

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»**
за 2020 год
Февраль 2021 г.

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

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2020 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11

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 2020 г., отчета о финансовых результатах за 2020 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 2020 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 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.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
-------------------------------	--

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 16 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 2020 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 9 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 16 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.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2020 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2020 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2020 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять 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 его 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 его 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.

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, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Е.Е. Злоказова.



Е.Е. Злоказова
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

24 февраля 2021 г.

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.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
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.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 20 20** 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

Форма по ОКУД 0710001
Дата (число, месяц, год) 31 12 2020
по ОКПО 76507836
ИНН 6671163413
по ОКВЭД 2 35 12
по ОКОПФ/ОКФС 12247 16
по ОКЕИ 384

Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина - Сибиряка, д. 140
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
ООО "Эрнст энд Янг"

Идентификационный номер налогоплательщика а аудиторской организации/индивидуального аудитора
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН 7709383532
ОГРН / ОГРНИП 1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	7 365	9 807	12 250
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	39	70	101
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	63 151 345	60 062 022	53 971 767
	земельные участки и объекты природопользования	1151	114 435	97 491	92 091
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	58 724 581	55 690 054	50 567 135
	другие виды основных средств	1153	1 219 323	1 057 417	934 985
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 735 695	2 796 880	2 055 749
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	2 704	39 168	4 530
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	354 607	381 012	317 277
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	4 839 030	4 299 242	3 500 803
	инвестиции в дочерние общества	1171	935 819	935 819	935 819
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	3 903 211	3 363 423	2 564 984
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 353 515	1 066 899	1 057 453
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 374 283	2 093 888	1 276 424
	Итого по разделу I	1100	71 725 577	67 531 928	59 818 798
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	658 808	672 445	970 534
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	658 098	672 089	970 183
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	710	299	351
	товары отгруженные	1214		67	
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 576	5 118	5 393
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	5 322 026	7 245 182	9 369 457
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	172 724	117 654	134 135
	покупатели и заказчики	123101	7 243	15 033	28 002
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	65 017	1 918	2 809
	прочая дебиторская задолженность	123104	100 464	100 703	103 324
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	5 149 302	7 127 528	9 235 322
	покупатели и заказчики	123201	4 831 627	6 588 163	8 845 720
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	71 622	58 009	65 300
	прочая дебиторская задолженность	123206	246 053	481 356	324 302
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 150 603	1 382 084	1 488 629
	касса	1251			
	расчетные счета	1252	349 320	781 406	402 725
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	1 283	678	904
	денежные эквиваленты	1255	800 000	600 000	1 085 000
	Прочие оборотные активы	1260	341 155	353 103	287 446
	Итого по разделу II	1200	7 478 168	9 657 932	12 121 459
	БАЛАНС	1600	79 203 745	77 189 860	71 940 257

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
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	14 572 331	15 351 080	13 728 149
	прошлых лет	1371	14 553 003	15 351 080	13 728 149
	отчетного периода	1372	19 328		
	Итого по разделу III	1300	40 762 035	41 540 784	39 917 853
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	16 175 659	14 290 724	7 294 419
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	9 175 659	7 290 724	7 294 419
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	7 000 000	7 000 000	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 327 978	3 938 907	3 514 654
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	2 255 808	2 552 176	532 056
	Итого по разделу IV	1400	22 759 445	20 781 807	11 341 129
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	2 629 047	1 610 336	6 832 477
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 543 157	1 527 106	46 961
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	85 890	83 230	6 785 516
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	10 888 669	9 747 013	10 000 019
	поставщики и подрядчики	1521	7 985 062	6 517 523	6 944 635
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	389 706	503 022	395 250
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	140 405	198 406	194 142
	задолженность по налогам и сборам	1525	653 837	674 560	1 055 088
	авансы полученные	1526	1 463 039	1 293 857	1 241 727
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	24 827	302 562	30 847
	прочая кредиторская задолженность	1528	231 793	257 083	138 330
	Доходы будущих периодов	1530	259 230	251 031	220 093
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 905 076	3 258 739	3 628 485
	Прочие обязательства	1550	243	150	201
	Итого по разделу V	1500	15 682 265	14 867 269	20 681 275
	БАЛАНС	1700	79 203 745	77 189 860	71 940 257

Руководитель

Болотин В.А.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

"24"

февраля



Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 20 г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая организация компании 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 2020
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 2020 г. (1)	За 12 месяцев 2019 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	76 063 858	94 042 424
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	74 900 132	70 083 635
	выручка от техприсоединения	2112	729 532	782 852
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		22 805 566
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	46 342	217 311
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	386 018	149 455
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	1 834	3 605
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(72 519 174)	(85 496 999)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(71 837 869)	(71 423 966)
	себестоимость техприсоединения	2122	(394 107)	(443 391)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		(13 396 557)
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(10 361)	(125 304)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(273 236)	(104 058)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(3 601)	(3 723)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 544 684	8 545 425
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(84 449)	(969 320)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 406 126)	(1 534 246)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 054 109	6 041 859
	Доходы от участия в других организациях	2310	599 926	440 222
	Проценты к получению	2320	83 743	116 530
	Проценты к уплате	2330	(973 270)	(1 083 450)
5.11.	Прочие доходы	2340	4 938 080	4 341 754
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 703 331)	(6 993 153)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(743)	2 863 762
2.3.	Налог на прибыль	2410	62 889	(679 041)
2.3.	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411		(256 375)
2.3.	отложенный налог на прибыль	2412	62 889	(422 666)
2.3.	Прочее	2460	(42 818)	(29 653)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	19 328	2 155 068

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2020 г. (1)	За 12 месяцев 2019 г. (2)
5.1.1. 5.3.1.	СПРАВОЧНО 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	19 328	2 155 068
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0000002	0,0000246
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

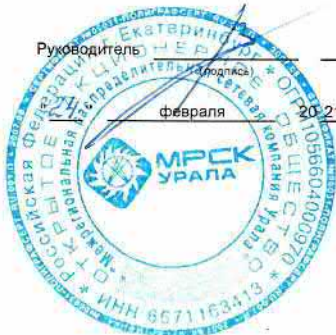
Руководитель

Болотин В.А.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

февраля 20 21 г.



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

Показатель		За	За
Наименование	Код	2020 г.	2019 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	72 519 174	85 496 999
в том числе			
материальные затраты	6511	13 477 415	26 121 871
затраты на оплату труда	6512	8 731 951	8 573 072
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	2 598 985	2 542 127
амортизация	6514	5 973 254	5 587 025
прочие затраты	6515	41 737 569	42 872 904
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	354	5
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522	411	(52)
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524	(57)	57
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость продаж	6500	72 518 820	85 496 994
Коммерческие расходы	6550	84 449	969 320
в том числе			
материальные затраты	6551	1 552	40 806
затраты на оплату труда	6552	47 795	523 597
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553	14 038	157 425
амортизация	6554	200	9 115
прочие затраты	6555	20 864	238 377
Управленческие расходы	6560	1 406 126	1 534 246
в том числе			
материальные затраты	6561	12 367	14 461
затраты на оплату труда	6562	732 986	836 129
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563	163 586	186 626
амортизация	6564	13 012	13 376
прочие затраты	6565	483 875	483 654

Главный бухгалтер



(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)

« 24 » февраля 20 21 г.

2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию

Показатель		За	За
Наименование	Код	2020 г.	2019 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	19 328	2 155 068
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	19 328	2 155 068
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года	6613	87 430 485 711	87 430 485 711
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	0,00000022	0,000025
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0,163	0,164
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	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		
Разведенная прибыль на акцию	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)

« 24 » февраля 20 21 г.

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2020 год	За 2019 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	(743)	2 863 762
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	(743)	2 863 762
другим ставкам	67102		
необлагаемая	67103	(599 926)	(440 222)
Постоянные разницы	6711	286 224	971 664
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	2 000 916	3 227
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(1 686 470)	(2 116 556)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	(120 134)	484 708
Постоянный налоговый расход (доход)	6722	57 245	194 333
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	6723	62 889	(422 666)
изменение отложенного налогового актива	67231	400 183	645
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(337 294)	(423 311)
Текущий налог на прибыль	6725	-	(256 375)
Расход (доход) по налогу на прибыль	67251	62 889	(679 041)
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям, по налоговым проверкам)	6726	(21 001)	(37 969)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6727	(21 817)	457
Списание отложенных налогов на прибыли и убытки	6728		7 859
налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периода	67281		
Чистая прибыль (убыток)	6729	19 328	2 155 068

Главный бухгалтер


(подпись)

Раскина Н.В.
(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 20 20 год**

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 деятельности _____
 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 2020
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКОС	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 18 г. (1)	3100	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	13 728 149	39 917 853
<u>За 20 19 г.</u> (2)								
Увеличение капитала - всего	3210	-	-	-	-	-	2 165 000	2 165 000
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	2 155 068	2 155 068
переоценка имущества	3212	x	x	x	x	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	x	x	9 932	9 932
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(542 069)	(542 069)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x	x	x	x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	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	(542 069)	(542 069)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. (2)	3200	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	15 351 080	41 540 784
<u>За 20 20 г.</u> (3)								
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	-	24 837	24 837
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	19 328	19 328
переоценка имущества	3312	x	x	x	x	x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	x	x	5 509	5 509
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(803 586)	(803 586)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x	x	x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	x	x	(165 343)	(165 343)
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	(638 243)	(638 243)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. (3)	3300	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	14 572 331	40 762 035

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменение капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	26 189 704	-	-	26 189 704
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	26 189 704	-	-	26 189 704
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				-
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	26 189 704	-	-	26 189 704
Уставный капитал	34021	8 743 049			8 743 049
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-			-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-			-
Добавочный капитал	34023	17 009 503		-	17 009 503
Резервный капитал	34024	437 152		-	437 152
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	26 189 704	-	-	26 189 704

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	41 021 265	41 791 815	40 137 946

Руководитель Бопотин В.А. (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер Раскина Н.В. (подпись) (расшифровка подписи)

"24" февраля 2021 г.



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

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2020 г. (8)	На 31 декабря 2019 г. (7)	На 31 декабря 2018 г. (6)
1		2	3	4	5
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	7 365	9 807	12 250
2.	Результаты исследований и разработок	1120	39	70	101
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	63 151 345	60 062 022	53 971 767
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	4 839 030	4 299 242	3 500 803
8.	Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	3 727 798	3 160 787	2 333 877
9.	Запасы	1210	658 808	672 445	970 534
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 576	5 118	5 393
11.	Дебиторская задолженность ³	1230	5 322 026	7 245 182	9 369 457
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 150 603	1 382 084	1 488 629
13.	Прочие оборотные активы ¹	1260	341 155	353 103	287 446
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		79 203 745	77 189 860	71 940 257
II.	Обязательства				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	16 175 659	14 290 724	7 294 419
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 327 978	3 938 907	3 514 654
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	1 905 076	3 258 739	3 628 485
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	2 255 808	2 552 176	532 056
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	2 629 047	1 610 336	6 832 477
20.	Кредиторская задолженность ⁴	1520	10 888 669	9 747 013	10 000 019
21.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	243	150	201
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		38 182 480	35 398 045	31 802 311
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		41 021 265	41 791 815	40 137 946

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

«24» февраля 20 21 г.

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 20 20 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 2020
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247116
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	66 190 580	86 541 574
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	65 175 981	85 217 277
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	8 395 677	8 736 269
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	51 357	159 897
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	19 131	10 817
от перепродажи финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	963 242	1 164 400
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	5 565	439
Платежи - всего	4120	(60 417 085)	(80 404 282)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(43 123 303)	(62 038 009)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(5 946 873)	(5 999 017)
в связи с оплатой труда работников	4122	(13 824 948)	(12 860 130)
процентов по долговым обязательствам	4123	(939 380)	(1 179 866)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301		
налога на прибыль организаций	4124	(158 636)	(486 487)
прочие платежи	4129	(2 370 818)	(3 839 790)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(1 047)	(10)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 773 495	6 137 292
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	604 684	447 230
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 758	7 008
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) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	599 926	440 222
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	323 597	217 304
прочие поступления	4219		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи - всего	4220	(8 576 630)	(8 323 229)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 400 507)	(8 131 449)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101		
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	(176 123)	(191 780)
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	(7 971 946)	(7 875 999)

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	23 885 574	31 961 339
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	23 885 574	31 961 339
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		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи - всего	4320	(21 918 604)	(30 329 177)
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	(917 965)	(264 143)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(472 936)	(145 150)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(21 000 639)	(30 065 034)
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	1 966 970	1 632 162
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(231 481)	(106 545)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 382 084	1 488 629
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 150 603	1 382 084
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)
20 21

Болотин В.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)



5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			Изменения за период										На конец периода					
Наименование	Код	Период	На начало года					Переоценка					На конец периода					
			Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убыток от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убыток от обесценения	Намечено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убыток от обесценения	Остаточная стоимость		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 г. (1)	12 499	(2 692)	-	9 807	-	-	-	-	(2 442)	-	-	-	12 499	(5 134)	-	7 365
	5110	за 2019 г. (2)	12 499	(249)	-	12 250	-	-	-	-	(2 443)	-	-	-	12 499	(2 592)	-	9 807
	5101	за 2020 г. (1)	12 499	(2 692)	-	9 807	-	-	-	-	(2 442)	-	-	-	12 499	(5 134)	-	7 365
	5111	за 2019 г. (2)	12 499	(249)	-	12 250	-	-	-	-	(2 443)	-	-	-	12 499	(2 592)	-	9 807
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2020 г. (1)	407	(213)	-	194					(41)				407	(254)	-	153
	51111	за 2019 г. (2)	456	(221)	-	235		(49)	49		(41)				407	(213)	-	194
	51012	за 2020 г. (1)	11 999	(2 400)	-	9 599					(2 399)				11 999	(4 799)	-	7 200
	51112	за 2019 г. (2)	11 999	(2 400)	-	9 599					(2 400)				11 999	(2 400)	-	9 599
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51013	за 2020 г. (1)	93	(79)	-	14					(2)				93	(81)	-	12
	51113	за 2019 г. (2)	44	(28)	-	16		49	(49)		(2)				93	(79)	-	14
Прочие	5102	за 2020 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5112	за 2019 г. (2)	-	-	-	-									-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

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

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			первоначальная стоимость	На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
НИОКР - всего	5140	за 20 20 г. (1)	155	(85)	-	-	-	(31)	155	(116)	
	5150	за 20 19 г. (2)	155	(54)	-	-	-	(31)	155	(85)	
из них:											
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 20 г. (1)	-	-					-	-	
Прочие	5151	за 20 19 г. (2)							-	-	
	5142	за 20 20 г. (1)	155	(85)				(31)	155	(116)	
	5152	за 20 19 г. (2)	155	(54)				(31)	155	(85)	
Справочно из общей суммы НИОКР:											
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 20 г. (1)	-	-					-	-	
	5153	за 20 19 г. (2)							-	-	
	5144	за 20 20 г. (1)	155	(85)				(31)	155	(116)	
	5154	за 20 19 г. (2)	155	(54)				(31)	155	(85)	

(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 20 г. (1)	-	-	-	-	-
в том числе:	5170	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
Патентно-способные результаты выполненных НИОКР	5161	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5171	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие:	5162	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5172	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5190	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5191	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5192	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5183	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5193	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-
Прочие	5184	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-
	5194	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам			первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020 г.	143 937 974	(87 093 012)	56 844 962	9 278 143	-	(324 714)	279 555	(6 019 607)	-	-	152 891 403	(92 833 064)	60 059 339
	5210	за 2019 г.	133 425 845	(81 831 634)	51 594 211	10 942 586	-	(430 457)	363 391	(5 644 769)	-	-	143 937 974	(87 093 012)	56 844 962
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2020 г.	143 840 483	(87 093 012)	56 747 471	9 261 199	-	(324 714)	279 555	(6 019 607)	-	-	152 776 968	(92 833 064)	59 943 904
	5211	за 2019 г.	133 333 754	(81 831 634)	51 502 120	10 937 106	-	(430 377)	363 391	(5 644 769)	-	-	143 840 483	(87 093 012)	56 747 471
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2020 г.	9 220 812	(4 427 526)	4 793 284	206 308	-	(4 442)	3 389	(230 194)	-	-	9 424 678	(4 654 333)	4 770 345
	52111	за 2019 г.	8 932 070	(4 220 549)	4 711 521	308 097	-	(19 355)	12 754	(219 733)	-	-	9 220 812	(4 427 526)	4 793 264
	52012	за 2020 г.	3 601 925	(1 444 502)	2 157 423	163 678	-	(5 889)	4 493	(194 094)	-	-	3 759 714	(1 634 103)	2 125 611
	52112	за 2019 г.	3 281 733	(1 351 864)	1 929 869	371 485	-	(51 263)	45 692	(138 330)	-	-	3 601 925	(1 444 502)	2 157 423
	52013	за 2020 г.	82 652 680	(34 691 892)	27 960 788	3 295 308	-	(102 951)	74 995	(2 530 262)	-	-	85 845 037	(37 147 149)	28 697 888
	52113	за 2019 г.	59 468 213	(32 319 907)	27 148 306	3 302 983	-	(118 516)	96 423	(2 488 408)	-	-	62 652 680	(34 691 892)	27 960 788
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	52014	за 2020 г.	65 121 915	(44 435 472)	20 686 443	5 148 029	-	(169 024)	154 946	(2 780 718)	-	-	70 100 920	(47 061 244)	23 039 676
	52114	за 2019 г.	58 791 746	(42 108 742)	16 683 004	6 548 936	-	(218 767)	206 441	(2 533 171)	-	-	65 121 915	(44 435 472)	20 688 443
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2020 г.	188 499	(159 092)	29 407	4 065	-	(1 995)	1 995	(5 138)	-	-	190 569	(162 235)	28 334
	52115	за 2019 г.	184 558	(156 933)	27 625	7 426	-	(3 485)	3 476	(5 635)	-	-	188 499	(159 092)	29 407
	52016	за 2020 г.	3 054 652	(1 934 526)	1 120 126	441 811	-	(40 413)	39 737	(279 211)	-	-	3 456 050	(2 174 000)	1 282 050
	52116	за 2019 г.	2 675 434	(1 673 639)	1 001 795	398 179	-	(18 961)	18 605	(279 492)	-	-	3 054 652	(1 934 526)	1 120 126
прочие															

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2020 г.	97 491	-	97 491	16 944	-	-	-	-	-	-	114 435	-	114 435
	5212	за 2019 г.	92 091	-	92 091	5 480	-	(80)	-	-	-	-	97 491	-	97 491
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2020 г.	97 491	-	97 491	16 944	-	-	-	-	-	-	114 435	-	114 435
	52121	за 2019 г.	92 091	-	92 091	5 480	-	(80)	-	-	-	-	97 491	-	97 491
объекты придорожного использования	52022	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52122	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5213	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

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

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 420 471	1 512 221
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262	9 282	15 565
линии электропередачи и устройства к ним	5263	980 835	1 001 229
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	403 966	441 209
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	2 524	-
прочие	5266	23 864	54 218
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(156 198)	(146 463)
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(93)	(4 272)
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(84 397)	(69 895)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(71 274)	(66 253)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		-
прочие	5276	(434)	(6 044)

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	180 492	226 913	38 646
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	18 921 794	18 278 891	10 186 371
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	39 152	31 120	47 351
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	7 188	15 034	91 662
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	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость капитальных вложений	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 20 г. (1)	2 796 880	9 613 523	(42 490)	(9 632 218)	2 735 685
в том числе:	5290	за 20 19 г. (2)	2 055 749	12 053 034	(53 518)	(11 268 385)	2 796 880
незавершенное строительство	5241	за 20 20 г. (1)	2 537 492	7 286 732	(42 490)	(7 313 030)	2 468 705
приобретение основных средств	5242	за 20 19 г. (2)	1 955 150	7 379 034	(53 518)	(6 753 174)	2 537 492
оборудование к установке	5243	за 20 20 г. (1)	324	1 958 209	-	(1 958 209)	324
прочие	5244	за 20 19 г. (2)	258 906	4 188 645	-	(4 188 645)	324
	5253	за 20 20 г. (1)	90 275	358 637	-	(354 072)	263 472
	5254	за 20 19 г. (2)	158	485 197	-	(316 566)	258 906
				9 944	-	(6 907)	3 195
				158	-	-	158

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенные по условиям	зачисленные по условиям	поступления		накисшие резервы	погашение	выбытие		учтенные по условиям	распределены	
					в результате	иные зачисления			списание за	списание на			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 20 г. (1)	38 168	-	31 121	-	-	(67 585)	-	-	-	2 704	-
	5292	за 20 19 г. (2)	4 530	-	178 766	-	-	(144 128)	-	-	-	39 168	-
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 20 г. (1)	33 295	-	2 441			(33 961)				1 775	-
	52921	за 20 19 г. (2)	337	-	141 723			(108 765)				33 295	-
приобретение основных средств	52912	за 20 20 г. (1)	4 035	-	20 304			(24 339)				-	-
	52922	за 20 19 г. (2)	4 035	-	29 651			(29 651)				4 035	-
прочие	52913	за 20 20 г. (1)	1 838	-	8 376			(9 285)				929	-
	52923	за 20 19 г. (2)	158		7 392			(5 712)				1 838	-

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			перенесены в стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущая рыночная стоимость (убыток от обесценения)	перенесены в 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 20 г. (1)	2 880 562	1 418 680	-	-	-	-	539 788	2 880 562	1 958 468
	5311	за 20 19 г. (2)	2 880 562	620 241	-	-	-	-	798 439	2 880 562	1 418 680
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 20 г. (1)	2 880 562	1 418 680	-	-	-	-	539 788	2 880 562	1 958 468
	53121	за 20 19 г. (2)	2 880 562	620 241	-	-	-	-	798 439	2 880 562	1 418 680
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 20 г. (1)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
	531211	за 20 19 г. (2)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 20 20 г. (1)	1 944 743	1 418 680	-	-	-	-	539 788	1 944 743	1 958 468
	531213	за 20 19 г. (2)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53026	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53126	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 20 г. (1)	1 944 743	1 418 680	-	-	-	-	539 788	1 944 743	1 958 468
	5312	за 20 19 г. (2)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 20 г. (1)	1 944 743	1 418 680	-	-	-	-	539 788	1 944 743	1 958 468
	53121	за 20 19 г. (2)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531211	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 20 20 г. (1)	1 944 743	1 418 680	-	-	-	-	539 788	1 944 743	1 958 468
	531213	за 20 19 г. (2)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53024	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 20 г. (1)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
	5313	за 20 19 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					Изменения за период				На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	на конец периода	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
Краткосрочные ФВ - всего	5305	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5315	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53161	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53162	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53163	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
531631	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53164	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53165	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53066	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53166	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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)	на-ис-ление про-центов (включая до-веденные перво- начальной стоимо-сти до номинальной)	перво- начальная 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 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 20 г. (1)	2 880 562	1 418 680	-	-	-	-	539 788	2 880 562	1 958 468	
	5310	за 20 19 г. (2)	2 880 562	620 241	-	-	-	-	798 439	2 880 562	1 418 680	

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличения	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрчные финансовые вложения	7100	1 418 680	539 788	-	-	1 958 468
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой	7110	1 418 680	539 788	-	-	1 958 468
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	1 418 680	539 788	-	-	1 958 468
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113	1 418 680	539 788			1 958 468
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 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 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. Материально-производственные запасы

5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости		себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 20 г. (1)	688 116	(15 671)	2 467 010	(2 482 355)	1 708	-	x	672 771	(13 963)
	5420	за 20 19 г. (2)	987 183	(16 649)	17 040 807	(17 339 874)	978	-	x	688 116	(15 671)
	5401	за 20 20 г. (1)	687 760	(15 671)	2 442 305	(2 458 004)	1 708			672 061	(13 963)
	5421	за 20 19 г. (2)	986 832	(16 649)	2 316 095	(2 615 167)	978			687 760	(15 671)
незавершенное производство	5402	за 20 20 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 19 г. (2)								-	-
товары отгруженные	5403	за 20 20 г. (1)	57	-		(57)				-	-
	5423	за 20 19 г. (2)			101	(44)				57	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 20 г. (1)	299	-	24 705	(24 294)				710	-
	5424	за 20 19 г. (2)	351		14 724 611	(14 724 663)				299	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 20 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 19 г. (2)								-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 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	5444			
прочие запасы и затраты	5445			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5446	-	-	-
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			
			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)	притягиваемые проценты, штрафы и иные начисления										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 20 г. (1)	117 654	-	101 264	-	-	(22 795)	-	(11)	-	(23 388)	172 724	-		
	5521	за 20 19 г. (2)	134 135	-	6 042	-	-	(2 837)	-	(7)	-	(19 679)	117 654	-		
в том числе:																
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 20 г. (1)	15 033	-	25 701	-	-	(18 097)	-	(11)	-	(15 383)	7 243	-		
	5522	за 20 19 г. (2)	28 002	-	5 023	-	-	(1 474)	-	(7)	-	(16 511)	15 033	-		
в том числе:																
по передаче электроэнергии	55021	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	55221	за 20 19 г. (2)	701	-	-	-	-	-	-	-	-	(701)	-	-		
по теплоснабжению	55022	за 20 20 г. (1)	12 179	-	21 906	-	-	(17 898)	-	(11)	-	(13 085)	3 111	-		
	55222	за 20 19 г. (2)	22 754	-	5 023	-	-	(1 286)	-	(7)	-	(14 305)	12 179	-		
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	55223															
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	55224	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
по доходам от аренды	55025	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	55225	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
по прочим	55026	за 20 19 г. (2)	2 854	-	3 795	-	-	(199)	-	-	-	(2 318)	4 132	-		
	55226	за 20 20 г. (1)	4 547	-	-	-	-	(188)	-	-	-	(1 505)	2 854	-		

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода			
			На начало года		поступление					использование				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		
Авансы выданные	5503	за 20 20 г. (1)	1 918	-	74 507			(3 753)					(7 655)	65 017	-	
	5523	за 20 19 г. (2)	2 809	-	277			(68)					(1 100)	1 918	-	
Векселя к получению	5504	за 20 20 г. (1)	-	-										-	-	
	5524	за 20 19 г. (2)												-	-	
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 20 г. (1)	100 703	-	1 056	-	-	(945)	-	-	-	-	(350)	100 464	-	
	5525	за 20 19 г. (2)	103 324	-	742	-	-	(1 295)	-	-	-	-	(2 068)	100 703	-	
в том числе:																
беспроцентные векселя	55051	за 20 20 г. (1)	-	-										-	-	
	55251	за 20 19 г. (2)												-	-	
прочие	55052	за 20 20 г. (1)	100 703	-	1 056			(945)					(350)	100 464	-	
	55252	за 20 19 г. (2)	103 324	-	742			(1 295)					(2 068)	100 703	-	
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 20 г. (1)	98 307	-	982	-	-	-	-	-	-	-	-	99 289	-	
	5526	за 20 19 г. (2)	98 841	-	-	-	-	(534)	-	-	-	-	-	98 307	-	
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 20 г. (1)	98 307	-	982									99 289	-	
	55261	за 20 19 г. (2)	98 841	-				(534)						98 307	-	
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 20 г. (1)	-	-										-	-	
	55262	за 20 19 г. (2)												-	-	

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			на начало года		поступление		накисление резерва	погашение	списание за счет резерва начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	уменьшение по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам операции)	применяющиеся проценты, штрафы и иные начисления								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 20 г. (1)	16 736 827	(9 609 289)	97 555 914	-	(3 009 964)	(98 277 642)	(215 027)	(3 235)	1 733 313	23 388	15 820 225	(10 670 923)
	5530	за 20 19 г. (2)	17 258 943	(8 023 621)	123 355 111	-	(3 307 305)	(123 755 808)	(95 677)	(5 421)	1 625 950	19 679	16 736 827	(9 609 289)
	5511	за 20 20 г. (1)	15 784 699	(9 176 536)	91 093 721	-	(2 901 996)	(91 676 876)	(196 589)	(2 703)	1 715 935	15 383	14 997 635	(10 186 008)
	5531	за 20 19 г. (2)	16 473 815	(7 628 095)	112 802 064	-	(3 163 005)	(113 433 271)	(89 697)	(4 723)	1 524 867	16 511	15 784 699	(9 176 536)
в том числе														
по передаче электроснабжения	55111	за 20 20 г. (1)	12 333 722	(7 794 135)	89 410 995		(1 426 223)	(88 973 867)	(58 809)		1 181 496		12 712 041	(7 980 053)
	55311	за 20 19 г. (2)	11 950 396	(6 932 655)	83 699 553		(2 007 037)	(83 271 112)	(45 916)		1 099 641	701	12 333 722	(7 794 135)
	55112	за 20 20 г. (1)	336 197	(178 647)	874 434		(48 569)	(971 224)	(12 520)	(803)	14 675	13 065	239 149	(199 921)
	55312	за 20 19 г. (2)	304 936	(185 154)	937 723		(43 793)	(897 146)	(23 600)	(21)	26 800	14 305	336 197	(178 647)
по организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого хозяйства	55113		-	-									-	-
	55313												-	-
	55114	за 20 20 г. (1)	2 756 529	(1 074 089)	(140 437)		(1 206 103)	(840 646)	(108 886)	(1 019)	505 897		1 665 541	(1 665 409)
	55314	за 20 19 г. (2)	3 840 036	(402 264)	27 277 902		(939 520)	(28 359 130)	(1 747)	(532)	265 948		2 756 529	(1 074 089)
по доходам от аренды	55115	за 20 20 г. (1)	11 089	(2 024)	55 662		(16)	(61 920)			101		4 831	(1 939)
	55315	за 20 19 г. (2)	7 874	(2 575)	201 208		(120)	(197 905)	(88)		583		11 089	(2 024)
	55116	за 20 20 г. (1)	327 162	(127 741)	893 057		(221 085)	(829 219)	(16 374)	(881)	13 766	2 318	376 073	(318 686)
	55316	за 20 19 г. (2)	370 573	(105 447)	685 578		(172 535)	(707 978)	(18 346)	(4 170)	131 695	1 505	327 162	(127 741)
Авансы выданные	5512	за 20 20 г. (1)	58 421	(412)	4 476 049		(2 210)	(4 457 881)		(27)		7 655	74 244	(2 822)
	5532	за 20 19 г. (2)	65 712	(412)	9 093 979			(9 102 343)				1 100	58 421	(412)
Всего в подгруппе	5513	за 20 20 г. (1)	-	-									-	-
	5533	за 20 19 г. (2)											-	-

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 резерва в краткосрочную задолженность	уменьшен по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам операции)	примыкающие проценты, штрафы и иные начисления										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Задолженность учредителей (участителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 20 г. (1)	-	-												
	5534	за 20 19 г. (2)														
Задолженность дочерних и зависимых обществ (по дивидендам)	5515	за 20 20 г. (1)	-	-	323 597			(323 597)								
	5535	за 20 19 г. (2)			217 304			(217 304)								
	5516	за 20 20 г. (1)	913 707	(432 351)	1 662 547	-	(105 758)	(1 809 288)	(18 438)	(532)	17 378	350	748 346	(502 293)		
	5536	за 20 19 г. (2)	719 416	(395 114)	1 241 764	-	(144 300)	(1 042 890)	(5 960)	(671)	101 083	2 068	913 707	(432 351)		
Прочая дебиторская задолженность в том числе:	55161	за 20 20 г. (1)	-	-												
	55361	за 20 19 г. (2)														
	55162	за 20 20 г. (1)	285 552	-				(168 206)		(33)			117 313	-		
	55362	за 20 19 г. (2)	167 183	-	118 369								285 552	-		
реализация имущества	55163	за 20 20 г. (1)	-	-												
	55363	за 20 19 г. (2)														
	55164	за 20 20 г. (1)	628 155	(432 351)	1 662 547		(105 758)	(1 641 082)	(18 438)	(499)	17 378	350	631 033	(502 293)		
	55364	за 20 19 г. (2)	552 233	(395 114)	1 123 395		(144 300)	(1 042 890)	(5 960)	(671)	101 083	2 068	628 155	(432 351)		
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности	5517	за 20 20 г. (1)	391 056	-	8 330 878	-	-	(8 517 782)	-	-	-	-	204 152	-		
	5537	за 20 19 г. (2)	440 789	-	8 707 215	-	-	(8 756 958)	-	-	-	-	391 056	-		
Задолженность дочерних обществ	55171	за 20 20 г. (1)	391 056	-	8 330 878	-	-	(8 517 782)	-	-	-	-	204 152	-		
	55371	за 20 19 г. (2)	440 789	-	8 707 215	-	-	(8 756 958)	-	-	-	-	391 056	-		
Задолженность зависимых обществ	55172	за 20 20 г. (1)	-	-												
	55372	за 20 19 г. (2)														
Итого	5500	за 20 20 г. (1)	16 854 481	(9 609 299)	97 657 178	-	(3 009 964)	(98 300 437)	(215 027)	(3 246)	1 733 313	-	15 992 949	(10 670 923)		
	5500	за 20 19 г. (2)	17 393 078	(8 023 621)	123 361 153	-	(3 307 305)	(123 798 645)	(95 677)	(5 428)	1 625 950	-	16 854 481	(9 609 299)		

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)		На 31 декабря 2019г. (2)		На 31 декабря 2018 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	10 811 284	464 240	11 487 790	1 943 617	9 097 022	1 301 612
в том числе							
покупатели и заказчики, в том числе	5641	10 310 421	434 421	11 120 099	1 943 563	8 929 400	1 301 305
по передаче электроэнергии	56411	8 189 118	385 407	7 980 898	186 763	7 235 719	303 064
по техприсоединению	56412	214 186	14 265	193 679	15 132	213 830	28 676
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	56414	1 665 541	132	2 756 528	1 682 440	1 330 279	928 015
по доходам от аренды	56415	2 572	633	2 853	828	3 418	843
прочие	56416	239 004	33 984	186 141	58 400	146 154	40 707
векселя к получению	5642						
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643						
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644						
авансы выданные	5645	6 541	3 918	466	54	719	307
прочая дебиторская задолженность	5646	494 322	25 901	367 225	-	166 903	-

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	
				поступления			погашение	списание на финансовый результат		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, операциям)	накисшиеся проценты, штрафы и иные начисления	иные начисления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 20 г. (1)	2 552 176	951 105	-	(78 967)	(24)	(1 170 482)	2 255 808	
в том числе	5571	за 20 19 г. (2)	532 056	728 562	-	(248 546)	-	1 538 104	2 552 176	
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 20 г. (1)	1 914 533	460 361	-	(5 368)	-	(557 834)	1 811 692	
в том числе	5572	за 20 19 г. (2)	101 756	18 723	-	(24 804)	-	1 818 858	1 914 533	
в том числе	55521	за 20 20 г. (1)	1 914 533	460 361	-	(5 368)	-	(557 834)	1 811 692	
строительством	55721	за 20 19 г. (2)	101 756	18 723	-	(24 804)	-	1 818 858	1 914 533	
прочие	55522	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55722	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 20 г. (1)	637 643	490 744	-	(71 599)	(24)	(612 648)	444 116	
	5573	за 20 19 г. (2)	430 300	709 839	-	(221 742)	-	(280 754)	637 643	
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 20 г. (1)	382	-	-	-	-	177	559	
задолженности перед дочерними обществами	5574	за 20 19 г. (2)	706	159	-	-	-	(483)	382	
задолженности перед дочерними обществами	55541	за 20 20 г. (1)	382	-	-	-	-	177	559	
	55741	за 20 19 г. (2)	706	159	-	-	-	(483)	382	
задолженности перед иными обществами	55542	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55742	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	

Наименования показателей	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по задаткам, авансам)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	период из которого в капитальную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 20 г. (1)	9 747 013	127 174 253	-	(127 195 897)	(7 182)	1 170 482	10 888 669
	5560	за 20 19 г. (2)	10 000 019	156 478 657	-	(155 185 108)	(8 451)	(1 538 104)	9 747 013
в том числе									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 20 г. (1)	6 517 523	77 114 853	-	(76 204 744)	(404)	557 834	7 985 062
	5561	за 20 19 г. (2)	6 944 535	96 780 153	-	(95 387 903)	(504)	(1 818 858)	6 517 523
в том числе									
отгруженность	55611	за 20 20 г. (1)	1 011 820	6 226 965		(5 439 100)	(316)		1 799 369
	55611	за 20 19 г. (2)	676 411	6 510 590		(6 272 833)	(23)	95 675	1 011 820
прочие	55612	за 20 20 г. (1)	5 505 703	70 887 888		(70 765 644)	(88)	557 834	6 185 693
	55612	за 20 19 г. (2)	6 266 224	90 269 563		(89 115 070)	(481)	(1 914 533)	5 505 703
Авансы полученные	5562	за 20 20 г. (1)	1 293 857	25 278 278	-	(25 718 140)	(3 604)	812 648	1 483 039
	5562	за 20 19 г. (2)	1 241 727	34 947 394	-	(35 168 199)	(7 819)	280 754	1 293 857
в том числе									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 20 г. (1)	20 653	24 626 592		(24 631 756)			15 489
	55621	за 20 19 г. (2)	7 010	23 427 875		(23 414 232)			20 653
по электроснабжению	55622	за 20 20 г. (1)	748 080	334 589		(660 219)	(3 182)	448 585	867 653
	55622	за 20 19 г. (2)	709 588	397 007		(512 094)	(7 467)	161 046	748 080
по организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 20 г. (1)	-	-					-
	55623	за 20 19 г. (2)	-	-					-
от парогенераторов электростанций и мощностей	55624	за 20 20 г. (1)	89 949	-		(60 110)			29 839
	55624	за 20 19 г. (2)	261 145	10 742 815		(10 914 011)			89 949

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			погашение	описание на финансовый результат		переход из долго- в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, операциям)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
по участиям в других организациях	55625	за 20 20 г. (1)	-						-	
	55825	за 20 19 г. (2)							-	
по услугам аренды	55626	за 20 20 г. (1)	1 196	9 106		(9 385)		(322)	595	
	55826	за 20 19 г. (2)	811	65 359		(65 290)		316	1 196	
по прочим	55627	за 20 20 г. (1)	433 979	307 991		(356 670)	(422)	164 385	549 263	
	55826	за 20 19 г. (2)	263 173	314 338		(262 572)	(352)	119 392	433 979	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 20 г. (1)	302 562	844 099		(921 834)			24 827	
	5583	за 20 19 г. (2)	30 847	544 016		(272 301)			302 562	
Векселя к уплате	5564	за 20 20 г. (1)	-						-	
	5584	за 20 19 г. (2)	-						-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 20 г. (1)	198 406	3 260 356		(3 318 357)			140 405	
	5585	за 20 19 г. (2)	194 142	3 122 879		(3 118 615)			198 406	
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 20 г. (1)	674 560	5 700 051		(5 720 774)			653 837	
	5586	за 20 19 г. (2)	1 055 088	5 896 321		(6 276 849)			674 560	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 20 г. (1)	503 022	11 111 308		(11 224 624)			389 706	
	5587	за 20 19 г. (2)	395 250	10 704 015		(10 596 243)			503 022	
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 20 г. (1)	257 083	4 085 308		(4 087 424)	(3 174)		231 793	
	5588	за 20 19 г. (2)	138 330	4 483 879		(4 364 998)	(128)		257 083	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 20 г. (1)	556 130	10 712 328	-	(10 789 775)	-	(177)	478 506	
	5589	за 20 19 г. (2)	452 167	8 960 404	-	(8 866 924)	-	483	556 130	
Задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 20 г. (1)	556 130	10 712 328		(10 789 775)		(177)	478 506	
	55891	за 20 19 г. (2)	452 167	8 960 404		(8 866 924)		483	556 130	
Задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 20 г. (1)	-						-	
	55892	за 20 19 г. (2)	-						-	
Итого	5570	за 20 20 г. (1)	12 299 189	128 125 358	-	(127 272 864)	(7 206)	-	13 144 477	
	5570	за 20 19 г. (2)	10 532 075	157 207 219	-	(155 431 654)	(8 451)	-	12 299 189	

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

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
1	2	3	4	5
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиторская задолженность		109 414	146 109	231 385
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	4 282	5 122	63 893
в т. ч.				
строительство	56911	3 133	316	2 214
прочие	56912	1 149	4 806	61 679
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	93 925	129 282	156 787
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697			
Прочая кредиторская задолженность	5698	11 207	11 705	10 705

(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	Наислиение 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 20 г (1)	14 290 724	22 547 791	-	(18 162 856)	-	(2 500 000)	16 175 659
	7430	за 20 19 г (2)	7 294 419	31 961 339	-	(23 421 454)	-	(1 543 580)	14 290 724
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 20 г (1)	7 290 724	22 547 791		(18 162 856)		(2 500 000)	9 175 659
	7431	за 20 19 г (2)	7 294 419	24 961 339		(23 421 454)		(1 543 580)	7 290 724
Займы	7412	за 20 20 г (1)	7 000 000						7 000 000
	7432	за 20 19 г (2)	-	7 000 000					7 000 000
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 20 г (1)	1 610 336	1 337 783	1 134 215	(2 837 783)	(1 115 504)	2 500 000	2 629 047
	7440	за 20 19 г (2)	6 832 477	-	1 249 506	(6 643 580)	(1 371 647)	1 543 580	1 610 336
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 20 г (1)	1 500 000	1 337 783		(2 837 783)		2 500 000	2 500 000
	7441	за 20 19 г (2)				(43 580)		1 543 580	1 500 000
Проценты по кредитам	74211	за 20 20 г (1)	27 106		642 955		(626 904)		43 157
	74411	за 20 19 г (2)	46 961		702 324		(722 179)		27 106
Займы	7422	за 20 20 г (1)	83 230		491 260		(488 600)		85 890
	7442	за 20 19 г (2)	6 785 516		547 182	(6 600 000)	(649 468)		83 230

(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	554 010	88 945
списанные на прочие расходы	7511	475 281	76 305
включенные в стоимость активов	7512	78 729	12 640
Затраты по займам всего:	7520	491 260	-
списанные на прочие расходы	7521	407 923	
включенные в стоимость активов	7522	83 337	
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	1 045 270	88 945
начисленные %	7531	1 045 270	88 945
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
Оценочные обязательства - всего	5700	3 258 739	2 207 074	(3 034 917)	(525 820)	1 905 076
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	522 458	1 184 802	(1 175 215)		532 045
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 361 477	304 317	(1 340 964)	(14 594)	310 236
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	1 374 804	691 068	(518 738)	(511 226)	1 035 908
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5704	-	-	-	-	-
Прочие оценочные обязательства	5705	-	26 887	-	-	26 887
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5706	1 447 540				
Созданные за счет прочих расходов	5707	717 955				
Включенные в стоимость актива	5708	41 579				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4
Остаток на начало отчетного года	7700	1 066 899	3 938 907
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	7710	400 183	337 294
Результат изменения налоговых ставок	7720		
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)	7730	(113 567)	51 777
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		
<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	1 353 515	4 327 978

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2020 г. (1)	2019 г. (2)	2018 г. (3)
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	47 510	505 572	221 190
в том числе:	5801		-	-
векселя				
имущество, находящееся в залоге	5802	11 792	13 441	50 764
из него:	58021		-	29 957
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022		-	-
прочее	58023	11 792	13 441	20 807
прочие полученные	5803	35 718	492 131	170 426
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	1 531 640	138	1 986 821
в том числе:	5811		-	-
векселя				
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:	58121		-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122		-	-
прочее	58123		-	-
прочие выданные	5813	1 531 640	138	1 986 821

(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	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	5 127	(5 127)	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901		5 127	(5 127)	-				-
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				-				-
из них:					-				-
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 2020 г. (1)		За 2019 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 2020 г. (1)	За 2019 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	4 938 080	4 341 754
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	9 829	4 656
От реализации квартир	8002	804	778
От реализации МПЗ	8003	34 686	37 304
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	-	-
От реализации других активов	8007	45	32
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2019 г., выявленная в отчетном периоде	8009	135 175	-
Прибыль 2018 г., выявленная в отчетном периоде	8010	86 257	167 433
Прибыль 2017 г., выявленная в отчетном периоде	8011	37 478	124 414
Прибыль до 01.01.2017 г., выявленная в отчетном периоде	8012	3 512	82 113
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	273 529	389 102
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8014	7 206	8 451
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	-	18
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	21 215	62 982
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	38 502	30 916
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	825 539	950 368
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 733 313	1 625 950
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	525 820	261 890
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	23 284	20 788
Доходы по договорам уступки права требования	8024	735 514	159 054
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	45 789	55 723
Страховые выплаты к получению	8026	27 070	64 950
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 погашения векселей	8034	-	-
Прочие	8035	373 513	294 832

Показатель		За 2020 г. (1)	За 2019 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(6 703 331)	(6 993 153)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(3 111)	(3 390)
От реализации квартир	8102	(259)	(44)
От реализации МПЗ	8103	(30 217)	(36 019)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	-	-
От реализации других активов	8107	-	-
Другие налоги	8108	-	-
Расходы по оплате услуг банков	8109	(415)	(355)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(3 279)	(3 390)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(3 009 964)	(3 307 305)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(28 750)	(24 253)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(717 955)	(862 435)
Выбытие активов без дохода	8116	(29)	(1 572)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	-	-
Убыток 2019 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(435 987)	-
Убыток 2018 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(353 223)	(493 976)
Убыток 2017 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(107 586)	(172 206)
Убыток до 01.01.2017 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(2 986)	(142 735)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(9 802)	(47 897)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(23 482)	(43 002)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(285 751)	(151 929)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(735 514)	(159 054)
Невозмещаемый НДС	8127	(22 872)	(72 444)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	-
Взносы в объединения и фонды	8129	(290 517)	(349 463)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(3 246)	(5 428)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(8 029)	(5 835)
Хищения, недостачи	8133	-	(100)
Издержки по исполнительному производству	8134	(1 365)	(11 251)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(317 307)	(363 467)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(13 235)	(12 674)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(722)	(3 091)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(32)	(902)
Расходы на благотворительность	8140	(33 500)	(188 414)
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(42 940)	(40 667)
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Прочие	8145	(221 256)	(489 855)

Руководитель

Болотин В.А.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

« 21 »

февраля

20 21 г.



5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Период	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	6	10
Выручка от внешних покупателей	8310	2020	20 939 431	33 442 776	21 681 651	76 063 858
	8311	2019	21 567 068	36 632 431	35 842 925	94 042 424
	8320	2020	-	-	-	-
Выручка от продаж между сегментами	8321	2019	-	-	-	-
	8300	2020	20 939 431	33 442 776	21 681 651	76 063 858
Итого выручка сегмента в т.ч.	8400	2019	21 567 068	36 632 431	35 842 925	94 042 424
	8301	2020	20 370 359	33 164 056	21 365 717	74 900 132
выручка от передачи	8401	2019	21 116 495	33 774 998	15 192 142	70 083 635
	8302	2020	445 491	128 013	156 028	729 532
выручка от техприсоединения	8402	2019	347 778	198 083	236 991	782 852
	8303	2020	123 581	150 707	159 906	434 194
прочая выручка	8403	2019	102 795	2 659 350	20 413 792	23 175 937
	8303	2020	26 940	28 754	28 049	83 743
Проценты к получению	8403	2019	39 302	42 811	34 417	116 530
	8304	2020	(144 594)	(245 368)	(583 308)	(973 270)
Проценты к уплате	8404	2019	(275 615)	(308 854)	(498 981)	(1 083 450)
	8305	2020	7 095	6 949	6 027	20 071
Расходы по налогу на прибыль	8405	2019	(247 585)	(251 501)	(209 608)	(708 694)
	8306	2020	2 337 215	(653 265)	(1 664 622)	19 328
Прибыль/(убыток) сегмента	8406	2019	2 277 439	185 183	(307 554)	2 155 068
	8307	2020	28 491 368	28 221 320	22 491 057	79 203 745
Активы сегментов	8407	2019	26 562 265	26 813 604	23 813 991	77 189 860
	8308	2020	25 989 228	25 508 973	20 227 376	71 725 577
в т.ч. внеоборотные активы	8408	2019	24 469 546	23 491 862	19 570 520	67 531 928
	8309	2020	11 081 140	15 321 296	12 039 274	38 441 710
Обязательства сегментов	8409	2019	12 053 455	10 932 543	12 663 078	35 649 076
	8390	2020	(2 110 079)	(2 142 781)	(1 733 606)	(5 986 466)
Амортизация ОС и НМА	8490	2019	(1 962 553)	(2 125 717)	(1 521 246)	(5 609 516)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ОАО «МРСК Урала»
за 2020 год**

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.

С 1 апреля 2018 г. Обществу был присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в отношении зоны деятельности АО «Роскоммунэнерго» на территории Свердловской области – границы частей территорий города Нижний Тагил, Невьянского городского округа, Горноуральского городского округа. Ранее Наблюдательный совет некоммерческого партнерства (НП) «Совет рынка» принял решение о лишении АО «Роскоммунэнерго» статуса гарантирующего поставщика электрической энергии.

С 1 июля 2018 г. Обществу был присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в отношении зоны деятельности ПАО «Челябэнергосбыт» (вся территория Челябинской области за исключением границ зон деятельности гарантирующего поставщика ООО «Магнитогорская энергетическая компания»).

Ранее Наблюдательный совет некоммерческого партнерства (НП) «Совет рынка» принял решение о лишении ПАО «Челябэнергосбыт» статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности.

С 1 августа 2018 г. Обществу был присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в отношении зоны деятельности ООО «Новоуральская энергосбытовая компания» (НУЭСК) на территории Свердловской области – границы части территории Новоуральского городского округа. Ранее Наблюдательный совет некоммерческого партнерства (НП) «Совет рынка» принял решение о лишении ООО «НУЭСК» статуса гарантирующего поставщика электрической энергии.

В соответствии с присвоенным статусом Общество приобрело право и обязанность заключать договоры энергоснабжения и купли-продажи электроэнергии со всеми потребителями, в том числе с населением и с бюджетными учреждениями, расположенными в зоне деятельности гарантирующего поставщика.

С 1 июля 2019 г. Общество прекратило исполнять функции гарантирующего поставщика электрической энергии на территории г. Челябинска и Челябинской области (приказ Минэнерго РФ от 3 июня 2019 г. № 557). Функции гарантирующего поставщика на территории Челябинской области переданы ООО «Уралэнергосбыт».

С 1 октября 2019 г. ОАО «МРСК Урала» прекратило исполнять функции гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Свердловской области – границы частей территорий города Нижний Тагил, Невьянского городского округа, Горноуральского городского округа (Приказ Минэнерго РФ от 9 сентября 2019 г. № 952). Функции гарантирующего поставщика на указанной территории переданы АО «Нижнетагильская Энергосбытовая компания».

С 1 октября 2019 г. ОАО «МРСК Урала» прекратило исполнять функции гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Новоуральского городского округа Свердловской области (Приказ Минэнерго РФ от 19 сентября 2019 г. № 1001). Функции гарантирующего поставщика на указанной территории переданы АО «Объединенная теплоэнергетическая компания».

Среднесписочная численность работников Общества в 2020 году составила 15 537 человек (в 2019 году – 15 775 человек, в 2018 году – 15 461 человек).

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

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:

Наименование	АО «Регистраторское общество «СТАТУС»
Место нахождения	109052, г. Москва, ул. 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 «Эрнст энд Янг»
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.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Гончаров Ю.В.	Председатель, Главный советник генерального директора ПАО «Россети»
Капитонов В.А.	Директор по корпоративным финансам ПАО «Россети»
Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала» (до 17 ноября 2020 г.)
Дмитрик Р.А.	Генеральный директор ООО «ЭСИХ»
Краинский Д.В.	Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению 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»
Бобков Д.А.	Директор департамента информационной политики и связей с общественностью ПАО «Россети»
Прохоров Е.В.	Заместитель Генерального директора по стратегии ПАО «Россети»
Шагина И.А.	Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Шевчук А.В.	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

В состав Правления Общества входят:

Болотин В.А.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала» (с 18 ноября 2020 г.)
Кривяков А.М.	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Урала»
Щербакова В.М.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Урала»
Петрова А.А.	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Урала»
Вялков Д.В.	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг
Абросимова О.М.	Член правления

В состав Ревизионной комиссии Общества были избраны:

Лелекова М.А.	Директор Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети» (сложила полномочия члена комиссии на основании уведомления от 17 июля 2020 г.)
Ким С.А.	Начальник Управления надзорной деятельности Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»
Кириллов А.Н.	Заместитель начальника Управления надзорной деятельности Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»
Кабизьскина Е.А.	Главный эксперт Управления надзорной деятельности Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»
Скрынникова Л.С.	Главный эксперт Управления надзорной деятельности Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»

Должности указаны на момент избрания.

Информация о дочерних и зависимых обществах (ДЗО):

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций, шт.	Степень участия, % на 31 декабря 2019 г.	Степень участия, % на 31 декабря 2018 г.
АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04	91,04
АО «Екатеринбургэнергообл»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04	91,04
Учебный центр «МРСК Урала»	Доля участия	–	100	100
ЧДОУ детский сад «Рыжик»	Доля участия	–	100	100

Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (ФАУГИ) принадлежит 3,71% акций Общества. 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 88,04%.

2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Настоящая отчетность была составлена на бумажном носителе и подписана 24 февраля 2021 г. Все суммы представлены в тыс. руб. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках. Отчетность подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2020 год, утвержденной Приказом от 31 декабря 2019 г. № 607, 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 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 2020 г. – 8 204 097 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. составил 5 209 337 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. – 8 559 816 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. составили 15 682 265 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. – 14 867 269 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. – 20 681 275 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 2 629 047 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. – 1 610 336 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. – 6 832 477 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 12 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах). Кроме этого, планируется рефинансирование краткосрочных кредитов путем привлечения новых долгосрочных кредитов.

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 снижение стоимости материально-производственных запасов;
- сроки полезного использования нематериальных активов;

- резервы, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности;
- 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

Учет основных средств ведется в Обществе в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н.

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

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

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации.

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов. По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету до 1 января 2002 г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Сроки полезного использования по вводимым с 2018 года объектам основных средств нового строительства соответствуют требованиям типового классификатора, утвержденного Положением о порядке отнесения активов Общества к основным средствам и составляют 25-35 лет для силового оборудования, линий электропередач.

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	12-1200
Сооружения, кроме ЛЭП	12-600
Линии электропередачи и устройства к ним	12-600
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанции, оборудование для преобразования электроэнергии	12-545
Производственный и хозяйственный инвентарь	12-600
Прочие	12-1200

Объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств вне зависимости от факта подачи документов на государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам недвижимого имущества начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

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

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным Приказом Минфина России от 9 июня 2001 г. № 44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка сырья и материалов при отпуске в производство и прочем выбытии производится Обществом методом оценки по средней себестоимости методом среднескользящей оценки – 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 материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

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

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10 декабря 2002 г. № 126н. Единицей учета финансовых вложений является:

- для индивидуально определяемых 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

Курс Центрального банка Российской Федерации, действовавший на 31 декабря 2020 г., составлял 73,8757 руб. за 1 доллар США и 90,6824 руб. за 1 евро. По состоянию на 31 декабря 2019 г. курс Центрального банка Российской Федерации, составлял 61,9057 руб. за 1 доллар США и 69,3406 руб. за 1 евро.

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

Изменения в учетной политике на 2020 год

Приказом Минфина РФ № 236н от 20 ноября 2018 г. были внесены изменения в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», которые вступили в силу с 1 января 2020 г. Данные изменения повлияли на исчисление налога на прибыль Общества, а также порядок расчета и признания отложенных налогов.

Руководство оценило эффект и пришло к выводу, что изменение учетной политики в результате изменения ПБУ 18/02 не оказало существенного влияния на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 1 января 2020 г., таким образом, руководство не пересматривало сопоставимые данные на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2019 г. в бухгалтерской отчетности за 2020 год.

Общество отразило эффект от изменения учетной политики в результате изменения законодательства в бухгалтерской отчетности за 2020 год путем пересчета данных на 1 января 2020 г. Эффект от изменения ПБУ 18/02 на показатели бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января 2020 г. приведен в таблице:

Наименование строки	№ строки баланса	Сумма до корректировки	Сумма после корректировки	Сумма корректировки	тыс. руб.
					Изменение, %
Отложенные налоговые активы	1180	1 066 899	959 155	(107 744)	(10,10)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 351 080	15 185 737	(165 343)	(1,08)
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 938 907	3 996 506	57 599	1,46

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 2020 г. учитываются товарные знаки Общества, программа 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 2020 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 2020 г. первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 50 676 366 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 46 423 513 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 43 295 587 тыс. руб.).

Расшифровка наиболее крупных объектов незавершенных капитальных вложений Общества по состоянию на 31 декабря представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	2020 год	2019 год	2018 год
Вложения во внеоборотные активы	2 472 224	2 537 974	1 965 474
Реконструкция ПС 110/10 кВ Кылачево (ССПИ)	71 146	1 178	664
ПС Южная КЛ-110/35/6 кВ	43 734	43 229	43 046
Реконструкция ВЛ 110кВ ЯГРЭС-Соликамск	42 210	32 109	–
Реконструкция ОРУ 110 и 35кВ ПСПышма	36 973	36 973	29 828
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Пятилетка_ПИР	34 928	34 898	34 627
Реконструкция ПС110/35/6 Полевская	32 078	32 078	32 078
ПС 110кВ Верстовская замена защит	29 225	955	955
Вынос КЛ 6 кВ ул. Строителей – пл. Гайдар	24 848	–	–
Реконструкция ПС 110/10 кВ ЕГРЭС (ССПИ)	23 998	2 262	1 069
Реконструкция ВЛ 110кВ Сиб. Юж.1, 2, 3, зах. ПС Надежда	23 157	23 157	23 157
Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская	22 388	22 078	20 379
Реконструкция ПС110/35/6 кВ Асбест	21 152	8 738	–
Реконструкция ВЛ110кВ Полевская-Дегтяр. (23,5 км, 8, 7)	19 030	18 537	13 914
ВЛ 10кВ Синегорск-Серебрянка 2пуск	17 395	–	–
Реконструкция ВЛ110кВ СУГРЭС-Хромпик 1, 2	17 310	17 223	17 019
Реконструкция ПС Набережная. УКЕТ	17 088	–	–
ПИР по реконструкции ВЛ 110кВ Еманжелинка-Коркино	17 048	17 048	17 048
Реконструкция ВЛ-10/0,4кВ п. Туринская Слобода	15 520	15 520	15 520
ВЛ и КЛ-6-0,4 от ПС110/35/6 Дегт 2013 г.	15 014	12 475	9 944
КЛ-110кВ ПС Данилиха – ПС Берег	10 807	10 713	10 448

Наименование	2020 год	2019 год	2018 год
ПС 110/10кВ Кемпинг сВЛ 110кВ	–	271 409	61 670
ПС 110/10 Кемпинг с заходами ВЛ 110 кВ	–	36 256	31 799
ВЛ-110кВ Яйва-Сибирь ц. 1.2 (вынос)	–	4 884	52 738
Реконструкция ПС 110/10 кВ Кадниковская	–	–	297 482
Прочие	1 937 175	1 896 254	1 252 089
Оборудование к установке	263 471	258 906	90 275
Всего	2 735 695	2 796 880	2 055 749

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 18 921 794 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 18 278 891 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 10 186 371 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Здания и помещения	1 508 461
Земельные участки	6 829 135
Линии электропередачи и устройства к ним	5 455 398
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	3 979 917
Прочие	1 148 883
Итого	18 921 794

7. Финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 г. в другие организации, кроме ДЗО, представлены в таблице:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций	% от уставного капитала
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	Обыкновенные акции	33 552	0,00775
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Обыкновенные акции	185 595	0,00017
ПАО «Ленэнерго»	Обыкновенные акции	81 119 240	0,94138
	Привилегированные акции	22 750 128	0,26401
ПАО «ФСК ЕЭС»	Обыкновенные акции	624 009	0,00005

Доход, полученный в виде дивидендов от долгосрочных финансовых вложений в 2020 году, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 599 926 тыс. руб. (2019 год: 440 222 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество владеет пакетами акций 6 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 2020 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 2020 г. резерв под обесценение не создавался (31 декабря 2019 г.: не создавался), поскольку не были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости финансовых вложений.

Обществом по состоянию на 31 декабря 2020 г. проведена переоценка финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость. Выбытие финансовых вложений, по которым определялась рыночная стоимость, в отчетном периоде не осуществлялось.

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

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость на 31 декабря 2018 г.	Рыночная стоимость на 31 декабря 2019 г.	Текущая рыночная стоимость на 31 декабря 2020 г.	Дооценка	Уценка
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	165	187	187	187	–	–
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	59	105	137	43	(11)
ПАО «ФСК ЕЭС»	391	93	126	139	39	(26)
ПАО «Ленэнерго»	1 943 724	2 564 645	3 363 005	3 902 748	825 457	(285 714)
Итого	1 944 743	2 564 984	3 363 423	3 903 211	825 539	(285 751)

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 825 539 тыс. руб. (2019 год: 950 368 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 285 751 тыс. руб. (2019 год: 151 929 тыс. руб.) отражена по строке «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31 декабря 2020 г. составляет 658 808 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 672 445 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 970 534 тыс. руб.), что составляет 8,81% (31 декабря 2019 г.: 6,96%, 31 декабря 2018 г.: 8%) 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 2020 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 2020 г. в Обществе создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 34 580 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 29 115 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 25 650 тыс. руб.), в том числе по материалам, отраженным в составе запасов бухгалтерского баланса, в сумме 13 963 тыс. руб. и по строительным материалам, отраженным в составе основных средств бухгалтерского баланса, в сумме 20 617 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: соответственно 15 671 тыс. руб. и 13 444 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: соответственно 16 649 тыс. руб. и 9 001 тыс. руб.) в результате проведенного анализа на соответствие остатков материально-производственных запасов требованиям п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов».

9. 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	2020 год	2019 год	2018 год
Передача электроэнергии			
ООО «Уралэнергосбыт»	692 598	743 846	–
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	564 723	649 719	497 665
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 114 589	662 534	1 422 798
ООО «ЕЭС-Гарант»	256 927	243 272	215 950
АО «Энергосбыт»	139 370	159 966	40 198
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО	256 777	226 343	395 560
Технологическое присоединение			
ООО СЗ «ПЗТИ»	3 171	–	–
ООО «Правовой гарант»	2 534	–	–
ООО «Строймонтаж»	4 679	–	–
АО АСЦ «Правобережный»	3 694	4 749	5 277
АО «АМОС-Групп»	–	24 429	–
АО «ЮИТ Уралстрой»	–	27 810	–

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 3 246 тыс. руб. (2019 год: 5 428 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 10 670 923 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 9 609 299 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 8 023 621 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 10 166 008 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 9 176 536 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 7 628 095 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 2 622 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 412 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 412 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 502 293 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 432 351 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 395 114 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 2020 г. и на 31 декабря 2019 г.:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31 декабря 2019 г.	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2019 г.	Начислено дебиторской задолженности	Погашено дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31 декабря 2020 г.	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2020 г.
ПАО «Челябэнергосбыт»	3 403 510	(3 403 510)	(7 459)	(106 506)	3 289 545	(3 289 537)
АО «Оборонэнергосбыт»	247 853	(231 563)	–	(26 972)	220 881	(220 881)
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 189 764	(525 746)	15 170 381	(14 870 232)	1 489 913	(374 726)
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	1 380 386	(1 154 044)	1 319 870	(1 000 501)	1 699 755	(1 442 113)
АО «Роскоммунэнерго»	1 009 313	(1 009 313)	–	–	1 009 313	(1 009 313)
ООО «АЭС Инвест»	702 201	(702 201)	2 469	(1 992)	702 678	(702 617)
ООО «НУЭСК»	229 819	(229 819)	–	(12 746)	217 073	(217 073)
ОАО «ВГОК»	271 288	(271 288)	423 306	(183 221)	511 373	(511 373)

В Обществе ведется досудебная и судебная работа по урегулированию разногласий с контрагентами. По состоянию на отчетную дату начислены резервы по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности контрагентов, лишенных статуса гарантирующего поставщика и статуса территориальной сетевой организации: ПАО «Челябэнергосбыт», ОАО «Роскоммунэнерго», ООО «АЭС Инвест», ООО «НУЭСК».

10. 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:

	2020 год	2019 год	2018 год
Налог на прибыль	–	–	56 066
Налог на добавленную стоимость	323 169	331 356	687 290
Налог на имущество	231 366	227 480	210 122
НДФЛ	90 842	107 776	92 521
Транспортный налог	5 207	4 867	5 934
Земельный налог	3 189	3 031	3 108
Водный налог	1	1	1
Прочие	63	49	46
Итого задолженность по налогам и сборам	653 837	674 560	1 055 088

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 2020 г. составляла 4,25% (31 декабря 2019 г.: 6,25%, 31 декабря 2018 г.: 7,75%).

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. Общество не имело просроченных обязательств по страховым взносам, налогам и сборам.

11. 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.

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»	15 279 594 724	17,48%
АО «Группа компаний «РЕНОВА»	6 578 435 287	7,52%
ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED	5 855 680 557	6,70%
Российская Федерация в лице ФАУГИ	3 245 685 561	3,71%
Прочие акционеры	11 429 531 628	13,07%
Итого	87 430 485 711	100,0%

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 29 мая 2020 г. приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год в общей сумме 2 155 068 тыс. руб. (по итогам 2018 года: 797 526 тыс. руб., по итогам 2017 года: 4 569 516 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2019 года направлено 918 020 тыс. руб. (из них промежуточных дивидендов: 279 778 тыс. руб.), по итогам 2018 года: 262 291 тыс. руб., по итогам 2017 года 1 888 498 тыс. руб., что составило по итогам 2019 года 0,0073 руб. на одну обыкновенную акцию Общества, по итогам 9 месяцев 2019 года 0,0032 руб. (по итогам 2018 года: 0,0030 руб., по итогам 2017 года: 0,0216 руб.).

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

Согласно «Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденным Приказом Минфина России от 21 марта 2000 г. № 29н, Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

12. Кредиты и займы

Информация о кредитах и займах Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в 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 2020 г включали:

Наименование	2020 год		2019 год		2018 год		Диапазон ставок применяемых в течение 2020 года
	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства	
Кредиты банков	9 175 659	2 543 157	7 290 724	1 527 106	7 294 419	46 961	4,25%-7,54%
Облигационные займы, всего, в том числе:	7 000 000	85 890	7 000 000	83 230	—	6 785 516	7%
НКО АО НРД (депозитарий) дата размещения биржевых облигаций серии БО-03 30 октября 2019 г.	3 000 000	36 810	3 000 000	35 670	—	—	7%
НКО АО НРД (депозитарий) дата размещения биржевых облигаций серии БО-04 30 октября 2019 г.	4 000 000	49 080	4 000 000	47 560	—	—	7%
НКО АО НРД (депозитарий) дата размещения биржевых облигаций серии БО-05 26 августа 2016 г.	—	—	—	—	—	5 164 700	—
НКО АО НРД (депозитарий) дата размещения биржевых облигаций серии БО-02 24 ноября 2015 г.	—	—	—	—	—	1 620 816	—
Итого заемные средства, в том числе:	16 175 659	2 629 047	14 290 724	1 610 336	7 294 419	6 832 477	—
Основной долг	16 175 659	2 500 000	14 290 724	1 500 000	7 294 419	6 600 000	—
Проценты к уплате	—	129 047	—	110 336	—	232 477	—

Ниже представлены сроки погашения основного долга по состоянию на 31 декабря 2020 г:

Наименование	Сумма, тыс. руб.
2021 год	2 500 000
2022 год	8 480 556
2023 год	7 695 103

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 959 509 тыс. руб. (2019 год: 1 083 450 тыс. руб.), что отражено по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 174 706 тыс. руб. (2019 год: 166 056 тыс. руб.).

Ключевые параметры выпусков биржевых облигаций, находившихся в обращении по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

Основные параметры ценных бумаг	Биржевые облигации	
	БО-03	БО-4
Количество, шт.	3 000 000	4 000 000
Номинальная стоимость, руб.	1 000	1 000
Объем, тыс. руб.	3 000 000 000	4 000 000 000
Идентификационный номер	4B02-03-32501-D	4B02-04-32501-D
Дата присвоения идентификационного номера	31 мая 2013 г.	31 мая 2013 г.
ISIN	RU000A100ZF0	RU000A100ZD5
Иные идентификационные признаки	Оферта через 3 года с даты начала размещения	Оферта через 3 года с даты начала размещения
Дата начала размещения	30 октября 2019 г.	30 октября 2019 г.
Дата погашения	17 октября 2029 г.	17 октября 2029 г.
Срок обращения	10 лет	10 лет
Ставка, %	7,00	7,00
Биржа	ПАО Московская Биржа	

13. 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. Руководство анализирует возможные факторы риска в связи с влиянием пандемии КОВИД-19 на бизнес, включая анализ возмещаемости активов и долговую нагрузку Общества. Руководство считает, что на текущий момент пандемия КОВИД-19 не оказала существенного влияния на операционную деятельность Общества.

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.

В 2020 году компании в России применяли механизмы, направленные против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования. Дальнейшее развитие получила концепция бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, постоянного представительства, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации.

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 предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 г. сумма резерва на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи с судебными разбирательствами, незавершенными на отчетную дату, составила 1 035 908 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 1 374 804 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 1 841 596 тыс. руб.).

Наиболее существенные из сформированных резервов представлены в таблице:

Вид резерва	Сумма обязательства на 31 декабря 2019 г., тыс. руб.	Начислено в 2020 году, тыс. руб.	Использовано/ восстановлено в 2020 году	Сумма обязательства на 31 декабря 2020 г., тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании стоимости приобретенных потерь электроэнергии	550 616	—	(84 969)	465 647
ПАО «Пермская энергосбытовая компания» судебные разбирательства о взыскании задолженности за электроэнергию, поставленную в целях компенсации потерь	785 198	466 412	(735 150)	516 460
ООО «Перспектива» – судебное разбирательство о взыскании задолженности по оплате проектно-сметной документации, выполненной в рамках договора на технологическое присоединение	14 773	—	(14 773)	—
ООО «Сервисный центр «Контакт» – судебное разбирательство о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии	11 590	10 803	(5 211)	17 182
ПАО «Метафракс» – судебное разбирательство о взыскании убытков, понесенных в связи с вынужденной остановкой технологических производств ПАО «Метафракс» и их последующим запуском	—	23 251	—	23 251

Ожидается, что судебные решения по данным искам будут приняты в 2021 году.

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2020 год производился с учетом выполнения показателей эффективности деятельности Общества за отчетный год, сумма обязательства включает сумму взносов по социальному страхованию. Выплата вознаграждения по итогам 2020 года ожидается в 2021 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 2020 г. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2020 г. будет использован в 2021 году. По мнению руководства, фактический расход по оплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2020 г.

Сумма фактически выплаченных отпускных и годового вознаграждения по итогам работы за 2019 год была отражена в бухгалтерском учете и отчетности 2020 года за счет ранее начисленных обязательств и резервов.

14. Обеспечение обязательств

В 2019, 2020 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 2019, 2020 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.

15. Государственная помощь

В 2020 году Общество получило разрешение на финансирование расходов на реализацию мероприятий по предупреждению коронавирусной инфекции COVID-19 за счет средств ФСС РФ на сумму 5 127 тыс. руб. в соответствии с Приказом Минтруда России от 23 июня 2020 г. № 365н.

16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация по доходам и расходам Общества представлена Отчете о финансовых результатах. Информация о расходах Общества по обычным видам деятельности по элементам затрат представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме. В состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены, в том числе, расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за передачу электроэнергии в сумме 16 322 207 тыс. руб. (2019 год: 16 584 032 тыс. руб.) и расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии в сумме 21 354 571 тыс. руб. (2019 год: 22 176 803 тыс. руб.).

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, в том числе, расходы по оплате услуг по управлению Обществом, оказанные ПАО «Россети» в сумме 188 292 тыс. руб. (2019 год: 188 292 тыс. руб.), выплаты по аренде в сумме 77 618 тыс. руб. (2019 год: 77 859 тыс. руб.), консультационные услуги в сумме 63 155 тыс. руб. (2019 год: 19 786 тыс. руб.), расходы на командировки и представительские расходы в сумме 11 222 тыс. руб. (2019 год: 30 951 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально незначительны.

В 2020 году Общество отразило коммерческие расходы в сумме 84 449 тыс. руб. (2019 год: 969 320 тыс. руб.), значительное уменьшение связано с отсутствием в 2020 году вида деятельности «Перепродажа электроэнергии и мощности» в результате передачи статуса гарантирующего поставщика. 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, в том числе, расходы на аренду имущества в сумме 2 622 тыс. руб. (2019 год: 114 286 тыс. руб.), услуги связи в сумме 2 777 тыс. руб. (2019 год: 41 646 тыс. руб.), услуги по программному обеспечению и сопровождению в сумме 14 717 тыс. руб. (2019 год: 3 791 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе коммерческих расходов индивидуально незначительны.

17. Прочие доходы и расходы

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

В составе прочих доходов отражены доходы по безвозмездно полученному электросетевому имуществу по решению суда и выявленному в ходе инвентаризации в сумме 4 479 тыс. руб. (2019 год: 47 066 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 16 736 тыс. руб. (2019 год: 15 912 тыс. руб.).

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

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 2020 г. составила 1 353 515 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 1 066 899 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 1 057 453 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 4 327 978 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 3 938 907 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 3 514 654 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. у Общества имеется переплата по налогу на прибыль 29 629 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет 5 091 тыс. руб., бюджет субъектов РФ 24 538 тыс. руб. (31 декабря 2019 г. переплата 262 994 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет 37 338 тыс. руб., бюджет субъектов РФ 225 656 тыс. руб., 31 декабря 2018 г. переплата в бюджет субъектов РФ Челябинской области и Пермского края в размере 148 676 тыс. руб. и задолженность в федеральный бюджет 14 599 тыс. руб. и бюджет субъектов РФ Свердловской области 41 467 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.

Общество составляло налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2020 год. В связи с тем, что по итогам 2020 года организацией был получен убыток от основной деятельности в налоговом учете, то налоговая база признается равной нулю и соответственно налог на прибыль равен нулю (2019 год: 256 375 тыс. руб., 2018 год: 358 587 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 применялась ставка по налогу на прибыль в 2020 году 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 (-) 21 001 тыс. руб.;
- пени и штрафы по земельному налогу, НДФЛ, страховым взносам, налогу на имущество и по налогу на прибыль (-) 21 817 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 2020 и 2019 годах являются:

Постоянные разницы	2020 год, тыс. руб.	2019 год, тыс. руб.
ПНР, в том числе	78 081	229 401
Внереализационные расходы не принимаемые, в том числе по коллективному договору	71 307	169 542
Амортизация основных средств	–	35 660
Резерв под обесценение ТМЦ	–	693
Списание незавершенных строительством объектов	–	3 839
Доход от безвозмездного пользования имуществом, находящемся в муниципальной собственности	2 615	2 534
Прочие ПНР	4 159	17 133
ПНД, в том числе	(20 836)	(35 068)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(20 836)	(35 068)
Итого ПНР (ПНД)	57 245	194 333

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 2020 и 2019 годах представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые активы	2020 год, тыс. руб.	2019 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода	1 066 899	1 057 453
Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду	400 183	645
Корректировка/списание ОНА*	(113 567)	8 801
Остаток на конец периода	1 353 515	1 066 899
Итого изменение ОНА	400 183	645

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 2020 и 2019 годах представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые обязательства	2020 год, тыс. руб.	2019 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода	3 938 907	3 514 654
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	337 294	423 311
Корректировка/списание ОНО*	51 777	942
Остаток на конец периода	4 327 978	3 938 907
Итого изменение ОНО	337 294	423 311

* Информация о корректировке ОНА и ОНО, связанной с переходом на новую редакцию ПБУ 18/02, указана в разделе 3 Основные положения учетной политики, пункт «Изменения в учетной политике на 2020 год».

19. Денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства: открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии на общую сумму 28 224 341 тыс. руб., без учета овердрафта, с возможностью привлечения:

- в АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 8 июля 2021 г.;
- в АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 28 июля 2021 г.;
- в АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 16 декабря 2021 г.;
- в Банке «ВБРР» (АО) на сумму 500 000 тыс. руб. в срок до 30 ноября 2021 г.;
- в Банке «ВБРР» (АО) на сумму 500 000 тыс. руб. в срок до 14 января 2022 г.;
- в ПАО Сбербанк на сумму 3 000 000 тыс. руб. в срок до 24 июня 2022 г.;
- в Банке ГПБ (АО) на сумму 1 470 918 тыс. руб. в срок до 24 июня 2022 г.;
- в ПАО Сбербанк на сумму 500 000 тыс. руб. в срок до 9 декабря 2022 г.;
- в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 2 000 000 тыс. руб. в срок до 27 декабря 2022 г.;
- в Банке ГПБ (АО) на сумму 1 571 034 тыс. руб. в срок до 21 декабря 2023 г.;
- в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 3 100 000 тыс. руб. в срок до 27 ноября 2023 г.;
- в ПАО Сбербанк на сумму 2 500 000 тыс. руб. в срок до 22 февраля 2024 г.;
- в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 2 500 000 тыс. руб. в срок до 22 февраля 2024 г.;
- в ПАО Сбербанк на сумму 800 000 тыс. руб. в срок до 25 декабря 2024 г.;
- в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 800 000 тыс. руб. в срок до 28 декабря 2024 г.;
- в Банке «ВБРР» (АО) на сумму 2 000 000 тыс. руб. в срок до 7 июля 2025 г.;
- ПАО Сбербанк на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 7 июля 2025 г.;
- ПАО Сбербанк на сумму 662 715 тыс. руб. в срок до 26 сентября 2025 г.;
- В Банке ГПБ (АО) на сумму 1 319 674 тыс. руб. в срок до 3 октября 2025 г.;
- В ПАО Сбербанк на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 28 декабря 2025 г.

В течение 2020 года 92 контрагента рассчитались по договорам с Обществом неденежными средствами (зачет взаимных требований). Сумма погашения взаимных обязательств зачетом составила 14 464 882 тыс. руб. (2019 год: 12 481 488 тыс. руб.), из них за услуги по передаче электроэнергии по АО «ЭнергосбыТ Плюс» на сумму 4 431 254 тыс. руб. (2019 год: 4 483 402 тыс. руб.), по ПАО «Пермская энергосбытовая компания» – 3 164 016 тыс. руб. (2019 год: 3 144 575 тыс. руб.), ООО «Уралэнергосбыт» на сумму 5 246 553 тыс. руб. (2019 год: 2 423 630 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.

20. Информация о связанных сторонах

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

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

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

Операции с юридическими лицами – связанными с Обществом сторонами

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

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

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

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

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
Основное хозяйственное общество				
	ПАО «Россети»	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4		Деятельность по управлению холдинг-компаниями
Дочерние общества				
1	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	620014, г. Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, д. 1	91,04%	Передача электроэнергии
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 «Рыжички»	454090, г. Челябинск, ул. Российская, д. 222А	100%	Дошкольное образование

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
Негосударственные пенсионные фонды				
5	НПФ «Открытие»	129110, г. Москва, ул. Гиляровского, д. 39, стр. 3	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество				
6	ПАО «Россети Ленэнерго»	196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1	1,2054%	Передача электроэнергии
7	ПАО «ФСК ЕЭС»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А	0,0000489%	Передача электроэнергии
8	АО «Ленэнергоспецремонт»	196191, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит. А, БЦ «ЛИДЕР»	—	Услуги по ремонту электроэнергетического оборудования
9	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	107023, г. Москва, Семеновский пер., д. 15, комн. 32	—	Техническое обслуживание и ремонт ВОЛС-ВЛ
10	АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	142408, Московская обл., г. Ногинск, ул. Парковая, д. 1, стр. 1	—	Техническое обслуживание и ремонт сетей высокого напряжения
11	ПАО «Россети Северный Кавказ»	357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 13А	—	Передача электроэнергии
12	ПАО «Россети Сибирь»	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144А	—	Передача электроэнергии
13	ПАО «Томская распределительная компания»	634041, Томская область, г. Томск, пр-т Кирова, д. 36	—	Передача электроэнергии
14	АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	125080, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2	—	Аренда
15	ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 5	—	Деятельность консультативная, работы в области компьютерных технологий
16	АО «ЦТЗ»	105094, г. Москва, Семеновская наб., д. 2/1, стр. 1, этаж 1, пом. 3, ком. 25	—	Инженерно-техническое проектирование
17	АО «Мобильные ГТЭС»	121353, г. Москва, Беловеская ул., д. 4, блок б	—	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
18	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	603950, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33	—	Передача электроэнергии
19	АО «Россети Тюмень»	628408, Ханты-Мансийский АО, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4	—	Передача электроэнергии
20	ПАО «МРСК Центра»	119017, г. Москва, ул. Малая Ордынка, д. 15	—	Передача электроэнергии
21	ПАО «Россети Кубань»	350033, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2А	—	Передача электроэнергии
22	АО «Янтарьэнерго»	236040, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Театральная, д. 34	—	Передача электроэнергии
23	ПАО «МРСК Северо-Запада»	196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 3, литер А, пом. 16Н	—	Передача электроэнергии
24	ПАО «Россети Юг»	344002, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	—	Передача электроэнергии
25	ПАО «Россети Волга»	410031, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44	—	Передача электроэнергии
26	ПАО «Россети Московский регион»	115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2	—	Передача электроэнергии
27	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) 7 аффилированным лицам на общую сумму 7 008 922 тыс. руб. (24 аффилированным лицам в 2019 году на общую сумму 7 305 102 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 2020 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

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

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

- АО «Дагестанская сетевая компания» в сумме 46 616 тыс. руб. по компенсации фактически понесенных издержек в ходе выполнения строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства АО «Дагестанская сетевая компания»;
- ПАО «МРСК Северного Кавказа» в сумме 113 517 тыс. руб. по компенсации фактически понесенных издержек в ходе выполнения строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2019 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
Дочерние общества				
АО «ЕЭСК»	Аренда, услуги по управлению, технологическому присоединению, расчеты по агентскому договору	2 050	1 193	21 311
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги по агентскому договору	388 969	–	7 225 449
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжик»	Расчеты по оперативному управлению, продажа электроэнергии	967	–	181
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, продажа электроэнергии	97 345	–	214
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Продажа электроэнергии, аренда, компенсация затрат по выносу линий, услуги промышленного характера	82	68 500	5 893
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Услуги по агентскому договору	1 227	–	–
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	–	–	835
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства, продажа ТМЦ	114 073	–	3 110
ПАО «МРСК Сибири»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	11 882	–	5 223
ПАО «Томская распределительная компания»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	1 133
АО «Недвижимость ИЦ»	Продажа электроэнергии	–	–	487
АО «Дагестанская сетевая компания»	Ремонт электросетевого оборудования	7 043	–	5 869
ПАО «МРСК Волги»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	5 608
ПАО «МРСК Юга»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	3 377
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	5 932
АО «Янтарьэнерго»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	1 106
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	3 255
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	2 221
ПАО «Ленэнерго»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	1 450
ПАО «МОЭСК»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	2 322

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
АО «Россети Тюмень»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	2 018
АО «Мобильные ГТЭС»	Аренда	–	–	195
ПАО «МРСК Центра»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства	–	–	6 257
Итого		623 638	69 693	7 305 102

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2018 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по обеспечению персонала ПАО «Россети» рабочими местами	–	–	1 656
Дочерние общества				
АО «ЕЭСК»	Аренда, услуги по управлению, услуги по агентскому договору	1 652	1 286	13 267
АО «Екатеринбургэнергобыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги по агентскому договору	439 108	–	7 400 274
ООО «Уралэнерготранс»	Аренда, услуги по агентскому договору	–	–	427
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа электроэнергии	97 880	–	190
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжик»	Расчеты по оперативному управлению, продажа электроэнергии	985	–	180
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Продажа электроэнергии, аренда, компенсация затрат по выносу линий	411	68 509	3 576
АО «Ленэнергоспецремонт»	Оказание услуг по ремонту оборудования, связанному со стихийным бедствием	27 746	–	–
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Услуги по агентскому договору	3 043	–	–
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	–	–	802
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	Оказание услуг по договорам строительного подряда, продажа материалов, ремонт электросетевых объектов	114 517	–	97 048
ОАО «МРСК Сибири»	Ремонт электросетевых объектов, услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства ПАО «Россети»	28 805	–	26 360
ОАО «Томская распределительная компания»	Услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства ПАО «Россети»	–	–	1 949
АО «Недвижимость ИЦ»	Продажа электроэнергии	–	16	561
Итого		714 147	69 811	7 546 290

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 9 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составила 21 606 954 тыс. руб. (10 аффилированными лицами в 2019 году на общую сумму 22 026 810 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 2020 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2020 г., представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	36 547	231 502
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь, корректировка объемов услуг по передаче электроэнергии	–	2 471	45 898
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, ремонт оборудования	53	462 087	4 672 501
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала	–	13 322	61 121
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	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 «Управление ВОЛС-ВЛ»	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 «ЦГЗ»	Услуги по организации закупочной процедуры	–	–	538
Итого		4 436	1 730 120	21 606 954

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2019 г., представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	36 932	231 587
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь	–	880	10 974
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, автотранспортные услуги	32	539 814	4 768 206
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала, услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства ПАО «Россети»	–	14 625	79 895

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	3 152	787 880	16 643 388
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Услуги по энергосбережению и эффективному использованию электроэнергии	–	21 666	42 186
АО «Мобильные ГТЭС»	Услуги по энергоснабжению саммита, покупка электроэнергии, поставка ОС	–	–	56 545
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Аренда каналов связи, поставка оборудования, расчеты с подрядчиками ОКСА, покупка и сопровождение программных продуктов, информационные услуги, агентское вознаграждение	–	29 613	192 054
ПАО «Ленэнерго»	Организация и проведение соревнования профессионального мастерства	–	–	1 933
АО «Научно-технический Центр ФСК ЕЭС»	Услуги по проведению конференции	–	50	42
Итого		3 184	1 431 460	22 026 810

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2018 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
Основное хозяйственное общество				
ПАО «Российские сети»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС, технический надзор, услуги по организации казначейской функции, аренда	–	36 316	232 208
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь	–	612	107 698
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, аренда, технологическое присоединение	15	445 355	4 456 901
ООО «Уралэнерготранс»	Аренда	–	–	22 965
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала, услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства ПАО «Россети»	–	15 620	72 755
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	2 978	850 952	16 607 993
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Услуги по энергосбережению и эффективному использованию электроэнергии	–	36 909	7 974
АО «Центр технического заказчика» (АО «ЦТЗ») (ранее – АО «НИИЦ МРСК»)	Услуги строительного контроля, организация закупочных процедур на поставку силовых трансформаторов	–	–	2 242

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
АО «Мобильные ГТЭС»	Покупка электроэнергии	–	2 316	13 576
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Аренда каналов связи, покупка и сопровождение программных продуктов, оказание услуги по созданию информационной системы «Электронный оперативный журнал ОАО «МРСК Урала»	–	8 002	82 363
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Организация и проведение соревнования профессионального мастерства	–	–	350
АО «Тюменьэнерго»	Организация и проведение соревнования профессионального мастерства	–	–	847
Итого		2 993	1 396 082	21 607 872

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

Сумма взносов, уплаченная в НПФ «Открытие» за 2020 год, составила 220 420 тыс. руб. (за 2019 год: 266 240 тыс. руб., за 2018 год: 261 240 тыс. руб.).

Задолженность по дивидендам перед ПАО «Россети» на 31 декабря 2020 г. отсутствует.

В 2020 году (за 2019 год) были выплачены дивиденды ПАО «Россети» в сумме 472 936 тыс. руб., а также получены дивиденды от АО «Екатеринбургэнергосбыт» в сумме 102 753 тыс. руб., АО «ЕЭСК» в сумме 220 844 тыс. руб., ПАО «Ленэнерго» в сумме 276 310 тыс. руб., ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 10 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 году, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2020 г.	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны					
АО «Атомэнергосбыт»	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

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2020 г.	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
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 реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 году, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2019 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2019 г.	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны					
МУП «Тагилэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам, агентское вознаграждение	29 739	(29 739)	–	–
АО «Атомэнергопром-сбыт»	Передача электроэнергии	35 460	–	–	1 079 169
НТ МУП «Горэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	63 804	(63 804)	–	9 965
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии	2 145	–	–	46 508
АО «Мосэнергосбыт»	Передача электроэнергии	1 620	–	–	66 192
АО «СО ЕЭС»	Передача электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера	320	–	422	13 856
МУП «Салдаэнерго»	Передача электроэнергии	23 057	–	–	22 985
Муниципальное казенное учреждение ОКС	Технологическое присоединение	532	–	377	26 626
АО «Оборонэнерго-сбыт»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	247 853	(231 563)	–	–

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2018 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2018 г.	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны					
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Передача электроэнергии	86 238	–	–	61 934
МУП «Тагилэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам, агентское вознаграждение	29 789	(29 789)	–	13 483
АО «Атомэнергопром-сбыт»	Передача электроэнергии	56 302	–	–	1 079 284
НТ МУП «Горэнерго»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	68 088	(68 088)	–	36 465
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии	4 668	–	–	55 830
АО «Мосэнергосбыт»	Передача электроэнергии	1 902	–	–	52 881
АО «Облкоммуналэнерго»	Потери электроэнергии, технологическое присоединение, передача электроэнергии	45 751	–	2 221	168 547
АО «СО ЕЭС»	Передача электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера	324	–	37 619	10 497
АО «Оборонэнерго-сбыт»	Передача электроэнергии, расчеты по исполнительным документам	241 402	(241 402)	–	–

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2020 году, приобретенных у государственных компаний, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

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

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 году, приобретенных у государственных компаний, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2019 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны				
АО «Оборонэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	32 499	291 083
МУП «Горэлектросети»	Услуги по передаче электроэнергии	–	–	51 147
МУП «Горэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	10 732	107 448
МУП «РТПС»	Услуги по передаче электроэнергии	–	9 605	102 562

Сальдо расчетов с государственными компаниями по состоянию на 31 декабря 2018 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны				
АО «Оборонэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии	–	28 579	264 467
МУП «Горэлектросети»	Услуги по передаче электроэнергии	–	45 693	155 899
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии, покупка теплоэнергии на хозяйственные нужды, технологическое присоединение	45 814	455 208	4 331 459
МУП «РТПС»	Услуги по передаче электроэнергии	–	12 956	126 109

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество имеет денежные средства, находящиеся на счетах кредитных организаций, являющихся связанными сторонами, в размере 345 491 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 260 252 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 402 206 тыс. руб.), в том числе:

Кредитная организация	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Банк ГПБ (АО)	303 804	234 522	39 909
ПАО Сбербанк	41 687	25 730	362 297

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество имеет задолженность по кредитам и займам (в том числе по процентам начисленным), полученным от кредитных организаций, являющихся связанными сторонами:

Кредитная организация	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Банк ГПБ (АО)	2 045 853	2 001 639	2 056 723
ПАО Сбербанк	2 851 257	2 502 658	2 004 541

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 2020 году, являются краткосрочными.

Информация о размере и видах вознаграждений за 2020 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	22 914	–	22 914
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	144 512	80 087	224 599
Итого	167 426	80 087	247 513
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	21 829	13 501	35 330

Информация о размере и видах вознаграждений за 2019 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	16 653	–	16 653
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	130 662	69 231	199 893
Итого	147 315	69 231	216 546
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	25 327	11 471	36 798

21. События после отчетной даты

По мнению Руководства, отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2020 год.

22. 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 2020 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2019 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки
АО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	11 239 452	15%	11 676 510	12%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	12 915 957	17%	13 574 197	14%
ООО «Уралэнергобыт»	Филиал Челябэнерго	11 993 285	16%	6 239 037	7%
Справочно: всего выручка за период		76 063 858	100%	94 042 424	100%

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

23. Наиболее существенные изменения учетной политики на 2021 год

В учетную политику для целей бухгалтерского учета на 2021 год внесены изменения, связанные с введением в действие с 1 января 2021 г. федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина от 15 ноября 2019 г. № 180н.

По оценкам Общества, изменения в учетной политике в 2021 году не окажут существенного влияния на финансовое положение, финансовые результаты Общества и движение денежных средств.

24. Доходы будущих периодов

В течение 2020 года Общество получило безвозмездно электросетевое имущество по договорам дарения от физических лиц на сумму 27 993 тыс. руб. (2019 год: 50 006 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 259 230 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 251 031 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 220 093 тыс. руб.), из них 252 545 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 241 282 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 207 279 тыс. руб.) – электросетевое имущество, полученное по договорам дарения от физических лиц; 6 685 тыс. руб. (31 декабря 2019 г.: 9 749 тыс. руб., 31 декабря 2018 г.: 12 814 тыс. руб.) – остаток государственной субсидии, полученной на приобретение внеоборотных активов.

25. 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	2020 год, тыс. руб.	2019 год, тыс. руб.
Электроэнергия	275 615	234 694
Теплоэнергия	59 438	64 507
Итого	335 053	299 201

26. Информация о рисках хозяйственной деятельности

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

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

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 № 191 от 1 апреля 2016 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 № 329 от 2 декабря 2019 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. Еще одним фактором, влияющим на деятельность Общества, стала пандемия COVID-19. Данный фактор является фактором второго порядка, т.е. фактор, влияющий 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 (прежде всего потребителей с мощностью свыше 150 кВт) 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. Также все договоры ТП с 1 июля 2020 г. по вышеуказанной категории являются затратными (имеющими инвестиционную составляющую) в связи с наложением на сетевую организацию обязанности установки приборов учета. Для решения этой проблемы 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 автоматизированной системе управления процессом ТП (АСУ ПТП) приводит к прозрачности ТП, оперативному сбору и анализу отчетности, контролю исполнительской дисциплины, формированию документов (договора, актов, технических условий и пр.). В частности, АСУ ПТП позволила выявить в отдельных производственных отделениях нарушения при выдаче проектов договоров ТП, скорректировать бизнес-процесс по их подготовке, не допустив репутационных рисков Общества.

Кроме того, с 1 июля 2020 г. 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.

С учетом изменений действующего законодательства актуализируются и размещаются в офисах обслуживания клиентов Памятки по процессу технологического присоединения по каждой категории потребителей. В данных Памятках потребителям доступно приведена информация об основных этапах технологического присоединения, а также о предусмотренных законодательством мерах ответственности за неисполнение мероприятий по ТП в установленный договором срок. Кроме того, клиентам предлагается воспользоваться услугой «ТП под ключ», которая предусматривает выполнение Обществом не только своих мероприятий в рамках договора технологического присоединения, но и мероприятий клиента в соответствии с техническими условиями.

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 полный объем расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в законодательной деятельности, реализуемой ПАО «Россети», Ассоциацией «НП ТСО», 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.

Кроме того, по каждому случаю привлечения Общества к административной ответственности проводится внутренняя служебная проверка, по итогам которой виновные должностные лица несут дисциплинарную ответственности, а также разрабатываются меры по недопущению в будущем аналогичных нарушений.

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 ЕЭС», 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 ЕЭС», 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 осенне-зимнему периоду, каждый филиал эмитента сертифицируется на готовность к ОЗП. 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, что означает достижение и поддержание устойчиво низкой инфляции.

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 течение 2020 года Банк России принимал последовательные решения о снижении Ключевой ставки. Так с 10 февраля 2020 г. Банк России принял решение о снижении действующей ключевой ставки в размере 6,25% до 6,00%, с 27 апреля 2020 г. – до 5,50%, с 22 июня 2020 г. – до 4,50%, с 27 июля 2020 г. – до 4,25%.

Снижение значения ключевой ставки Банка России в течение 2020 года позволило провести результативные конкурсные процедуры, обеспечившие возможность привлечь заемные средства по оптимальным ставкам и рефинансировать более дорогие кредиты, что уменьшило вероятность реализации рисков, связанных с кредитно-денежной политикой ЦБ.

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, значительный 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 2020 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 средняя.

Минимизировать в краткосрочной и среднесрочной перспективе влияние риска увеличения процентных ставок на кредитный портфель позволяют: улучшенная структура долга, контроль взаимного 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 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.

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 увеличения налоговых ставок.

Руководство Общества считает, что ОАО «МРСК Урала» в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения ее 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 АKB);
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6 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 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- 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 декабря 2011 г. № 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 апреля 2012 г. № 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 Федеральной службы по тарифам России от 16 сентября 2014 г. № 1442-э «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» (для расчетных способов определения объемов потребления э/э);
- Приказ Министерства связи и массовых коммуникаций РФ и Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 29 февраля 2016 г. № 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 июня 2020 г. № 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 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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.

4.11 Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг)

Данный риск связан с оттоком крупных потребителей в ситуации возможного строительства сторонними организациями альтернативных электросетевых объектов. Однако в связи с отсутствием у сторонних организаций альтернативного сетевого оборудования, использование которого позволит сократить выручку Общества более чем на 10%, а также квалифицированного персонала для его обслуживания и ремонта, вероятность реализации риска низка.

Кроме того, Обществом реализуется стратегия по консолидации электросетевых активов в регионах своего присутствия, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного оформления прав пользования на электросетевое имущество.

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 2020 году средства массовой информации опубликовали порядка 8,5 тысяч материалов о деятельности Общества. Доля позитивных и нейтральных публикаций превысила 98,4%. Высокая доля публикаций, выход которых инициирован службами по связям с общественностью, говорит о контроле 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. Также по данным МИГ «Интерфакс» ОАО «МРСК Урала» продолжает занимать лидирующие позиции по Индексу Заметности и прямой речи, что говорит о том, что об Обществе пишут самые влиятельные источники и не искажают цитаты топ-менеджмента в новостях об Обществе.

Основными темами публикаций СМИ об Обществе в 2020 году стали: ход ремонтной кампании на объектах электросетевого комплекса в зоне ответственности Общества, работа предприятия при прохождении сложных сезонных явлений, а также оперативное восстановление электроснабжения потребителей технологических нарушениях в электросетях, а также сведения о реализации инвестиционной программы. Высокий процент доли публикаций составляют материалы 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 цифровой трансформации электросетевого комплекса Урала и Прикамья.

Стоит отметить, что в 2020 году репутационный риск, который может возникнуть вследствие слабого взаимодействия со СМИ и неправильного позиционирования Общества в СМИ, публичного представления информации, несогласованной с профильным подразделением, отвечающим за информационную политику, следствием чего могут стать ухудшение деловой репутации Общества и его финансового состояния, снижение рыночной капитализации, принятие кадровых решений по менеджменту Общества, не реализован.

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. Выдача в СМИ не менее 500 пресс-релизов о деятельности компании в год, не менее 8 тысяч позитивных упоминаний компании в СМИ, 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, безоговорное 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 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-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 2030 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 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.

В ОАО «МРСК Урала» в 2020 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»;
- совершенствование системы управления экологической деятельностью;
- обеспечение эффективного использования энергоресурсов.

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»).

В декабре 2019 года утверждена новая стратегия группы компаний «Россети», определяющая цели и направления развития до 2030 года.

Ключевым изменением в деятельности группы компаний «Россети» является переход к бизнес-модели современной инновационной инфраструктуры.

В числе основных стратегических приоритетов определены:

- обеспечение дальнейшего повышения эффективности текущей деятельности, направленное на развитие отрасли;
- обеспечение надежности, качества и доступа к инфраструктуре в новой цифровой среде.

Особое внимание уделяется соблюдению баланса интересов всех сторон, в том числе государства, потребителей, акционеров, инвесторов, а также развитию новых направлений бизнеса.

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 ключевых операционных рисков и операционных 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 ответственности лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии. В целях предупреждения злоупотреблений в сфере учета электроэнергии со стороны персонала и привлечения виновных лиц к ответственности, осуществляется проведение контрольных и проверочных мероприятий, направленных на выявление сокрытия фактов неучтенного потребления электроэнергии.

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.

Генеральный директор

В.А. Болотин

Главный бухгалтер

Н.В. Раскина

24 февраля 2021 г.



ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 122 листа(ов)