8 058 313)	(6 046 142)
в связи с оплатой труда работников	4122	(14 771 970)	(12 814 179)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 410 761)	(1 010 117)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(617 519)	(519 913)
прочие платежи	4129	(3 012 652)	(2 335 847)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(381)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	11 328 651	11 914 657
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	1 385 154	1 085 013
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	33 156	49 601
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 300 586	1 035 001
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	855 944	716 220
прочие поступления	4219	51 412	411
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-
Платежи - всего	4220	(10 693 270)	(11 323 708)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(10 378 257)	(11 104 362)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(436)	(3 563)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(315 013)	(219 346)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
прочие платежи	4229	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(9 308 116)	(10 238 695)

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступление - всего	4310	10 977 123	22 906 287
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	10 975 004	22 906 287
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101		-
денежных вкладов собственников (участников)	4312		-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		-
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301		-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		-
прочие поступления	4319	2 119	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		-
Платежи - всего	4320	(12 185 471)	(23 901 797)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 176 739)	(45)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(1 121 534)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(10 008 732)	(23 901 752)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301		-
прочие платежи	4329		-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 208 348)	(995 510)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	812 187	680 452
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 831 055	1 150 603
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 643 242	1 831 055
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель Рябушев В.А.  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.  
(подпись) (расшифровка подписи)





## 5.1. Нематериальные активы

### 5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период							На конец периода			
Наименование	Код	Период	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная рыночная стоимость	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Нематериальные активы - всего</b>	5100	за 2022 г. (1)	12 499	(7 577)	-	4 922	32 660	-	-	-	(2 443)	-	-	-	45 159	(10 020)	-
	5110	за 2021 г. (2)	12 499	(5 134)	-	7 365	-	-	-	-	(2 443)	-	-	-	12 499	(7 577)	-
	5101	за 2022 г. (1)	12 499	(7 577)	-	4 922	32 660	-	-	-	(2 443)	-	-	-	45 159	(10 020)	-
	5111	за 2021 г. (2)	12 499	(5 134)	-	7 365	-	-	-	-	(2 443)	-	-	-	12 499	(7 577)	-
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)																	
в том числе:																	
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2022 г. (1)	407	(295)	-	112	-	-	-	-	(41)	-	-	-	407	(336)	-
	51111	за 2021 г. (2)	407	(254)	-	153	-	-	-	-	(41)	-	-	-	407	(295)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2022 г. (1)	11 999	(7 199)	-	4 800	32 660	-	-	-	(2 400)	-	-	-	44 659	(9 999)	-
	51112	за 2021 г. (2)	11 999	(4 799)	-	7 200	-	-	-	-	(2 400)	-	-	-	11 999	(7 199)	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51013	за 2022 г. (1)	93	(83)	-	10	-	-	-	-	(2)	-	-	-	93	(85)	-
	51113	за 2021 г. (2)	93	(81)	-	12	-	-	-	-	(2)	-	-	-	93	(83)	-
	5102	за 2022 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2021 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие																	

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
										стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 22 г. (1)	155	(147)	-	-	-	(8)	155	(155)
	5150	за 20 21 г. (2)	155	(116)	-	-	-	(31)	155	(147)
из них:										
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5142	за 20 22 г. (1)	155	(147)	-	-	-	(8)	155	(155)
	5152	за 20 21 г. (2)	155	(116)	-	-	-	(31)	155	(147)
Справочно из общей суммы НИОКР:										
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 22 г. (1)	155	(147)	-	-	-	(8)	155	(155)
	5154	за 20 21 г. (2)	155	(116)	-	-	-	(31)	155	(147)

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

## 5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5170	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
В том числе:							
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5161	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5171	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие	5162	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5172	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5190	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
В том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5191	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5192	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5183	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5193	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие	5184	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-
	5194	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год



5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020		На начало года			Изменения за период								На конец периода		
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация и обесценение	Балансовая стоимость	поступило		выбыло		Начисление амортизации, включая амортизацию обесценения	Признание (-) Восстановление (+) обесценения	пересценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и обесценение	Балансовая стоимость
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация и обесценение	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и обесценение			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства - всего	2022 г.	-	[985 821]	163 748 830	[99 518 558]	64 230 272	7 265 016	[61 982]	[424 677]	370 976	[6 163 312]	-	-	-	170 589 169	[105 372 876]	65 216 293
	2021 г.	-	-	152 891 402	[92 833 063]	60 058 339	11 342 364	-	[484 936]	281 332	[5 981 006]	-	-	-	163 748 830	[98 532 737]	65 216 093
в том числе:	2022 г.	-	37 707	9 652 046	[4 873 031]	4 779 015	244 740	[90]	[18 823]	13 184	[235 463]	-	-	-	9 877 963	[5 095 400]	4 782 563
	2021 г.	-	-	9 545 750	[4 684 342]	4 861 408	186 602	-	[80 306]	17 220	[243 616]	-	-	-	9 652 046	[4 910 738]	4 741 308
Сооружения, кроме ЛЭП	2022 г.	-	[45 074]	3 893 400	[1 827 223]	2 066 177	141 394	[24]	[16 624]	14 354	[166 638]	-	-	-	4 018 170	[1 979 531]	2 038 639
	2021 г.	-	-	3 759 713	[1 634 103]	2 125 610	156 315	-	[22 628]	10 764	[158 810]	-	-	-	3 893 400	[1 782 149]	2 111 251
Линии электропередачи и устройства к ним	2022 г.	-	[426 544]	69 094 557	[39 928 547]	29 166 010	4 164 558	[37 471]	[115 387]	96 103	[2 365 933]	-	-	-	73 143 728	[42 235 848]	30 907 880
	2021 г.	-	-	65 845 036	[37 147 149]	28 697 887	3 405 658	-	[156 137]	60 418	[2 415 272]	-	-	-	69 094 557	[39 502 003]	29 592 554
Машины и оборудование	2022 г.	-	[542 459]	77 218 620	[50 365 823]	26 852 797	2 582 590	[24 397]	[236 667]	211 050	[3 137 110]	-	-	-	79 564 543	[53 316 280]	26 248 263
	2021 г.	-	-	70 100 920	[47 061 244]	23 039 676	7 276 901	-	[159 201]	128 017	[2 890 137]	-	-	-	77 218 620	[49 823 364]	27 395 256
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022 г.	-	[4 497]	195 973	[173 156]	22 817	796	-	[3 636]	3 621	[5 279]	-	-	-	193 133	[174 814]	18 319
	2021 г.	-	-	190 569	[162 235]	28 334	5 881	-	[477]	467	[6 891]	-	-	-	195 973	[168 659]	27 314
Прочие	2022 г.	-	[4 954]	3 562 376	[2 350 778]	1 211 598	129 892	-	[33 540]	32 664	[252 889]	-	-	-	3 658 728	[2 571 003]	1 087 725
	2021 г.	-	-	3 394 979	[2 143 990]	1 190 989	293 571	-	[66 174]	64 446	[266 280]	-	-	-	3 562 376	[2 345 824]	1 216 552
Земельные участки и объекты природопользования [объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые]	2022 г.	-	-	131 858	-	131 858	1 046	-	-	-	-	-	-	-	132 904	-	132 904
	2021 г.	-	-	114 435	-	114 435	17 436	-	[13]	-	-	-	-	-	131 858	-	131 858

5.3.1.1. Амортизация основных средств (без учета амортизации обесценения)

Наименование показателя	Период	Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020	На начало года (-)	Изменение за период			Изменение в результате пересчетки основных средств	На конец периода
				Изменение за период				
				Поступило (+)	Выбыло (+)	Начислено за период (-)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Амортизация - всего	2022 г.	1 646 390	(96 886 347)	-	355 393	(6 403 821)	-	(102 934 835)
	2021 г.	-	(92 833 063)	-	281 332	(5 981 006)	-	(98 532 737)
Здания	2022 г.	141 177	(4 769 561)	-	13 183	(240 637)	-	(4 997 015)
	2021 г.	-	(4 684 342)	-	17 220	(243 616)	-	(4 910 738)
Сооружения, кроме ЛЭП	2022 г.	24 390	(1 757 759)	-	14 354	(171 299)	-	(1 914 704)
	2021 г.	-	(1 634 103)	-	10 764	(158 810)	-	(1 782 149)
Линии электропередачи и устройства к ним	2022 г.	671 567	(38 830 436)	-	84 740	(2 444 113)	-	(41 189 809)
	2021 г.	-	(37 147 149)	-	60 418	(2 415 272)	-	(39 502 003)
Машины и оборудование	2022 г.	811 920	(49 011 444)	-	206 771	(3 288 559)	-	(52 093 232)
	2021 г.	-	(47 061 244)	-	128 017	(2 890 137)	-	(49 823 364)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022 г.	(4 021)	(172 680)	-	3 621	(5 349)	-	(174 408)
	2021 г.	-	(162 235)	-	467	(6 891)	-	(168 659)
Прочие	2022 г.	1 357	(2 344 467)	-	32 664	(253 864)	-	(2 565 667)
	2021 г.	-	(2 143 990)	-	64 446	(266 280)	-	(2 345 824)
Земельные участки и объекты природопользования (Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые)	2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-

5.3.1.2. Обесценение основных средств

Наименование показателя	Период	Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020	На начало года (-)	Изменение за период					На конец периода
				Изменение за период					
				Амортизация обесценения (+)	Поступило (-)	Выбыло (+)	Признание убытков от обесценения (-)	Восстановление ранее признанных убытков от обесценения (+)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обесценение - всего	2022 г.	(2 632 211)	(2 632 211)	240 509	(61 982)	15 643	-	-	(2 438 041)
Здания	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022 г.	(103 470)	(103 470)	5 174	(90)	1	-	-	(98 385)
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Сооружения, кроме ЛЭП	2022 г.	(69 464)	(69 464)	4 661	(24)	-	-	-	(64 827)
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022 г.	(1 098 111)	(1 098 111)	78 180	(37 471)	11 363	-	-	(1 046 039)
Линии электропередачи и устройства к ним	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022 г.	(1 354 379)	(1 354 379)	151 449	(24 397)	4 279	-	-	(1 223 048)
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Машины и оборудование	2022 г.	(476)	(476)	70	-	-	-	-	(406)
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022 г.	(6 311)	(6 311)	975	-	-	-	-	(5 336)
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования (Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые)	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	За 2022 год	За 2021 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 147 384	2 100 762
в том числе:			
здания	5261	-	-
сооружения, кроме ЛЭП	5262	2 563	29 044
линии электропередачи и устройства к ним	5263	821 337	1 033 195
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	300 011	974 490
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	656
прочие	5266	23 473	63 377
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(109 624)	(153 362)
в том числе:			
здания	5271	-	-
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(4 487)	(11 931)
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(58 489)	(80 016)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(45 993)	(61 026)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	(655)	(389)



#### 5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 2022 г. (1)	На <u>31 декабря</u> 2021 г. (1)	На <u>31 декабря</u> 2020 г. (2)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	176 153	173 041	180 492
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	12 580 176	10 241 535	18 921 794
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	6 483	760	39 152
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	54 491	40 572	7 188
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 26/2020	На начало года	Изменения за период							Восстановление ранее признанных убытков от обесценения (+)	Признание убытков от обесценения (-)	На конец периода
					затраты за период	Списано		принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость капитальных вложений			Обесценение			
						первоначальная стоимость	Обесценение	первоначальная стоимость	Обесценение	стоимость				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2022 г.	(143 441)	3 329 443	8 857 801	(71 928)	2 656	(7 618 068)	45 760	-	-	4 545 664		
	5250	2021 г.		2 735 695	12 574 524	(157 854)	-	(11 679 481)	-	-	-	3 472 884		
в том числе:														
незавершенное строительство	5241	2022 г.	(143 441)	2 968 639	8 109 742	(71 928)	2 656	(6 900 124)	45 760			4 154 745		
	5251	2021 г.		2 468 704	11 609 224	(157 854)		(10 807 994)				3 112 080		
приобретение основных средств	5242	2022 г.	-	324	361 231			(361 231)				324		
	5252	2021 г.		324	512 286	-		(512 286)				324		
оборудование к установке	5243	2022 г.	-	356 996	386 387			(353 051)				390 332		
	5253	2021 г.		263 472	430 642	-		(337 118)				356 996		
прочие	5244	2022 г.	-	3 484	441			(3 662)				263		
	5254	2021 г.		3 195	22 372			(22 083)				3 484		

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Балансовая стоимость	На конец периода		Балансовая стоимость
			учтенные по условиям	величина резерва по сомни-тельным		учтенные по условиям	величина резерва по сомни-тельным	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Авансы, выданные под капитальное строительство, всего	5240	2022 г.	21 994	-	21 994	4 180	-	4 180
	5250	2021 г.	2 704	-	2 704	21 994	-	21 994

5.3.7. Наличие и движение права пользования активам

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период								На конец периода			
			первоначальная стоимость		накопленная амортизация и обесценение		Первоначальная стоимость		Накопленная амортизация и обесценение						первоначальная стоимость		накопленная амортизация и обесценение	
				остаточная стоимость	поступило	выбыло	изменения условий договора	реклассификация между группами	начислено амортизации (с учетом обесценения)	выбыло накопленной амортизации (с учетом обесценения)	изменения условий договора	реклассификация между группами	Привнесение (-) /восстановление обесценения					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Право пользования активами - всего	7 200	за 2022 г.	2 652 625	(724 104)	1 928 521	372 491	(506 093)	71 689	-	(333 401)	169 703	15 929	-	5 105	2 590 712	(866 768)	1 723 944	
	7 210	за 2021 г.	2 290 267	(447 769)	1 842 498	651 595	(172 283)	(116 954)	-	(353 688)	95 915	17 538	-	(36 100)	2 652 625	(724 104)	1 928 521	
в том числе:																		
земля и здания	72 011	за 2022 г.	1 468 952	(470 179)	998 773	45 019	(56 662)	(39 863)	-	(219 774)	19 008	31 027	-	92	1 417 446	(639 826)	777 620	
	72 111	за 2021 г.	1 389 205	(291 974)	1 097 231	297 577	(108 709)	(109 121)	-	(224 427)	34 542	16 039	-	(4 359)	1 468 952	(470 179)	998 773	
линии электропередач и устройства к ним	72 012	за 2022 г.	560 270	(138 067)	422 203	49 419	(156 039)	83 885	-	(51 301)	52 287	27 269	-	4 768	537 535	(105 044)	432 491	
	72 112	за 2021 г.	443 733	(79 317)	364 416	140 196	(17 402)	(6 257)	-	(59 417)	15 739	1 402	-	(16 474)	560 270	(138 067)	422 203	
машины и оборудование	72 013	за 2022 г.	587 263	(106 763)	480 500	265 560	(274 071)	27 409	-	(53 245)	91 926	(46 443)	-	245	606 161	(114 280)	491 881	
	72 113	за 2021 г.	442 152	(70 913)	371 239	187 124	(40 437)	(1 576)	-	(62 349)	39 880	97	-	(13 478)	587 263	(106 763)	480 500	
прочие	72 014	за 2022 г.	36 140	(9 095)	27 045	12 493	(19 321)	258	-	(9 081)	6 482	4 076	-	-	29 570	(7 618)	21 952	
	72 114	за 2021 г.	15 177	(5 565)	9 612	26 698	(5 735)	-	-	(7 495)	5 754	-	-	(1 789)	36 140	(9 095)	27 045	

## 5.4. Финансовые вложения

### 5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 22 г. (1)	2 880 562	2 590 451	-	(391)	343	-	(1 135 168)	2 880 171	1 455 626
	5311	за 20 21 г. (2)	2 880 562	1 958 468	-	-	-	-	631 983	2 880 562	2 590 451
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 22 г. (1)	2 880 562	2 590 451	-	(391)	343	-	(1 135 168)	2 880 171	1 455 626
	53121	за 20 21 г. (2)	2 880 562	1 958 468	-	-	-	-	631 983	2 880 562	2 590 451
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 22 г. (1)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
	531211	за 20 21 г. (2)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 20 22 г. (1)	1 944 743	2 590 451	-	(391)	343	-	(1 135 168)	1 944 352	1 455 626
	531213	за 20 21 г. (2)	1 944 743	1 958 468	-	-	-	-	631 983	1 944 743	2 590 451
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53126	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 22 г. (1)	1 944 743	2 590 451	-	(391)	343	-	(1 135 168)	1 944 352	1 455 626
	5312	за 20 21 г. (2)	1 944 743	1 958 468	-	-	-	-	631 983	1 944 743	2 590 451
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 22 г. (1)	1 944 743	2 590 451	-	(391)	343	-	(1 135 168)	1 944 352	1 455 626
	53131	за 20 21 г. (2)	1 944 743	1 958 468	-	-	-	-	631 983	1 944 743	2 590 451
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530313	за 20 22 г. (1)	1 944 743	2 590 451	-	(391)	343	-	(1 135 168)	1 944 352	1 455 626
	531313	за 20 21 г. (2)	1 944 743	1 958 468	-	-	-	-	631 983	1 944 743	2 590 451
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531331	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53034	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 22 г. (1)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
	5313	за 20 21 г. (2)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-



## 5.4. Финансовые вложения

### 5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение перво- начальной стоимости до номинальной)	перво- начальная стоимость		накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ- всего	5305	за 20 22 г. (1)	50 664	-	-	(50 664)	-	-	-	-	-
	5315	за 20 21 г. (2)	-	-	50 664	-	-	-	-	50 664	-
	53061	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531631	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53164	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53165	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53066	за 20 22 г. (1)	50 664	-	-	(50 664)	-	-	-	-	-
	53166	за 20 21 г. (2)	-	-	50 664	-	-	-	-	50 664	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода		
			На начало года		поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 22 г. (1)	50 664	-	-	(50 664)	-	-	-	-	-
	5317	за 20 21 г. (2)	-	-	50 664	-	-	-	-	50 664	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 22 г. (1)	2 931 226	2 590 451	-	(51 055)	343	-	(1 135 168)	2 880 171	1 455 626
	5310	за 20 21 г. (2)	2 880 562	1 958 468	50 664	-	-	-	631 983	2 931 226	2 590 451

#### 5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	2 590 451	-	(1 135 168)	343	1 455 626
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой	7110	2 590 451	-	(1 135 168)	343	1 455 626
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	2 590 451	-	(1 135 168)	343	1 455 626
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	2 590 451	-	(1 135 168)	343	1 455 626
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131	-	-	-	-	-
Прочие	7114	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211	-	-	-	-	-
Прочие	7122	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71312	-	-	-	-	-
прочие	71313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7134	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7135	-	-	-	-	-
Прочие	7136	-	-	-	-	-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72112	-	-	-	-	-
прочие	72113	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121	-	-	-	-	-
Прочие	7213	-	-	-	-	-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211	-	-	-	-	-
Прочие	7222	-	-	-	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	72312	-	-	-	-	-
прочие	72313	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233	-	-	-	-	-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	7234	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	7235	-	-	-	-	-
Прочие	7236	-	-	-	-	-



#### 5.4.3. Иное использование финансовых вложений\*

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г. (1)	На 31 декабря 2021 г. (2)	На 31 декабря 2020 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
облигации	5321	-	-	-
векселя	5322	-	-	-
акции	5323	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
облигации	5326	-	-	-
векселя	5327	-	-	-
акции	5328	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

\* - включать в состав бухгалтерской отчетности в случае наличия данных

# 5.5. Запасы

## 5.5.1. Информация о запасах

Наименование показателя	Код	Период	Эффект единовременной корректировки межотчетного периода при переходе на ФСБУ 6/2020	На начало года		На конец периода	
				себестоимость	величина резерва под обесценение	себе-стоимость	величина резерва под обесценение
1	2	3	4	5	6	7	8
Запасы, всего	5400	2022 г.	(58 273)	696 797	(12 290)	855 745	(8 708)
	5420	2021 г.	-	672 771	(13 963)	755 070	(12 290)
	5401	2022 г.	(58 273)	696 447	(12 290)	848 162	(8 708)
сырье и материалы	5421	2021 г.	-	672 061	(13 963)	754 720	(12 290)
незавершенное производство	5402	2022 г.	-	-	-	7 572	-
	5422	2021 г.	-	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	5403	2022 г.	-	350	-	11	-
	5423	2021 г.	-	710	-	350	-

### 5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г. (1)	На 31 декабря 2021 г. (2)	На 31 декабря 2020 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441	-	-	-
незавершенное производство	5442	-	-	-
товары отгруженные	5443	-	-	-
готовая продукция и товары	54441	-	-	-
прочие запасы и затраты	54442	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446	-	-	-
товары отгруженные	5447	-	-	-
готовая продукция и товары	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
(2) - указывается предыдущий год  
(3) - указывается год предшествующий предыдущему

# 5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

## 5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операций)	поступление причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 22 г. (1)	155 303	(8)	31 550	-	(116 331)	(1 283)	-	-	-	89 891	275 461	(116 339)
	5521	за 20 21 г. (2)	172 724	-	15 869	-	(8)	(1 139)	-	-	-	(32 151)	155 303	(8)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 22 г. (1)	3 196	(8)	1 217	-	(103 509)	(239)	-	-	-	101 999	106 173	(103 517)
	5522	за 20 21 г. (2)	7 243	-	769	-	(8)	(298)	-	-	-	(4 518)	3 196	(8)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55221	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55022	за 20 22 г. (1)	1 526	(8)	1 217	-	8	(233)	-	-	-	(540)	1 970	-
по электрификации	55023	за 20 21 г. (2)	3 111	-	769	-	(8)	(268)	-	-	-	(2 086)	1 526	(8)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55223	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55224	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55025	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55225	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	55026	за 20 22 г. (1)	1 670	-	-	-	(103 517)	(6)	-	-	-	102 539	104 203	(103 517)
	55226	за 20 21 г. (2)	4 132	-	-	-	-	(30)	-	-	-	(2 432)	1 670	-



Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода			
			На начало года		поступление				начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Авансы выданные	5503	за 20 22 г. (1)	51 849	-	6 144	-	-	-	-	-	-	(22 606)	35 387	-		
	5523	за 20 21 г. (2)	65 017		14 870			-				(28 038)	51 849	-		
Векселя к получению	5504	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5524	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 22 г. (1)	100 258	-	24 189	-	(12 822)	(1 044)	-	-	-	10 498	133 901	(12 822)		
	5525	за 20 21 г. (2)	100 464	-	230	-	-	(841)	-	-	-	405	100 258	-		
в том числе:																
беспроцентные векселя	55051	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	55251	за 20 21 г. (2)	-										-	-		
прочие	55052	за 20 22 г. (1)	100 258	-	24 189	-	(12 822)	(1 044)	-	-	-	10 498	133 901	(12 822)		
	55252	за 20 21 г. (2)	100 464	-	230	-	-	(841)	-	-	-	405	100 258	-		
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 22 г. (1)	99 302	-	-	-	-	-	-	-	-	(13)	99 289	-		
	5526	за 20 21 г. (2)	99 289	-	-	-	-	-	-	-	-	13	99 302	-		
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 22 г. (1)	99 302	-				-	-	-	-	(13)	99 289	-		
	55261	за 20 21 г. (2)	99 289		-		-	-	-	-	-	13	99 302	-		
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	55262	за 20 21 г. (2)	-		-			-	-	-	-	-	-	-		

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года		поступление					перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва				списание на финансовый результат	восстановление резерва
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 22 г. (1)	15 006 516	(8 826 327)	117 854 142	-	(514 829)	(116 826 111)	(477 935)	(3 513)	1 379 877	(89 891)	15 463 208	(7 483 344)
	5530	за 20 21 г. (2)	15 820 225	(10 670 923)	111 071 012	-	(1 570 707)	(111 646 607)	(260 552)	(9 713)	3 154 751	32 151	15 006 516	(8 826 327)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 22 г. (1)	14 091 297	(8 209 610)	106 579 827	-	(475 099)	(105 859 114)	(465 413)	(1 141)	1 281 754	(101 999)	14 243 457	(6 937 542)
	5531	за 20 21 г. (2)	14 997 635	(10 166 008)	99 621 354	-	(1 422 566)	(100 270 008)	(253 960)	(8 242)	3 125 004	4 518	14 091 297	(8 209 610)
по передаче электроэнергии	55111	за 20 22 г. (1)	12 119 969	(6 458 583)	102 533 670		(508 199)	(101 787 590)	(36 515)		1 035 434	-	12 829 534	(5 894 833)
	55311	за 20 21 г. (2)	12 712 041	(7 980 053)	97 595 918	-	(1 360 232)	(98 086 401)	(101 589)	-	2 780 113	-	12 119 969	(6 458 583)
	55112	за 20 22 г. (1)	274 342	(161 901)	1 510 007		(9 417)	(1 612 269)	(19 068)	(105)	39 430	540	153 447	(112 820)
по текущему обслуживанию	55312	за 20 21 г. (2)	239 149	(199 921)	919 002	-	(2 309)	(873 435)	(12 458)	(2)	27 871	2 086	274 342	(161 901)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55313	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 22 г. (1)	1 261 309	(1 260 914)	(65 393)		(16 209)	(83 540)	(388 540)	-	165 189	-	723 836	(723 394)
	55314	за 20 21 г. (2)	1 665 541	(1 665 409)	(174 130)	-	(7 928)	(99 675)	(123 511)	(6 916)	288 912	-	1 261 309	(1 260 914)
	55115	за 20 22 г. (1)	3 646	(1 007)	43 680		(37)	(44 537)	(37)	-	54	-	2 752	(953)
по доходам от аренды	55315	за 20 21 г. (2)	4 831	(1 939)	48 941	-	(270)	(48 924)	(1 202)	-	-	-	3 646	(1 007)
	55116	за 20 22 г. (1)	432 031	(327 205)	2 557 863		58 763	(2 331 178)	(21 253)	(1 036)	41 647	(102 539)	533 888	(205 542)
	55316	за 20 21 г. (2)	376 073	(318 686)	1 231 623	-	(51 827)	(1 161 573)	(15 200)	(1 324)	28 108	2 432	432 031	(327 205)
Авансы выданные	5512	за 20 22 г. (1)	99 602	(2 622)	8 384 110		-	(8 429 481)	(2 210)	(2)	-	22 606	74 625	(412)
	5532	за 20 21 г. (2)	74 244	(2 622)	8 649 646	-	-	(8 652 306)	-	(20)	-	28 038	99 602	(2 622)
Векселя к получению	5513	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года			поступление				перевод из долго- в кратко- срочную задолженность			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5534	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 22 г. (1)	-	-	1 340 663	-	-	(1 300 586)	-	-	-	-	40 077	-
5535	за 20 21 г. (2)	-	-	-	716 220	-	-	(716 220)	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 22 г. (1)	815 617	(614 095)	1 549 542	-	(39 730)	(1 236 930)	(10 312)	(2 370)	98 123	(10 498)	1 105 049	(545 390)
5536	за 20 21 г. (2)	748 346	(502 293)	2 083 792	-	-	(148 141)	(2 008 073)	(6 592)	(1 451)	29 747	(405)	815 617	(614 095)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55161	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55361	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 22 г. (1)	62 737	-	153 107	-	-	-	-	(491)	-	-	215 353	-
55362	за 20 21 г. (2)	117 313	-	-	-	-	-	(54 021)	-	(555)	-	-	62 737	-
реализация имущества	55163	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55363	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55164	за 20 22 г. (1)	752 880	(614 095)	1 396 435	-	(39 730)	(1 236 930)	(10 312)	(1 879)	98 123	(10 498)	889 686	(545 390)
55364	за 20 21 г. (2)	631 033	(502 293)	2 083 792	-	-	(148 141)	(1 954 052)	(6 592)	(896)	29 747	(405)	752 880	(614 095)
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 22 г. (1)	224 151	-	10 182 511	-	-	(9 987 316)	-	-	-	13	419 359	-
5537	за 20 21 г. (2)	204 152	-	-	9 545 053	-	-	(9 525 041)	-	-	-	(13)	224 151	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 22 г. (1)	224 151	-	10 182 511	-	-	(9 987 316)	-	-	-	13	419 359	-
55371	за 20 21 г. (2)	204 152	-	-	9 545 053	-	-	(9 525 041)	-	-	-	(13)	224 151	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55372	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 22 г. (1)	15 161 819	(8 826 335)	117 885 692	-	(631 160)	(116 827 394)	(477 935)	(3 513)	1 379 877	-	15 738 669	(7 599 683)
5520	за 20 21 г. (2)	15 992 949	(10 670 923)	111 086 881	-	-	(1 570 715)	(111 647 746)	(260 552)	(9 713)	3 154 751	-	15 161 819	(8 826 335)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

### 5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г. (1)		На 31 декабря 2021г. (2)		На 31 декабря 2020 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	564	7 422 720	258 920	9 295 846	638 746	10 811 284	464 240
в том числе:							
покупатели и заказчики, в том числе	5641	6 893 672	243 322	8 696 199	623 657	10 310 421	434 421
по передаче электроэнергии	56411	5 805 845	197 846	6 897 840	573 116	8 189 118	385 407
по техприсоединению	56412	131 739	18 927	169 084	7 192	214 186	14 265
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	56414	723 836	442	1 261 293	381	1 665 541	132
по доходам от аренды	56415	1 000	47	1 432	425	2 572	633
прочие	56416	231 252	26 060	366 550	42 543	239 004	33 984
векселя к получению	5642	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643	-	-	-	-	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5645	1 259	847	2 866	244	6 541	3 918
прочая дебиторская задолженность	5646	527 789	14 751	596 781	14 845	494 322	25 901

Главный бухгалтер

подпись

Раскина Н.В.

расшифровка подписи

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
(2) - указывается предыдущий год  
(3) - указывается год предшествующий предыдущему



5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	5				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 22 г. (1)	5 684 895	539 083	-	(131 439)	-	(1 684 355)	4 408 184
	5571	за 20 21 г. (2)	3 989 591	735 208	-	(115 942)	(2)	1 076 040	5 684 895
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 22 г. (1)	3 176 289	-	-	-	-	(1 238 065)	1 938 224
	5572	за 20 21 г. (2)	1 811 692	28 192	-	-	-	1 336 405	3 176 289
в том числе:									
строительство	55521	за 20 22 г. (1)	3 176 289	-	-	-	-	(1 238 065)	1 938 224
	55721	за 20 21 г. (2)	1 811 692	28 192	-	-	-	1 336 405	3 176 289
прочие	55522	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55722	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 22 г. (1)	2 508 606	539 083	-	(131 439)	-	(446 290)	2 469 960
	5573	за 20 21 г. (2)	2 177 899	707 016	-	(115 942)	(2)	(260 365)	2 508 606
в том числе:									
Расчеты по обязательствам по аренде	55531	за 20 22 г. (1)	1 803 496	(452 898)	-	-	-	198 457	1 549 055
	55731	за 20 21 г. (2)	1 733 782	69 714	-	-	-	-	1 803 496
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 22 г. (1)	611	217	-	-	-	(555)	273
	5574	за 20 21 г. (2)	559	242	-	(13)	-	(177)	611
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 22 г. (1)	611	217	-	-	-	(555)	273
	55741	за 20 21 г. (2)	559	242	-	(13)	-	(177)	611
задолженность перед независимыми обществами	55542	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55742	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление			перевод из долгосрочной задолженности		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	описание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	за 20 22 г. (1)	12 358 414	144 023 760	-	(142 447 711)	(142 654)	1 684 355	15 476 164
	5580	за 20 21 г. (2)	11 115 063	135 079 560	-	(132 748 647)	(11 522)	(1 076 040)	12 358 414
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за 20 22 г. (1)	8 018 115	81 154 315	-	(82 791 095)	(56)	1 238 065	7 619 344
	5581	за 20 21 г. (2)	7 986 936	82 989 969	-	(81 621 702)	(683)	(1 336 405)	8 018 115
в том числе:									
строительство	55811	за 20 22 г. (1)	2 401 621	6 516 599	-	(8 070 631)	-	753 597	1 601 186
	55811	за 20 21 г. (2)	1 799 369	11 747 545	-	(8 615 660)	-	(2 529 633)	2 401 621
прочие	55812	за 20 22 г. (1)	5 616 494	74 637 716	-	(74 720 464)	(56)	484 468	6 018 158
	55812	за 20 21 г. (2)	6 187 567	71 242 424	-	(73 006 042)	(683)	1 193 228	5 616 494
Авансы полученные	5582	за 20 22 г. (1)	1 830 195	29 178 696	-	(29 230 227)	(25 795)	644 701	2 397 570
	5582	за 20 21 г. (2)	1 463 039	28 240 044	-	(28 125 889)	(7 364)	260 365	1 830 195
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55821	за 20 22 г. (1)	76 040	26 797 559	-	(26 799 866)	(421)	-	73 312
	55821	за 20 21 г. (2)	15 489	27 014 651	-	(26 954 100)	-	-	76 040
по техприсоединению	55822	за 20 22 г. (1)	1 177 096	968 638	-	(1 193 769)	(5 691)	506 494	1 452 768
	55822	за 20 21 г. (2)	867 853	771 341	-	(676 944)	(6 596)	221 442	1 177 096
по организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55823	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55823	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55824	за 20 22 г. (1)	22 788	-	-	(2 090)	(19 057)	-	1 641
	55824	за 20 21 г. (2)	29 839	-	-	(6 749)	(302)	-	22 788

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			погашение	списание на финансовый результат		перевод из долгосрочной задолженности
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
по участию в других организациях	55625	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55825	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
	55626	за 20 22 г. (1)	532	12 872	-	(12 641)	-	-	763	
	55826	за 20 21 г. (2)	595	14 300	-	(14 363)	-	-	532	
по услугам аренды	55627	за 20 22 г. (1)	553 739	1 399 627	-	(1 221 861)	(626)	138 207	869 086	
	55826	за 20 21 г. (2)	549 263	439 752	-	(473 733)	(466)	38 923	553 739	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 22 г. (1)	9 445	4 003 648	-	(2 175 365)	-	-	1 837 728	
	5583	за 20 21 г. (2)	24 827	5	-	(15 387)	-	-	9 445	
	5564	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 22 г. (1)	235 326	3 703 448	-	(2 765 212)	-	-	1 173 562	
	5585	за 20 21 г. (2)	140 405	3 227 533	-	(3 132 580)	(32)	-	235 326	
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 22 г. (1)	1 008 319	8 219 738	-	(7 268 277)	-	-	1 959 780	
	5586	за 20 21 г. (2)	653 837	6 179 615	-	(5 825 088)	(45)	-	1 008 319	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 22 г. (1)	414 482	12 864 242	-	(13 278 682)	-	-	42	
	5587	за 20 21 г. (2)	389 706	10 952 040	-	(10 927 264)	-	-	414 482	
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 22 г. (1)	466 822	4 744 624	-	(4 938 853)	(116 803)	46	155 836	
	5588	за 20 21 г. (2)	229 465	3 341 492	-	(3 100 737)	(3 398)	-	466 822	
	55681	за 20 22 г. (1)	375 710	155 049	-	-	-	(198 457)	332 302	
	55881	за 20 21 г. (2)	226 848	148 862	-	-	-	-	375 710	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 22 г. (1)	560 784	13 787 113	-	(13 691 773)	-	555	656 679	
	5589	за 20 21 г. (2)	478 506	12 068 135	-	(11 986 034)	-	177	560 784	
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 22 г. (1)	560 784	13 787 113	-	(13 691 773)	-	555	656 679	
	55891	за 20 21 г. (2)	478 506	12 068 135	-	(11 986 034)	-	177	560 784	
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55892	за 20 21 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	5550	за 20 22 г. (1)	18 043 309	144 562 843	-	(142 579 150)	(142 654)	-	19 884 348	
	5570	за 20 21 г. (2)	15 104 654	135 814 768	-	(132 864 589)	(11 524)	-	18 043 309	

(1) - указывается отчетный год  
(2) - указывается предыдущий год

### 5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г. (1)	На 31 декабря 2021 г. (2)	На 31 декабря 2020 г. (3)
1	2	3	4	5
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Кредиторская задолженность		149 217	203 316	109 414
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	5 846	78 200	4 282
в т. ч.				
строительство	56911	1 413	31 988	3 133
прочие	56912	4 433	46 212	1 149
Векселя к уплате	5692	-	-	-
Задолженность по оплате труда перед персоналом	5693	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5694	-	-	-
Задолженность по налогам и сборам	5695	-	-	-
Авансы полученные	5696	130 720	112 264	93 925
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5698	12 651	12 852	11 207

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

# 5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 20 22 г. (1)	10 605 959	10 975 004	-	(2 945 584)	-	(8 149 288)	10 486 091
	7430	за 20 21 г. (2)	16 175 659	22 906 287	-	(21 401 752)	-	(7 074 235)	10 605 959
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 22 г. (1)	10 605 959	10 975 004	-	(2 945 584)	-	(8 162 554)	10 472 825
	7431	за 20 21 г. (2)	9 175 659	22 906 287	-	(21 401 752)	-	(74 235)	10 605 959
Займы	7412	за 20 22 г. (1)	-	-	-	-	-	13 266	13 266
	7432	за 20 21 г. (2)	7 000 000	-	-	-	-	(7 000 000)	-
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 22 г. (1)	7 238 772	-	1 694 223	(7 060 969)	(1 725 684)	8 149 288	8 295 630
	7440	за 20 21 г. (2)	2 629 047	-	1 240 709	(2 500 000)	(1 205 219)	7 074 235	7 238 772
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 22 г. (1)	74 235	-	-	(74 235)	-	8 162 554	8 162 554
	7441	за 20 21 г. (2)	2 500 000	-	-	(2 500 000)	-	74 235	74 235
Проценты по кредитам	74211	за 20 22 г. (1)	77 247	-	1 284 248	-	(1 228 630)	-	132 865
	74411	за 20 21 г. (2)	43 157	-	750 709	-	(716 619)	-	77 247
Займы	7422	за 20 22 г. (1)	7 087 290	-	409 975	(6 986 734)	(497 054)	(13 266)	211
	7442	за 20 21 г. (2)	85 890	-	490 000	-	(488 600)	7 000 000	7 087 290

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

### 5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	968 647	315 601
списанные на прочие расходы	7511	822 938	248 960
включенные в стоимость активов	7512	145 709	66 641
Затраты по займам всего:	7520	195	409 780
списанные на прочие расходы	7521	170	334 497
включенные в стоимость активов	7522	25	75 283
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	968 842	725 381
начисленные %	7531	968 842	725 381
другие затраты	7532	-	-

### 5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	<b>5700</b>	<b>2 997 808</b>	<b>4 781 704</b>	<b>(2 880 452)</b>	<b>(114 145)</b>	<b>4 784 915</b>
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	492 625	1 407 297	(1 314 938)	-	584 984
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 185 173	1 809 327	(1 184 888)	(6 254)	1 803 358
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	1 288 115	1 564 759	(375 511)	(107 891)	2 369 472
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5704	-	-	-	-	-
Прочие оценочные обязательства	5705	31 895	321	(5 115)	-	27 101
<b>Из общей суммы условных обязательств:</b>						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5706	3 110 513				
Созданные за счет прочих расходов	5707	1 564 759				
Включенные в стоимость актива	5708	106 432				



### 5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4
Остаток на начало отчетного года после единовременной корректировки	7700	1 476 053	4 837 906
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	7710	264 411	(6 496)
Результат изменения налоговых ставок	7720	-	-
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)	7730	-	-
Изменение временных разниц в отчетном периоде по операциям, результаты которых не включаются в бухгалтерскую прибыль (убыток)	7740	-	-
Списание временных разниц, не вызывающее налоговых последствий	7750	(61 303)	-
<i>Справочно:</i> Признание (списание) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	7760	-	x
Остаток на конец отчетного периода	7800	1 679 161	4 831 410

## 5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2022 г. (1)	2021 г. (2)	2020 г. (3)
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	195 075	50 645	47 510
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	4 203	5 702	11 792
из него:				
объекты основных средств	58021	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	-	-	-
прочее	58023	4 203	5 702	11 792
прочие полученные	5803	190 872	44 943	35 718
Выданные под собственные обязательства– всего	5810	228 626	6 793	1 531 640
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	228 626	6 793	1 531 640

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

# 5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	На начало года (1)	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года (2)	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	11 664	(11 664)	-	-	6 506	(6 506)	-
<i>в том числе:</i>									
на текущие расходы	5901	-	11 664	(11 664)	-	-	6 506	(6 506)	-
компенсации чернобыльцам	5902	-	-	-	-	-	-	-	-
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903	-	-	-	-	-	-	-	-
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904	-	-	-	-	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие цели	5906	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>из них:</i>									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911	-	-	-	-	-	-	-	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления\*

Показатель		За 2022 г. (1)		За 2021 г. (2)	
Наименование	Код	Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
1	2	3	4	5	6
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
в том числе					
на текущие расходы	7911	-	-	-	-
компенсации чернобыльцам	7912	-	-	-	-
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913	-	-	-	-
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914	-	-	-	-
прочие	7915	-	-	-	-
из них:					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний	7921	-	-	-	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

\* - включать в состав бухгалтерской отчетности в случае наличия данных

### 5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2022 г.	За 2021 г.
Наименование	Код		
1	2		
<b>Прочие доходы всего</b>	<b>8000</b>	<b>5 314 687</b>	<b>6 709 046</b>
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	41 522	47 281
От реализации квартир	8002	1 968	1 011
От реализации МПЗ	8003	33 540	44 069
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	56	-
От реализации других активов	8007	16	4 381
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2021 г., выявленная в отчетном периоде	8009	249 371	-
Прибыль 2020 г., выявленная в отчетном периоде	8010	146 626	206 581
Прибыль 2019 г., выявленная в отчетном периоде	8011	240 776	399 589
Прибыль до 01.01.2019 г., выявленная в отчетном периоде	8012	9 441	180 243
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	278 437	619 281
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек( более трех лет)	8014	142 654	11 524
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	30 643	31 095
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	45 292	42 717
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	1 050 990	636 602
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 379 877	3 154 751
Доход от уменьшения (списания) оценочных обязательств	8022	114 145	163 556
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценения стоимости запасов	8023	14 379	25 891
Доходы по договорам уступки права требования	8024	318 146	358 242
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	29 516	44 742
Страховые выплаты к получению	8026	55 186	59 639
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	-	-
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	-	-
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033	-	-
Доход от восстановления ранее признанных убытков от обесценения основных средств, незавершенного строительства и прав пользования активами	8034	-	-
Доход от погашения векселей	8035	-	-
Доход от прекращения договора аренды	8036	762 276	306 875
Процентный доход по аренде	8037	-	-
Прочие	8038	369 830	370 976
<b>Прочие расходы всего</b>	<b>8100</b>	<b>(7 661 917)</b>	<b>(5 932 523)</b>

Показатель		За 2022 г.	За 2021 г.
Наименование	Код		
1	2		
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(7 611)	(64 026)
От реализации квартир	8102	(56)	(33)
От реализации МПЗ	8103	(28 433)	(36 076)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	(48)	-
От реализации других активов	8107	-	(9 184)
Другие налоги	8108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	8109	(358)	(334)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(2 763)	(1 595)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(631 160)	(1 570 715)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(8 900)	(11 627)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(1 564 758)	(958 066)
Выбытие активов без дохода	8116	(10 879)	(75 012)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	-	-
Убыток 2021 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(363 553)	-
Убыток 2020 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(200 196)	(496 472)
Убыток 2019 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(73 923)	(605 161)
Убыток до 01.01.2019 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(33 755)	(237 041)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(10 070)	(25 131)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(14 460)	(20 662)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(2 186 158)	(4 619)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(316 579)	(358 242)
Невозмещаемый НДС	8127	(8 379)	(25 366)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	-
Взносы в объединения и фонды	8129	(307 266)	(294 637)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(3 513)	(9 713)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(6 736)	(9 042)
Хищения, недостачи	8133	-	-
Издержки по исполнительному производству	8134	(522)	(2 447)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(397 555)	(354 936)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(14 476)	(10 843)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(1 389)	(784)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(451)	(445)
Расходы на благотворительность	8140	(53 000)	(20 850)
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(51 047)	(73 572)
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Расходы от признания убытков от обесценения основных средств, незавершенного строительства и прав пользования активами	8145	-	-
Амортизация права пользования активом	8146	-	-
Расход от прекращения договора аренды	8147	(722 225)	(306 421)
Прочие	8148	(641 698)	(349 471)

Руководитель

Рябушев В.А.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

«

марта

20 23 г.





5.13. Информация по отчетным сегментам

1	Код 2	Период 3	Пермэнерго 4	Свердловэнерго 5	Челябэнерго 6	Итого 10
Выручка от внешних покупателей	8310	2022	24 162 068	39 344 832	25 215 617	88 722 517
	8311	2021	22 848 531	36 477 241	23 420 647	82 746 419
Выручка от продаж между сегментами	8320	2022	-	-	-	-
	8321	2021	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	2022	24 162 068	39 344 832	25 215 617	88 722 517
в т.ч.	8400	2021	22 848 531	36 477 241	23 420 647	82 746 419
выручка от передачи	8301	2022	23 373 400	38 346 008	23 998 703	85 718 111
	8401	2021	22 416 122	35 932 113	23 022 263	81 370 498
выручка от техприсоединения	8302	2022	369 169	580 173	309 606	1 258 948
	8402	2021	266 887	330 415	168 957	766 259
выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	84021	2022	-	-	-	-
	84022	2021	-	-	-	-
прочая выручка	8303	2022	419 499	418 651	907 308	1 745 458
	8403	2021	165 522	214 713	229 427	609 662
Проценты к получению	8303	2022	76 301	73 561	73 262	223 124
	8403	2021	33 664	34 535	33 836	102 035
Проценты к уплате	8304	2022	(244 734)	(527 659)	(789 221)	(1 561 614)
	8404	2021	(198 477)	(373 429)	(627 690)	(1 199 596)
Расходы по налогу на прибыль	8305	2022	(377 674)	(352 398)	(308 933)	(1 039 005)
	8405	2021	(420 528)	(410 345)	(351 476)	(1 182 349)
Прибыль/(убыток) сегмента	8306	2022	634 781	1 682 742	951 639	3 269 162
	8406	2021	1 970 866	599 338	2 525 312	5 095 516
Активы сегментов	8307	2022	35 300 959	31 560 885	25 816 174	92 678 018
	8407	2021	33 333 557	31 389 433	25 312 354	90 035 344
в т.ч. внеоборотные активы	8308	2022	31 531 751	26 656 033	22 321 591	80 509 375
	8408	2021	30 619 490	27 840 430	22 146 510	80 606 430
Обязательства сегментов	8309	2022	18 221 049	18 505 424	11 825 960	48 552 433
	8409	2021	16 082 454	16 377 218	11 797 304	44 256 976
Амортизация ОС и НМА	8390	2022	(2 361 943)	(2 039 072)	(1 728 660)	(6 129 675)
	8490	2021	(2 156 396)	(2 145 746)	(1 646 049)	(5 948 191)
Сумма признанных (восстановленных) в отчетном периоде убытков от обесценения	8395	2022	-	-	-	-
	8495	2021	-	-	-	-

**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](http://www.micex.ru)).

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:

Наименование	АО «Регистраторское общество «СТАТУС»
Место нахождения	109052, г. Москва, ул. Новохохловская, 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 Челябинэнерго
- 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 определяется, 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	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
		(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»).	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»	(после пересчета)
<b>I. Внеоборотные активы</b>							
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
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>80 606 430</b>	<b>(279 061)</b>	<b>1 748 011</b>	<b>(2 775 653)</b>	<b>(1 306 703)</b>	<b>79 299 727</b>
<b>II. Оборотные активы</b>							
Запасы	1210	742 780	(58 273)	-	-	(58 273)	684 507
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>9 428 914</b>	<b>(58 273)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(58 273)</b>	<b>9 370 641</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>90 035 344</b>	<b>(337 334)</b>	<b>1 748 011</b>	<b>(2 775 653)</b>	<b>(1 364 976)</b>	<b>88 670 368</b>
<b>III. Капитал и резервы</b>							
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19 588 664	(269 868)	1 398 408	(2 220 522)	(1 091 982)	18 496 682
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>45 778 368</b>	<b>(269 868)</b>	<b>1 398 408</b>	<b>(2 220 522)</b>	<b>(1 091 982)</b>	<b>44 686 386</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>							
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
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>21 401 754</b>	<b>(67 466)</b>	<b>349 603</b>	<b>(555 131)</b>	<b>(272 994)</b>	<b>21 128 760</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>90 035 344</b>	<b>(337 334)</b>	<b>1 748 011</b>	<b>(2 775 653)</b>	<b>(1 364 976)</b>	<b>88 670 368</b>

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

*Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2020 года*

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

*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)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>6 375 685</b>	<b>(97 820)</b>	<b>6 277 865</b>
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)
<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>5 173 772</b>	<b>(78 256)</b>	<b>5 095 516</b>
Совокупный финансовый результат периода	2500	5 173 772	(78 256)	5 095 516
Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0000592		0,0000583

В расшифровке 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
<b>Вложения во внеоборотные активы</b>	<b>4 250 358</b>	<b>3 115 889</b>	<b>2 472 224</b>
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 Караваевская	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 Макарьево, 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
<b>Оборудование к установке</b>	<b>390 332</b>	<b>356 995</b>	<b>263 471</b>
<b>Всего</b>	<b>4 640 690</b>	<b>3 472 884</b>	<b>2 735 695</b>

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
<b>Общий</b>	<b>12 580 176</b>

## **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
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>1 881 357</b>	<b>2 179 206</b>	<b>1 960 630</b>

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)
<b>Итого</b>	<b>1 944 743</b>	<b>3 903 211</b>	<b>4 535 194</b>	<b>3 399 978</b>	<b>1 050 990</b>	<b>(2 186 158)</b>

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
<b>Передача электроэнергии</b>			
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
<b>Технологическое присоединение</b>			
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
<b>Итого задолженность по налогам и сборам</b>	<b>1 959 780</b>	<b>1 008 319</b>	<b>653 837</b>

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%
<b>Итого</b>	<b>87 430 485 711</b>	<b>100,00%</b>

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 обязательства на 31 декабря 2021 г., тыс. руб.	Начислено в 2022 году, тыс. руб.	Использовано/ восстановлено в 2022 году	Сумма обязательства 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.
<b>ПНР, в том числе</b>	<b>207 450</b>	<b>131 730</b>
Внереализационные 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
<b>ПНД, в том числе</b>	<b>(43 481)</b>	<b>(103 324)</b>
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(43 481)	(103 324)
<b>Итого ПНР (ПНД)</b>	<b>163 969</b>	<b>28 406</b>

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.
<b>Остаток на начало периода</b>	<b>1 476 053</b>	<b>1 745 551</b>
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
<b>Итого изменение ОНА</b>	<b>264 411</b>	<b>(260 432)</b>

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 единовременной 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
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
	ПАО «Россети»	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4		Деятельность по управлению холдинг-компаниями
<b>Дочерние общества</b>				
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
<b>Негосударственные пенсионные фонды</b>				
6	НПФ «Открытие»	129110, г. Москва, ул. Гиляровского, д. 39, стр. 3	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
<b>Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество</b>				
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)
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
<b>Дочерние общества</b>				
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	–	–
<b>Другие связанные стороны</b>				
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	–	–
<b>Итого</b>		<b>616 949</b>	<b>69 585</b>	<b>9 064 613</b>

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)
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
<b>Дочерние общества</b>				
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 «Рыжик»	Расчеты по оперативному управлению	967	–	–
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению	98 331	–	–
<b>Другие связанные стороны</b>				
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
<b>Итого</b>		<b>516 064</b>	<b>69 633</b>	<b>7 809 025</b>

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)
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
<b>Дочерние общества</b>				
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	–	–
<b>Другие связанные стороны</b>				
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
<b>Итого</b>		<b>478 348</b>	<b>69 685</b>	<b>7 008 922</b>

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)
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
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
<b>Дочерние общества</b>				
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
<b>Другие связанные стороны</b>				
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
<b>Итого</b>		<b>11 760</b>	<b>4 463 332</b>	<b>22 938 359</b>

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)
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	31 642	212 312
<b>Дочерние общества</b>				
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
<b>Другие связанные стороны</b>				
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
<b>Итого</b>		<b>10 165</b>	<b>2 790 085</b>	<b>22 372 863</b>

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)
<b>Основное хозяйственное общество</b>				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	36 547	231 502
<b>Дочерние общества</b>				
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
<b>Другие связанные стороны</b>				
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
<b>Итого</b>		<b>4 436</b>	<b>1 730 120</b>	<b>21 606 954</b>

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)
<b>Другие связанные стороны</b>					
АО «Атомэнергосбыт»	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 «Оборонэнергосбыт»	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)
<b>Другие связанные стороны</b>					
АО «Атомэнергосбыт»	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 «Оборонэнерго-сбыт»	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)
<b>Другие связанные стороны</b>					
АО «Атомэнергопром-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 «Оборонэнерго-сбыт»	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)
<b>Другие связанные стороны</b>				
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)
<b>Другие связанные стороны</b>				
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)
<b>Другие связанные стороны</b>				
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
<b>Итого</b>	<b>38 568</b>	<b>49 386</b>	<b>87 954</b>
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
<b>Итого</b>	<b>37 472</b>	<b>42 068</b>	<b>79 540</b>
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 электроэнергии и мощности. Данные развивающиеся рынки электроэнергии 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 электроэнергии 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 ТПП) приводит к прозрачности ТП, оперативному сбору и анализу отчетности, контролю исполнительской дисциплины, формированию документов (договора, актов, технических условий и пр.). В частности, АСУ ТПП 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 влияний 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
<b>Итого</b>	<b>15 118 025</b>	<b>13 688 216</b>	<b>11 311 659</b>

#### Убытки от обесценения

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

	2022 год	2021 год
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>(8 826 335)</b>	<b>(10 670 923)</b>
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
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>(7 599 683)</b>	<b>(8 826 335)</b>

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 позволяют 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
<b>Итого</b>	<b>132 865</b>	<b>73 603</b>	<b>23 565 325</b>	<b>12 009 603</b>	<b>2 884 673</b>	<b>38 666 069</b>

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
<b>Итого</b>	<b>77 247</b>	<b>-</b>	<b>19 519 939</b>	<b>13 914 456</b>	<b>2 376 398</b>	<b>35 888 040</b>

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
<b>Итого</b>	<b>43 157</b>	<b>-</b>	<b>13 700 952</b>	<b>18 387 540</b>	<b>1 777 709</b>	<b>33 909 358</b>

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 информационной 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 контролировании 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, отсутствии или обеспечении 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)