

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»**
за 2019 год
Февраль 2020 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 2019 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 2019 г., отчета о финансовых результатах за 2019 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 2019 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 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 Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (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 2019 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, при наличии, и оценку действующих процедур по подтверждению объемов переданной электроэнергии.

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.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 21 февраля 2018 г.

Прочая информация, включенная в годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, 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», 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 него 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 соответствующих 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»

20 февраля 2020 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 2019 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача эл/энергии, технологическое присоединение, энергосбытовая деятельность
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора ООО "Эрнст энд Янг"

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

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

Коды		
0710001		
31	12	2019
78507836		
6671163413		
35.12		
47	1	16
384		

ИНН 7709383532
ОГРН / ОГРНИП 1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 г. (3)
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	9 807	12 250	295
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	70	101	132
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	60 062 022	53 971 767	51 735 788
	земельные участки и объекты природопользования	1151	97 491	92 091	81 494
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	55 690 054	50 567 135	48 630 944
	другие виды основных средств	1153	1 057 417	934 985	798 657
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 796 880	2 055 749	2 070 143
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	39 168	4 530	2 216
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	381 012	317 277	152 334
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	4 299 242	3 500 803	3 222 715
	инвестиции в дочерние общества	1171	935 819	935 819	999 230
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	3 363 423	2 564 984	2 223 485
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 066 899	1 057 453	814 355
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 093 888	1 276 424	582 643
	Итого по разделу I	1100	67 531 928	59 818 798	56 355 928
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	672 445	970 534	712 154
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	672 089	970 183	709 740
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	299	351	2 414
	товары отгруженные	1214	57		
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 118	5 393	32 784
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	7 245 182	9 369 457	8 063 955
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	117 654	134 135	165 159
	покупатели и заказчики	123101	15 033	28 002	56 872
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	1 918	2 809	1 685
	прочая дебиторская задолженность	123104	100 703	103 324	106 602
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 127 528	9 235 322	7 898 806
	покупатели и заказчики	123201	6 588 163	8 845 720	7 504 168
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	58 009	65 300	12 426
	прочая дебиторская задолженность	123206	481 356	324 302	382 212
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	1 382 084	1 488 629	972 065
	касса	1251			
	расчетные счета	1252	781 406	402 725	156 500
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	678	904	565
	денежные эквиваленты	1255	600 000	1 085 000	515 000
	Прочие оборотные активы	1260	353 103	287 446	222 282
	Итого по разделу II	1200	9 657 932	12 121 459	10 003 250
	БАЛАНС	1600	77 189 860	71 940 257	66 359 178

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 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	15 351 080	13 728 149	14 815 029
	прошлых лет	1371	13 475 790	13 728 149	14 815 029
	отчетного периода	1372	1 875 290	-	-
	в т. ч. промежуточные дивиденды (справочно)		(279 778)	-	-
	Итого по разделу III	1300	41 540 784	39 917 853	41 004 733
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	14 290 724	7 294 419	10 333 327
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	7 290 724	7 294 419	3 733 327
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	7 000 000	-	6 600 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 938 907	3 514 654	3 375 041
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	2 552 176	532 056	733 238
	Итого по разделу IV	1400	20 781 807	11 341 129	14 441 606
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	1 610 336	6 832 477	200 319
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1 527 106	46 951	16 615
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	83 230	6 785 516	183 704
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	9 747 013	10 000 019	6 144 244
	поставщики и подрядчики	1521	6 517 523	6 944 635	3 505 696
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	503 022	395 250	338 942
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	198 406	194 142	96 473
	задолженность по налогам и сборам	1525	674 560	1 055 088	990 896
	авансы полученные	1526	1 293 857	1 241 727	981 447
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	302 562	30 847	18 377
	прочая кредиторская задолженность	1528	257 083	138 330	210 413
	Доходы будущих периодов	1530	251 031	220 093	193 910
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	3 258 739	3 628 485	4 374 217
	Прочие обязательства	1550	150	201	149
	Итого по разделу V	1500	14 867 269	20 681 275	10 912 839
	БАЛАНС	1700	77 189 860	71 940 257	66 359 178



Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

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

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 19 г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая организация компании Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической

деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение, энергосбытовая деятельность

Организационно-правовая форма/форма собственности

ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО
ИНН
по

ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710002
31 12 2019
76507836
6671163413
35.12
47 16
364

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2019 г. (1)	За 12 месяцев 2018 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	94 042 424	89 625 169
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	70 083 635	67 896 856
	выручка от техприсоединения	2112	782 852	743 616
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	22 805 566	20 537 639
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	217 311	235 144
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	149 455	208 509
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	3 605	3 405
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(85 496 999)	(80 004 026)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(71 423 966)	(67 741 206)
	себестоимость техприсоединения	2122	(443 391)	(414 097)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	(13 396 557)	(11 495 472)
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(125 304)	(178 516)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(104 058)	(170 480)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(3 723)	(4 255)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	8 545 425	9 621 143
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(969 320)	(906 796)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 534 246)	(1 254 156)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 041 859	7 460 191
	Доходы от участия в других организациях	2310	440 222	417 247
	Проценты к получению	2320	116 530	126 800
	Проценты к уплате	2330	(1 083 450)	(887 106)
5.11.	Прочие доходы	2340	4 341 754	6 628 374
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 993 153)	(12 620 931)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 863 762	1 124 575
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(256 375)	(358 587)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	194 333	113 638
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(423 311)	(139 613)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	645	243 098
2.3.	Прочее	2460	(29 653)	(71 947)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 155 068	797 526

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2019 г. (1)	За 12 месяцев 2018 г. (2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 155 068	797 526
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0000246	0,0000091
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



(1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

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

Показатель		За	За
Наименование	Код	2019 г.	2018 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	85 496 999	80 004 026
в том числе			
материальные затраты	6511	26 121 871	24 401 283
затраты на оплату труда	6512	8 573 072	8 253 195
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	2 542 127	2 438 870
амортизация	6514	5 587 025	5 290 097
прочие затраты	6515	42 672 904	39 620 581
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	5	(2 063)
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522	(52)	(2 063)
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524	57	
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость продаж	6500	85 496 999	80 004 026
Коммерческие расходы	6550	969 320	906 796
в том числе			
материальные затраты	6551	40 806	75 454
затраты на оплату труда	6552	523 597	386 905
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553	157 425	118 650
амортизация	6554	9 115	2 954
прочие затраты	6555	238 377	322 833
Управленческие расходы	6560	1 534 246	1 254 156
в том числе			
материальные затраты	6561	14 481	16 115
затраты на оплату труда	6562	836 129	652 685
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563	186 826	151 395
амортизация	6564	13 376	10 206
прочие затраты	6565	483 654	423 755

Главный бухгалтер

(подпись)

Раскина Н.В.

(расшифровка подписи)

« 20 » февраля 20 20 г.

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

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2019 г.	2018 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	2 155 068	797 526
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	2 155 068	797 526
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	0,0000246	0,0000091
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0,164	0,184
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)

« 20 » февраля 20 20 г.

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2019 год	За 2018 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	2 863 762	1 124 575
в том числе облагаемая по ставке:	67101		
20%		2863762	1124575
другим ставкам	67102		
необлагаемая	67103	(440 222)	(417 247)
Постоянные разницы	6711	971 664	568 188
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	3 227	1 215 488
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(2 116 556)	(698 068)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	484 708	141 464
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	194 333	113 638
Изменение отложенного налогового актива	6723	645	243 098
Изменение отложенного налогового обязательства	6724	(423 311)	(139 613)
Текущий налог на прибыль	6725	(256 375)	(358 587)
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям, по налоговым проверкам)	6726	(37 969)	(51 949)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6727	457	(19 998)
Списание отложенных налогов на прибыли и убытки	6728	7 859	
справочно: из них суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств	67281		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6729	2 155 068	797 526

Главный бухгалтер


(подпись)

Раскина Н.В.
(расшифровка подписи)

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

Отчет об изменениях капитала
за 20 19 год

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

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
по ОКТО	76507838
ИНН	687183413
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКПФ/ОКФС	47119
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 17 г. (1)	3100	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	14 815 029	41 004 733
<u>За 20 18 г.</u> (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	801 618	801 618
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	797 526	797 526
переоценка имущества	3212	x	x	x		x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x		x	4 092	4 092
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(1 888 498)	(1 888 498)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(1 888 498)	(1 888 498)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x				x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. (2)	3200	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	13 726 149	39 917 853
<u>За 20 19 г.</u> (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	2 185 000	2 185 000
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	2 155 088	2 155 088
переоценка имущества	3312	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x		x	9 932	9 932
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(542 069)	(542 069)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325				x	x		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(542 069)	(542 069)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x				x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. (3)	3300	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	15 351 080	41 540 784

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	Изменение капитала за 2018 год		На 31 декабря 2018 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

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	41 791 815	40 137 946	41 198 643


 Руководитель Дрегваль С.Г. 20 20 г.

Раскина Н.В.
 (расшифровка подписи)

(подпись)

- (1) - указывается год, предшествующий предыдущему
 (2) - указывается предыдущий год
 (3) - указывается отчетный год

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

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2019 г. (8)	На 31 декабря, 2018 г. (7)	На 31 декабря 2017 г. (6)
1		2	3	4	5
I. Активы					
1.	Нематериальные активы	1110	9 807	12 250	295
2.	Результаты исследований и разработок	1120	70	101	132
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	60 062 022	53 971 767	51 735 788
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	4 299 242	3 500 803	3 222 715
8.	Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	3 160 787	2 333 877	1 396 998
9.	Запасы	1210	672 445	970 534	712 154
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 118	5 393	32 784
11.	Дебиторская задолженность ³	1230	7 245 182	9 369 457	8 063 965
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 382 084	1 488 629	972 065
13.	Прочие оборотные активы ¹	1260	353 103	287 446	222 282
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		77 189 860	71 940 257	66 359 178
II. Обязательства					
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	14 290 724	7 294 419	10 333 327
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 938 907	3 514 654	3 375 041
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	3 258 739	3 628 485	4 374 217
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	2 552 176	532 056	733 238
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	1 610 336	6 832 477	200 319
20.	Кредиторская задолженность ⁴	1520	9 747 013	10 000 019	6 144 244
21.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	150	201	149
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		35 398 045	31 802 311	25 160 535
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 22))		41 791 815	40 137 946	41 198 643

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

«22» февраля 20 20 г.

¹ За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

⁴ Включая величину задолженности участникам по выплате доходов

⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности

⁶ указывается год, предшествующий предыдущему

⁷ указывается предыдущий год

⁸ указывается отчетная дата отчетного периода

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 20 19 г.

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

Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
по ОКТО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКПДКОЭС	47 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	3а 2019 г.	3а 2018 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	86 541 574	77 389 924
в том числе:	4111	85 217 277	75 723 608
от продажи продукции, товаров, работ и услуг			
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	8 736 269	7 246 979
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	159 897	78 331
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	10 917	18 648
от перепродажи финансовых вложений	4113		-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		-
прочие поступления	4119	1 164 400	1 589 985
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	439	24 061
Платежи - всего	4120	(80 829 049)	(72 167 084)
в том числе:	4121	(62 038 009)	(57 236 616)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги			
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(5 999 017)	(4 554 370)
в связи с оплатой труда работников	4122	(13 284 897)	(11 659 285)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 179 866)	(843 988)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301		-
налога на прибыль организаций	4124	(498 487)	(522 605)
прочие платежи	4129	(3 839 790)	(1 904 570)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(10)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 712 525	5 222 880
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	447 230	453 610
в том числе:	4211	7 608	36 363
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)			
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	440 222	417 247
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	217 304	141 025
прочие поступления	4219		-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		-
Платежи - всего	4220	(7 898 462)	(6 959 267)
в том числе:	4221	(7 898 462)	(6 959 267)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов			
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		
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	(7 451 232)	(6 505 657)

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	31 981 339	13 517 920
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	31 981 339	13 391 153
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	-	126 767
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(30 329 177)	(11 718 559)
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	(264 143)	(1 888 498)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(145 150)	(972 898)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(30 065 034)	(9 830 061)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	432301	-	-
прочие платежи	4329	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 632 162	1 799 361
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(106 545)	516 564
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 488 629	972 065
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 382 084	1 488 629
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Дробинский С.Г.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Роскина Н.В.
(расшифровка подписи)

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			Изменения за период										На конец периода					
			На начало года					Переоценки										
			Наименование	Код	Период	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения
2	3	4				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Нематериальные активы - всего	5100	за 2019 г. (1)	12 499	(249)	-	12 250	-	-	-	-	(2 443)	-	-	-	12 499	(2 692)	-	9 807
	5110	за 2018 г. (2)	500	(205)	-	295	11 999	-	-	-	(44)	-	-	-	12 499	(249)	-	12 250
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2019 г. (1)	12 499	(249)	-	12 250	-	-	-	-	(2 443)	-	-	-	12 499	(2 692)	-	9 807
	5111	за 2018 г. (2)	500	(205)	-	295	11 999	-	-	-	(44)	-	-	-	12 499	(249)	-	12 250
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2019 г. (1)	456	(221)	-	235	-	(49)	49	-	(41)	-	-	-	407	(213)	-	194
	51111	за 2018 г. (2)	456	(178)	-	277	-	-	-	-	(42)	-	-	-	456	(221)	-	235
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2019 г. (1)	11 999	-	-	11 999	-	-	-	-	(2 400)	-	-	-	11 999	(2 400)	-	9 599
	51112	за 2018 г. (2)	-	-	-	-	11 999	-	-	-	-	-	-	-	11 999	-	-	11 999
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51013	за 2019 г. (1)	44	(28)	-	16	-	49	(49)	-	(2)	-	-	-	93	(79)	-	14
	51113	за 2018 г. (2)	44	(26)	-	18	-	-	-	-	(2)	-	-	-	44	(28)	-	16
прочие	5102	за 2019 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2018 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			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанная на расходы за период	
										первоначальная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 19 г. (1)	155	(54)	-	-	-	(31)	155	(85)
	5150	за 20 18 г. (2)	155	(23)	-	-	-	(31)	155	(54)
из них:									-	-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 19 г. (1)	-	-					-	-
	5151	за 20 18 г. (2)							-	-
Прочие	5142	за 20 19 г. (1)	155	(54)				(31)	155	(85)
	5152	за 20 18 г. (2)	155	(23)				(31)	155	(54)
Справочно из общей суммы НИОКР:										
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 19 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 18 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 19 г. (1)	155	(54)					155	(54)
	5154	за 20 18 г. (2)	155	(23)				(31)	155	(54)

(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 19 г. (1)	-	-	-	-	-
	5170	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
Патентно-способные результаты выполненных НИОКР	5161	за 20 19 г. (1)	-				-
	5171	за 20 18 г. (2)					-
Прочие	5162	за 20 19 г. (1)	-				-
	5172	за 20 18 г. (2)					-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-
	5190	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 19 г. (1)	-				-
	5191	за 20 18 г. (2)					-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 19 г. (1)	-				-
	5192	за 20 18 г. (2)					-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5183	за 20 19 г. (1)	-				-
	5193	за 20 18 г. (2)					-
Прочие	5184	за 20 19 г. (1)	-				-
	5194	за 20 18 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	первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Основные средства (без учета доходящих вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2019 г.	133 425 845	(81 831 834)	51 594 211	10 842 586	-	(430 457)	383 391	(5 644 768)	-	-	143 937 974	(87 083 012)	56 844 962	
5210		за 2018 г.	126 324 355	(76 813 280)	49 511 095	8 019 501	-	(918 011)	507 334	(5 525 708)	-	-	133 425 845	(81 831 834)	51 594 211	
в том числе:																
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2019 г.	133 333 754	(81 831 834)	51 502 120	10 837 108	-	(430 377)	383 391	(5 644 768)	-	-	143 840 483	(87 083 012)	56 747 471	
5211		за 2018 г.	126 242 861	(76 813 280)	49 429 601	8 008 538	-	(917 645)	507 334	(5 525 708)	-	-	133 333 754	(81 831 834)	51 502 120	
в том числе:																
производственные здания	52011	за 2019 г.	8 932 070	(4 220 549)	4 711 521	308 097	-	(19 355)	12 754	(219 733)	-	-	9 220 812	(4 427 528)	4 793 284	
52111		за 2018 г.	8 586 810	(4 023 367)	4 563 443	544 885	-	(179 825)	47 378	(244 560)	-	-	8 932 070	(4 220 549)	4 711 521	
52012		за 2019 г.	3 281 733	(1 351 804)	1 929 869	371 495	-	(51 293)	45 692	(138 330)	-	-	3 601 925	(1 444 502)	2 157 423	
52112		за 2018 г.	3 001 117	(1 244 975)	1 756 142	344 633	-	(94 017)	40 837	(147 726)	-	-	3 281 733	(1 351 804)	1 929 869	
52013		за 2019 г.	59 488 213	(32 319 907)	27 168 306	3 302 983	-	(118 516)	96 423	(2 468 408)	-	-	62 652 680	(34 691 892)	27 960 788	
52113		за 2018 г.	56 124 123	(30 117 463)	26 006 660	3 572 753	-	(228 663)	126 137	(2 328 581)	-	-	59 488 213	(32 319 907)	27 168 306	
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	52014	за 2019 г.	58 791 746	(42 108 742)	16 683 004	6 548 836	-	(218 787)	206 441	(2 533 171)	-	-	65 121 915	(44 436 472)	20 685 443	
52114		за 2018 г.	58 108 341	(39 888 766)	18 219 575	3 031 957	-	(346 532)	251 787	(2 491 763)	-	-	58 791 746	(42 108 742)	16 683 004	
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2019 г.	184 558	(156 933)	27 625	7 426	-	(3 495)	3 476	(5 635)	-	-	188 498	(159 082)	29 407	
52115		за 2018 г.	180 194	(154 680)	25 514	9 727	-	(5 363)	5 361	(7 314)	-	-	184 558	(156 933)	27 625	
52016		за 2019 г.	2 675 434	(1 673 639)	1 001 795	398 179	-	(18 961)	18 805	(279 482)	-	-	3 054 652	(1 934 528)	1 120 126	
52116		за 2018 г.	2 284 276	(1 403 708)	880 567	504 583	-	(93 425)	35 834	(305 764)	-	-	2 675 434	(1 673 639)	1 001 795	

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	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	
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2019 г.	92 091	-	92 091	5 480	-	(80)	-	-	-	-	97 491	-	-	97 491
в том числе:	5212	за 2018 г.	81 494	-	81 494	10 863	-	(366)	-	-	-	-	92 091	-	-	92 091
земельные участки	52021	за 2019 г.	92 091	-	92 091	5 480	-	(80)	-	-	-	-	97 491	-	-	97 491
объекты природопользования	52121	за 2018 г.	81 494	-	81 494	10 863	-	(366)	-	-	-	-	92 091	-	-	92 091
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	52022	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	52122	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5203	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5213	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Имущество для передачи в лизинг	5220	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору аренды	5230	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Имущество для передачи в лизинг	5231	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору аренды	5222	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2018 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 2019 год	За 2018 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 512 221	1 764 217
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262	15 565	82 402
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 001 229	1 332 310
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	441 209	308 349
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
прочие	5266	54 218	41 156
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(146 463)	183 251
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	(4 272)	3 560
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(69 895)	97 840
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(66 253)	77 471
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	(6 044)	4 381

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 2019 г. (1)	На <u>31 декабря</u> 2018 г. (2)	На <u>31 декабря</u> 2017 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	226 913	38 646	217 324
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	18 278 891	10 186 371	9 417 461
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	31 120	47 351	98 466
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	15 034	91 662	123 947
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	2 454		

(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	отчислено	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость некапитальных вложений	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 19 г. (1)	2 055 749	12 053 034	(53 518)	(11 258 385)	2 798 880
в том числе:	5250	за 20 18 г. (2)	2 070 143	8 028 208	(179 624)	(7 862 978)	2 055 749
незавершенное строительство	5241	за 20 19 г. (1)	1 985 150	7 379 034	(53 518)	(6 753 174)	2 537 492
	5251	за 20 18 г. (2)	2 048 833	6 724 229	(179 794)	(6 629 118)	1 965 150
приобретение основных средств	5242	за 20 19 г. (1)	324	4 188 645	-	(4 188 645)	324
	5252	за 20 18 г. (2)	329	502 495	-	(502 500)	324
оборудование к установке	5243	за 20 19 г. (1)	90 275	485 197	-	(316 668)	268 906
	5253	за 20 18 г. (2)	20 981	429 476	(830)	(359 352)	90 275
прочие	5254	за 20 19 г. (1)	-	158	-	-	158
		за 21 18 г. (2)	-	372 008	-	(372 008)	-

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	
			учетные по условиям	величина резерва по сомнительным	поступления		нарастающие резервы	погашения	выбытие		уменьшение по условиям резерва			
					6	7			8	9		10	11	
														12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Авансы, выданные под капитальное строительство	5281	за 20 19 г. (1)	4 530	-	178 768	-	-	(144 128)	-	-	-	-	39 198	-
	5282	за 20 18 г. (2)	2 216	-	10 569	-	-	(8 255)	-	-	-	-	4 530	-
в том числе:														
капитальное строительство	52811	за 20 19 г. (1)	337	-	141 729	-	-	(108 765)	-	-	-	-	33 295	-
	52821	за 20 18 г. (2)	1 444	-	1 599	-	-	(2 706)	-	-	-	-	337	-
приобретение основных средств	52812	за 20 19 г. (1)	4 035	-	29 651	-	-	(29 651)	-	-	-	-	4 035	-
	52822	за 20 18 г. (2)		-	4 096	-	-	(61)	-	-	-	-	4 035	-
прочие	52813	за 20 19 г. (1)	158	-	7 382	-	-	(5 712)	-	-	-	-	1 838	-
	52823	за 20 18 г. (2)	772	-	4 874	-	-	(5 488)	-	-	-	-	158	-

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		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 19 г. (1)	2 880 562	620 241	-	-	-	-	798 439	2 880 562	1 418 680
	5311	за 20 18 г. (2)	2 944 198	278 517	-	(63 636)	225	-	341 499	2 880 562	620 241
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 19 г. (1)	2 880 562	620 241	-	-	-	-	798 439	2 880 562	1 418 680
	53121	за 20 18 г. (2)	2 944 198	278 517	-	(63 636)	225	-	341 499	2 880 562	620 241
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 19 г. (1)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
	531211	за 20 18 г. (2)	999 455	(225)	-	(63 636)	225	-	-	935 819	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531212	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530213	за 20 19 г. (1)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
	531213	за 20 18 г. (2)	1 944 743	278 742	-	-	-	-	341 499	1 944 743	620 241
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531231	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53124	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53125	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53028	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53128	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 19 г. (1)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
	5312	за 20 18 г. (2)	1 944 743	278 742	-	-	-	-	341 499	1 944 743	620 241
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 19 г. (1)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
	53131	за 20 18 г. (2)	1 944 743	278 742	-	-	-	-	341 499	1 944 743	620 241
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531311	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531312	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	530313	за 20 19 г. (1)	1 944 743	620 241	-	-	-	-	798 439	1 944 743	1 418 680
	531313	за 20 18 г. (2)	1 944 743	278 742	-	-	-	-	341 499	1 944 743	620 241
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531331	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53034	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 19 г. (1)	935 819	-	-	-	-	-	-	935 819	-
	5313	за 20 18 г. (2)	999 465	(225)	-	(63 636)	225	-	-	935 819	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	начисленные проценты (включая дооценку первоначальной стоимости до номинальной)	первоначальная стоимость		первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ов- всего	5305	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	530631	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	531631	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53064	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53164	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53065	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53165	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53066	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53166	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение перво- начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	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 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53071	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53072	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53172	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53073	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53173	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 19 г. (1)	2 880 562	620 241	-	-	-	-	798 439	2 880 562	1 418 680
	5310	за 20 18 г. (2)	2 944 198	278 517	-	-	(63 636)	225	341 499	2 880 562	620 241

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	620 241	798 439	-	-	1 418 680
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой	7110	620 241	798 439	-	-	1 418 680
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	620 241	798 439	-	-	1 418 680
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113	620 241	798 439			1 418 680
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 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 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		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 19 г. (1)	987 183	(16 649)	17 040 807	(17 339 874)	978	-	X	688 116	(15 671)
	5420	за 20 18 г. (2)	726 432	(14 278)	16 098 578	(15 837 827)	(2 371)	-	X	987 183	(16 649)
	5401	за 20 19 г. (1)	986 832	(16 649)	2 316 095	(2 615 167)	978			687 760	(15 671)
	5421	за 20 18 г. (2)	724 018	(14 278)	2 882 730	(2 619 916)	(2 371)			986 832	(16 649)
незавершенное производство	5402	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-			-	-
	5422	за 20 18 г. (2)			105 799	(105 799)				-	-
товары отгруженные	5403	за 20 19 г. (1)	-	-	101	(44)				57	-
	5423	за 20 18 г. (2)			1 028	(1 028)				-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 19 г. (1)	351	-	14 724 611	(14 724 663)				299	-
	5424	за 20 18 г. (2)	2 414	-	13 109 021	(13 111 084)				351	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 19 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 18 г. (2)								-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г. (1)	На 31 декабря 2017 г. (2)	На 31 декабря 2016 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	5447			
товары отгруженные	5448			
готовая продукция и товары	5449			
прочие запасы и затраты	5450			

(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				погашение	отчисления за счет ранее начисленного резерва	отчисления на финансовый результат	восстановление резерва	перевод на долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 19 г. (1)	134 135	-	6 042	-	-	(2 837)	-	(7)	-	(19 879)	117 654	-	
	5521	за 20 18 г. (2)	165 159	-	20 000	-	-	(4 934)	-	-	-	(48 960)	134 135	-	
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 19 г. (1)	28 002	-	5 023	-	-	(1 474)	-	(7)	-	(16 511)	15 033	-	
	5522	за 20 18 г. (2)	56 872	-	18 816	-	-	(4 806)	-	-	-	(42 880)	28 002	-	
в том числе:															
по передаче электроэнергии	55021	за 20 19 г. (1)	701	-	-	-	-	-	-	-	-	(701)	-	-	
	55221	за 20 18 г. (2)	3 214	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 513)	701	-	
по передаче электроэнергии	55022	за 20 19 г. (1)	22 754	-	5 023	-	-	(1 286)	-	(7)	-	(14 305)	12 179	-	
	55222	за 20 18 г. (2)	47 287	-	18 149	-	-	(4 183)	-	-	-	(38 499)	22 754	-	
по организации финансирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по передаче электроэнергии и электросетевому комплексу	55024	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по передаче электроэнергии	55025	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
по доходам от аренды	55026	за 20 19 г. (1)	4 547	-	-	-	-	(188)	-	-	-	(1 505)	2 854	-	
по прочим	55026	за 20 18 г. (2)	6 371	-	667	-	-	(823)	-	-	-	(1 868)	4 547	-	

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода		
			На начало года		поступление								переход из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	валовая 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	отсписание за счет ранее начисленного резерва	отсписание 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 19 г. (1)	2 809	-	277			(68)					(1 100)	1 918	-
	5523	за 20 18 г. (2)	1 685	-	1 184			(60)						2 809	-
	5504	за 20 19 г. (1)	-	-										-	-
	5524	за 20 18 г. (2)												-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 19 г. (1)	103 324	-	742	-	-	(1 295)	-	-	-	-	(2 068)	100 703	-
	5525	за 20 18 г. (2)	106 602	-	-	-	-	(68)	-	-	-	-	(3 210)	103 324	-
в том числе:															
Беспроцентные авансы	55051	за 20 19 г. (1)	-	-										-	-
	55251	за 20 18 г. (2)												-	-
	55052	за 20 19 г. (1)	103 324	-	742			(1 286)					(2 068)	100 703	-
	55252	за 20 18 г. (2)	106 602	-				(68)					(3 210)	103 324	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 18 г. (1)	98 841	-	-	-	-	(534)	-	-	-	-	-	98 307	-
	5526	за 20 18 г. (2)	98 841	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98 841	-
	55061	за 20 19 г. (1)	98 841	-				(534)						98 307	-
	55261	за 20 18 г. (2)	98 841	-										98 841	-
задолженность дочерних обществ	55062	за 20 19 г. (1)	-	-									-	-	-
задолженность зависимых обществ	55262	за 20 18 г. (2)											-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года			поступление				на конец периода			учтенная по условиям договора	всего
			учтенная по условиям договора	всего	всего	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	приток, штрафы и иные начисления	начисления	погашения	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод на долговую срочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 19 г. (1)	17 253 943	(8 023 621)	123 365 111	-	(3 307 305)	(123 795 808)	(95 677)	(5 421)	1 625 950	19 679	16 736 827	(9 609 299)
в том числе:	5530	за 20 18 г. (2)	9 787 616	(1 888 810)	121 593 384	-	(8 706 333)	(114 105 529)	(55 988)	(8 620)	2 515 524	48 090	17 258 943	(8 023 621)
Рассчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 19 г. (1)	18 473 815	(7 628 095)	112 802 064	-	(3 163 005)	(113 433 271)	(89 697)	(4 723)	1 524 867	16 511	15 764 699	(9 176 536)
в том числе:	5531	за 20 18 г. (2)	9 332 522	(1 828 354)	106 231 047	-	(8 345 817)	(99 076 191)	(52 794)	(3 710)	2 493 942	42 881	16 473 815	(7 628 095)
по передаче электроэнергии	55111	за 20 19 г. (1)	11 950 398	(6 832 655)	83 699 653	-	(2 007 087)	(83 271 112)	(45 916)	-	1 098 841	701	12 333 722	(7 794 135)
в том числе:	55311	за 20 18 г. (2)	8 852 923	(1 503 591)	79 858 948	-	(7 751 188)	(76 731 400)	(32 589)	-	2 289 533	2 514	11 950 398	(8 932 856)
по лицензионному	55112	за 20 19 г. (1)	304 636	(185 154)	837 723	-	(43 793)	(897 148)	(23 600)	(21)	26 800	14 305	336 187	(178 547)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55312	за 20 18 г. (2)	335 549	(242 087)	869 735	-	(25 148)	(936 213)	(2 524)	(110)	79 557	38 499	304 938	(185 154)
по передаче электроэнергии и мощности	55114	за 20 19 г. (1)	3 840 036	(402 264)	27 277 902	-	(939 520)	(28 359 130)	(1 747)	(532)	285 948	-	2 756 529	(1 074 089)
в том числе:	55314	за 20 18 г. (2)	7 874	(2 575)	24 405 149	-	(518 412)	(20 565 113)	-	-	116 148	-	3 840 036	(402 264)
по доходам от аренды	55115	за 20 19 г. (1)	10 078	(269)	277 520	-	(2 734)	(279 724)	(88)	-	583	-	11 089	(2 024)
по прочим	55315	за 20 18 г. (2)	370 578	(105 447)	685 578	-	(172 536)	(707 978)	(18 346)	(4 170)	131 895	-	7 874	(2 575)
Авансы выданные	5512	за 20 19 г. (1)	133 972	(82 407)	819 695	-	(48 337)	(563 741)	(17 621)	(3 600)	7 676	1 505	327 162	(127 741)
в том числе:	5532	за 20 18 г. (2)	65 712	(412)	9 083 979	-	-	(9 102 343)	-	(27)	-	1 100	58 421	(412)
Земельный налог	5513	за 20 19 г. (1)	12 480	(54)	13 727 822	-	(412)	(13 674 535)	(54)	(1)	-	-	65 712	(412)
Земельный налог	5533	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года			поступления				перевод			учтенная по условиям договора	взвешенная резерва по основным средствам
			учтенная по условиям договора	взвешенная резерва по основным средствам	доходам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по оплате операций)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет резерва начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5534	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 19 г. (1)	-	-	217 304	-	-	(217 304)	-	-	-	-	-	-
5535	за 20 18 г. (2)	-	-	-	141 025	-	-	(141 025)	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 19 г. (1)	719 416	(395 114)	1 241 784	-	(144 300)	(1 042 890)	(5 980)	(671)	101 083	2 068	813 707	(432 351)
5536	за 20 18 г. (2)	442 814	(80 402)	1 493 490	-	(360 104)	(1 213 778)	(3 210)	(3 210)	(2 909)	22 182	3 209	719 416	(395 114)
в том числе:														
беспроцентные займы	55161	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55361	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
предоставля по налогам и сборам	55162	за 20 19 г. (1)	167 183	-	118 369	-	-	-	-	-	-	-	285 552	-
55362	за 20 18 г. (2)	192 566	-	-	-	-	-	(25 383)	-	-	-	-	167 183	-
реализация имущества	55163	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55363	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55164	за 20 19 г. (1)	552 233	(395 114)	1 123 395	-	(144 300)	(1 042 890)	(5 980)	(671)	101 083	2 068	628 155	(432 351)
55364	за 20 18 г. (2)	250 048	(80 402)	1 493 490	-	(360 104)	(1 188 395)	(3 210)	(3 210)	(2 909)	22 182	3 209	552 233	(395 114)
задолженность по общей сумме краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 19 г. (1)	440 799	-	8 707 215	-	-	(8 756 958)	-	-	-	-	391 056	-
5537	за 20 18 г. (2)	477 416	-	-	8 783 714	-	-	(8 820 331)	-	-	-	-	440 799	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 19 г. (1)	440 799	-	8 707 215	-	(8 756 958)	-	-	-	-	-	391 056	-
55371	за 20 18 г. (2)	477 416	-	-	8 783 714	-	-	(8 820 331)	-	-	-	-	440 799	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 19 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55372	за 20 18 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 20 19 г. (1)	17 393 078	(8 023 621)	123 361 153	-	(3 307 305)	(123 798 645)	(95 877)	(5 428)	1 625 950	-	18 854 481	(9 609 299)
5520	за 20 18 г. (2)	9 952 775	(1 888 810)	121 613 384	-	-	(8 706 333)	(114 110 463)	(55 988)	(6 820)	2 515 524	-	17 393 078	(8 023 621)

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

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г. (1)		На 31 декабря 2018 г. (2)		На 31 декабря 2017 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	11 487 790	1 943 617	9 097 022	1 301 612	4 171 456	2 282 646
в том числе:							
покупатели и заказчики, в том числе	5641	11 120 099	1 943 563	8 929 400	1 301 305	4 100 895	2 272 541
по передаче электроэнергии	56411	7 980 898	186 763	7 235 719	303 064	3 715 670	2 212 078
по теплоснабжению	56412	193 679	15 132	213 830	28 676	268 589	26 503
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	56414	2 756 528	1 682 440	1 330 279	928 015	-	-
по доходам от аренды	56415	2 853	828	3 418	843	2 826	2 557
прочие	56416	186 141	58 400	146 154	40 707	113 810	31 403
векселя к получению	5642						
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643						
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644						
авансы выданные	5645	466	54	719	307	649	595
прочая дебиторская задолженность	5646	367 225	-	166 903	-	69 912	9 510

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					период из долгосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление			погашение	описание на финансовый результат		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, операциям)	наименование процентов, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 19 г. (1)	532 056	728 562	-	(246 546)	-	1 538 104	2 552 176	
	5571	за 20 18 г. (2)	733 238	488 799	-	(274 928)	-	(426 052)	532 056	
в том числе:										
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 19 г. (1)	101 756	18 723	-	(24 804)	-	1 818 858	1 914 533	
	5572	за 20 18 г. (2)	306 687	-	-	(8 948)	-	(195 983)	101 756	
в том числе:										
строительством	55521	за 20 19 г. (1)	101 756	18 723		(24 804)		1 818 858	1 914 533	
	55721	за 20 18 г. (2)	306 687			(8 948)		(195 983)	101 756	
прочие	55522	за 20 18 г. (1)	-						-	
	55722	за 20 18 г. (2)							-	
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 19 г. (1)	430 300	708 839		(221 742)		(280 754)	637 643	
	5573	за 20 18 г. (2)	426 551	499 799		(265 981)		(230 069)	430 300	
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 19 г. (1)	706	159	-	-	-	(483)	382	
	5574	за 20 18 г. (2)	565	260	-	-	-	(119)	706	
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 19 г. (1)	706	159				(483)	382	
	55741	за 20 18 г. (2)	565	260				(119)	706	
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 19 г. (1)	-						-	
	55742	за 20 18 г. (2)							-	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление			погашение	отчисления на финансовый результат		перевод из долго- в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, операциям)	наисчитанные проценты, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 18 г. (1)	10 000 019	156 478 657	-	(155 185 108)	(8 451)	(1 538 104)	9 747 013	
	5590	за 20 18 г. (2)	6 144 244	140 181 086	-	(136 736 786)	(14 577)	426 052	10 000 019	
в том числе:										
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 18 г. (1)	6 944 635	96 780 153	-	(95 367 903)	(504)	(1 618 858)	6 517 523	
	5581	за 20 18 г. (2)	3 505 695	84 667 596	-	(81 419 541)	(5 098)	195 983	6 944 635	
в том числе:										
строительство	55611	за 20 18 г. (1)	676 411	6 510 590		(6 272 833)	(23)	95 675	1 011 820	
	55811	за 20 18 г. (2)	304 324	5 615 079		(5 432 059)	(4 916)	195 983	678 411	
прочие	55612	за 20 18 г. (1)	6 268 224	90 269 563		(89 115 070)	(481)	(1 914 533)	5 505 703	
	55812	за 20 18 г. (2)	3 201 372	79 052 517		(75 987 482)	(183)		6 266 224	
Авансы полученные	5562	за 20 18 г. (1)	1 241 727	34 947 394	-	(35 168 199)	(7 819)	280 754	1 263 857	
	5582	за 20 18 г. (2)	981 447	26 795 035	-	(26 756 291)	(8 533)	230 089	1 241 727	
в том числе:										
по передаче электроснабжения	55621	за 20 18 г. (1)	7 010	23 427 875		(23 414 232)			20 853	
	55821	за 20 18 г. (2)	28 357	24 708 729		(24 728 076)			7 010	
по электроснабжению	55622	за 20 18 г. (1)	709 588	397 007		(512 094)	(7 467)	161 046	748 080	
	55822	за 20 18 г. (2)	700 495	355 658		(567 726)	(8 095)	229 256	709 588	
по организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электроснабжения	55623	за 20 18 г. (1)	-						-	
55623	за 20 18 г. (2)								-	
от переизбытка электроснабжения и мощности	55824	за 20 18 г. (1)	261 145	10 742 815		(10 914 011)			89 949	
55824	за 20 18 г. (2)			1 505 663		(1 244 518)			261 145	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступления			погашения	описание на финансовый результат		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, операциям)	наименования процентов, штрафы и иные начисления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
по участию в других организациях	55625	за 20 19 г. (1)	-						-	
	55625	за 20 18 г. (2)							-	
	55626	за 20 19 г. (1)	811	65 359		(65 290)		316	1 196	
	55626	за 20 18 г. (2)	173	12 168		(11 530)			811	
по услугам аренды	55627	за 20 19 г. (1)	263 173	314 338		(262 572)	(352)	119 392	433 979	
	55628	за 20 18 г. (2)	252 422	214 817		(204 441)	(438)	813	263 173	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате дивидендов	55685	за 20 18 г. (1)	30 847	544 016		(272 301)			302 562	
	55683	за 20 18 г. (2)	18 377	1 884 341		(1 881 871)			30 847	
Всего к уплате	5564	за 20 19 г. (1)	-						-	
	5594	за 20 18 г. (2)	-						-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5568	за 20 19 г. (1)	194 142	3 122 879		(3 118 615)			198 406	
	5595	за 20 18 г. (2)	98 473	2 931 020		(2 835 351)			194 142	
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 19 г. (1)	1 055 088	5 896 321		(6 276 849)			674 560	
	5596	за 20 18 г. (2)	990 896	6 423 612		(6 359 420)			1 055 088	
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 19 г. (1)	395 250	10 704 015		(10 596 243)			503 022	
	5587	за 20 18 г. (2)	338 942	9 992 504		(9 936 196)			395 250	
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 19 г. (1)	138 330	4 483 879		(4 364 998)	(128)		257 083	
	5588	за 20 18 г. (2)	210 413	7 478 978		(7 548 116)	(945)		138 330	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 19 г. (1)	482 167	8 980 404		(8 866 924)	-	483	556 130	
	5589	за 20 18 г. (2)	299 199	8 498 683		(8 335 834)	-	119	482 167	
Задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 19 г. (1)	462 167	8 980 404		(8 866 924)		483	556 130	
	55891	за 20 18 г. (2)	299 199	8 498 683		(8 335 834)		119	462 167	
Задолженность перед акционерами обществами	55692	за 20 19 г. (1)	-						-	
	55892	за 20 18 г. (2)	-						-	
Итого	5570	за 20 19 г. (1)	10 532 075	157 207 219	-	(155 431 654)	(8 451)	-	12 299 189	
	5570	за 20 18 г. (2)	6 877 482	140 680 895	-	(137 011 716)	(14 577)	-	10 532 075	

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

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 г. (3)
1	2	3	4	5
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиторская задолженность		146 109	231 385	118 665
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	5 122	63 893	32 620
в т. ч.				
строительство	56911	316	2 214	10 705
прочие	56912	4 806	61 679	21 915
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	129 282	156 787	74 425
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697			
Прочая кредиторская задолженность	5698	11 705	10 705	11 620

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

Главный бухгалтер


подпись

Раскина Н.В.
расшифровка подписи

6.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 20 19 г. (1)	7 294 419	31 961 339	-	(23 421 454)	-	(1 543 580)	14 290 724
	7430	за 20 18 г. (2)	10 333 327	11 125 153	-	(7 564 061)	-	(6 600 000)	7 294 419
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 19 г. (1)	7 294 419	24 961 339		(23 421 454)		(1 543 580)	7 290 724
	7431	за 20 18 г. (2)	3 733 327	11 125 153		(7 564 061)			7 294 419
Займы	7412	за 20 19 г. (1)	-	7 000 000					7 000 000
	7432	за 20 18 г. (2)	6 600 000					(6 600 000)	-
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 19 г. (1)	6 832 477	-	1 249 506	(6 643 580)	(1 371 647)	1 543 580	1 610 336
	7440	за 20 18 г. (2)	200 319	2 266 000	1 064 733	(2 266 000)	(1 032 675)	6 600 000	6 832 477
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 19 г. (1)	-			(43 580)		1 543 580	1 500 000
	7441	за 20 18 г. (2)		2 266 000		(2 266 000)			-
Проценты по кредитам	74211	за 20 19 г. (1)	46 961		702 324		(722 179)		27 106
	74411	за 20 18 г. (2)	16 615		413 453		(383 107)		46 961
Займы	7422	за 20 19 г. (1)	6 785 516		547 182	(6 600 000)	(649 488)		83 230
	7442	за 20 18 г. (2)	183 704		651 280		(649 488)	6 600 000	6 785 516

(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	700 571	1 753
списанные на прочие расходы	7511	603 086	1 668
включенные в стоимость активов	7512	97 485	85
Затраты по займам всего:	7520	83 230	463 952
списанные на прочие расходы	7521	64 328	414 368
включенные в стоимость активов	7522	18 902	49 584
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	783 801	465 705
начисленные %	7531	783 801	465 705
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	3 628 485	3 402 962	(3 510 817)	(261 891)	3 258 739
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	503 941	1 172 894	(1 154 377)		522 458
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 282 948	1 367 633	(1 252 399)	(36 705)	1 361 477
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	1 841 596	862 435	(1 104 041)	(225 186)	1 374 804
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5704					-
Прочие оценочные обязательства	5705					-
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5706	2 469 286				
Созданные за счет прочих расходов	5707	862 436				
Включенные в стоимость актива	5708	71 241				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	5 569 433	1 057 453	19 087 944	3 514 654
Доход	7710	3 227	645	2 116 556	423 311
Расход	7720				
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	44 005	8 801	4 710	942
Остаток на конец отчетного периода	7800	5 616 665	1 066 899	21 209 210	3 938 907

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 г. (3)
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	505 572	221 190	391 416
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	13 441	50 764	59 366
из него:				
объекты основных средств	58021	-	29 957	29 957
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	-	-	-
прочее	58023	13 441	20 807	29 409
прочие полученные	5803	492 131	170 426	332 050
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	138	1 986 821	71 844
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	138	1 986 821	71 844

(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	-	82	(82)	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901				-				-
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		82	(82)	-				-
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 2019 г. (1)		За 2018 г. (2)	
Наименование	Код	Подлежит возмату	Фактически возмещено	Подлежит возмату	Фактически возмещено
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		3а 2019 г. (1)	3а 2018 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	4 341 754	8 628 374
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	4 656	32 397
От реализации квартир	8002	778	3 078
От реализации МПЗ	8003	37 304	51 722
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	-	-
От реализации других активов	8007	32	39
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2018 г., выявленная в отчетном периоде	8009	167 433	-
Прибыль 2017 г., выявленная в отчетном периоде	8010	124 414	117 016
Прибыль 2016 г., выявленная в отчетном периоде	8011	83 643	87 793
Прибыль до 01.01.2016 г., выявленная в отчетном периоде	8012	18 470	327 934
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	389 102	905 047
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	8 451	14 577
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	18	534
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	62 982	68 555
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	30 916	39 452
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	950 368	599 062
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 625 950	2 515 524
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	261 890	897 261
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	20 788	17 195
Доходы по договорам уступки права требования	8024	159 054	-
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	55 723	96 489
Страховые выплаты к получению	8026	84 950	43 741
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	436 554
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	-	225
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033	-	-
Доход от погашения векселей	8034	-	12 812
Прочие	8035	294 832	361 367

Показатель		За 2019 г. (1)	За 2018 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(6 993 153)	(12 620 931)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(3 390)	(10 643)
От реализации квартир	8102	(44)	(2 065)
От реализации МПЗ	8103	(36 019)	(41 081)
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	(355)	(327)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(3 390)	(1 698)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(3 307 305)	(8 706 333)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(24 253)	(19 258)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(862 435)	(909 682)
Выбытие активов без дохода	8116	(1 572)	(6 690)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	-	-
Убыток 2018 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(493 976)	-
Убыток 2017 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(172 206)	(555 877)
Убыток 2016 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(87 942)	(205 191)
Убыток до 01.01.2016 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(54 793)	(175 831)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(47 897)	(108 322)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(43 002)	(37 191)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(151 929)	(257 563)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(159 054)	-
Невозмещаемый НДС	8127	(72 444)	(8 965)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	-
Взносы в объединения и фонды	8129	(349 463)	(347 223)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(5 428)	(6 620)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(5 835)	(5 608)
Хищения, недостачи	8133	(100)	(53)
Издержки по исполнителю производству	8134	(11 251)	(17 544)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(363 467)	(367 109)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(12 674)	(12 334)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(3 091)	(2 614)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(902)	(4 704)
Расходы на благотворительность	8140	(188 414)	(195 429)
Стоимость погашаемых векселей	8141	-	(12 812)
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(40 667)	(50 790)
Уценка объектов основных средств	8144	-	-
Прочие	8145	(489 855)	(551 374)

Руководитель

Дрегадь С.Г.

Главный бухгалтер

Раскина Н.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 20 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Перио д	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Выручка от внешних покупателей	8310	2019	21 567 068	36 632 431	35 842 925	94 042 424
	8311	2018	21 305 870	36 070 666	32 248 633	89 625 169
Выручка от продаж между сегментами	8320	2019	-	-	-	-
	8321	2018	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	2019	21 567 068	36 632 431	35 842 925	94 042 424
в т.ч.	8400	2018	21 305 870	36 070 666	32 248 633	89 625 169
выручка от передачи	8301	2019	21 116 495	33 774 998	15 192 142	70 083 635
	8401	2018	20 864 947	33 474 095	13 557 814	67 896 856
выручка от техприсоединения	8302	2019	347 778	198 083	236 991	782 852
	8402	2018	289 038	140 204	314 374	743 616
прочая выручка	8303	2019	102 795	2 659 350	20 413 792	23 175 937
	8403	2018	151 885	2 456 367	18 376 445	20 984 697
Проценты к получению	8303	2019	39 302	42 811	34 417	116 530
	8403	2018	42 809	47 370	36 621	126 800
Проценты к уплате	8304	2019	(275 615)	(308 854)	(498 981)	(1 083 450)
	8404	2018	(350 980)	(260 038)	(276 088)	(887 106)
Расходы по налогу на прибыль	8305	2019	(247 585)	(251 501)	(209 608)	(708 694)
	8405	2018	(114 843)	(119 040)	(93 166)	(327 049)
Прибыль/(убыток) сегмента	8306	2019	2 277 439	185 183	(307 554)	2 155 068
	8406	2018	2 611 917	(104 588)	(1 709 803)	797 526
Активы сегментов	8307	2019	26 562 265	26 813 604	23 813 991	77 189 860
	8407	2018	24 483 254	25 794 965	21 662 038	71 940 257
в т.ч. внеоборотные активы	8308	2019	24 469 546	23 491 862	19 570 520	67 531 928
	8408	2018	21 686 033	22 003 845	16 128 920	59 818 798
Обязательства сегментов	8309	2019	12 053 455	10 932 543	12 663 078	35 649 076
	8409	2018	8 622 747	10 082 631	13 317 026	32 022 404
Амортизация ОС и НМА	8390	2019	(1 962 553)	(2 125 717)	(1 521 246)	(5 609 516)
	8490	2018	(1 877 104)	(2 038 336)	(1 387 817)	(5 303 257)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ОАО «МРСК Урала»
за 2019 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 2019 году составила 15 775 человек (в 2018 году – 15 461 человек, в 2017 году – 14 747 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»
Менейлюк Д.А.	Заместитель председателя, Директор департамента управления собственностью ПАО «Россети»
Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Дмитрик Р.А.	Генеральный директор ООО «ЭСИХ»
Зафесов Ю.К.	Директор Департамента закупочной деятельности 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.	Директора департамента информационной политики и связей с общественностью ПАО «Россети»
Иванова Т.А.	Директор департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Подлущий С.В.	Директор департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
Шевчук А.В.	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

В состав Правления Общества входят:

Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Болотин В.А.	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «МРСК Урала»
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 входят:

Лелекова М.А.	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Ким С.А.	Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кириллов А.Н.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кабизьскина Е.А.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Ерандина Е.С.	Главный эксперт Контрольно-экспертного управления Департамента контрольно-ревизионной деятельности 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 «Екатеринбургэнергооблгосблгт»	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 2019 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 – ПАО «Российские сети», доля участия государства в уставном капитале которого составляет 88,04%.

2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Настоящая отчетность была подписана 20 февраля 2020 г., составлена в тыс. руб. и подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2019 год, утвержденной Приказом от 29 декабря 2018 г. № 659, 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.

Как отражено в бухгалтерской (финансовой) отчетности, дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31 декабря 2019 г. составил 5 209 337 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 г. – 8 559 816 тыс. руб.; на 31 декабря 2017 г. – 909 589 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2019 г. составили 14 867 269 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 г. – 20 681 275 тыс. руб.; на 31 декабря 2017 г. – 10 912 839 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 1 610 336 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 г. – 6 832 477 тыс. руб.; на 31 декабря 2017 г. – 200 319 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. Кроме этого, планируется рефинансирование краткосрочных кредитов путем привлечения новых или через продление сроков имеющихся 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, принятым 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 объектам основных средств нового строительства соответствуют требованиям типового классификатора, утвержденного Положением о порядке отнесения активов Общества к основным средствам.

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 перепродаже 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 по энергосбытовой деятельности представляют собой затраты, связанные с содержанием энергосбытовых подразделений Общества, 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 2019 г., составлял 61,9057 руб. за 1 доллар США и 69,3406 руб. за 1 евро. По состоянию на 31 декабря 2018 г. курс Центрального банка Российской Федерации, составлял 69,4706 руб. за 1 доллар США и 79,4605 руб. за 1 евро.

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

Изменения в учетной политике на 2019 год

В учетную политику на 2019 год были внесены изменения в части раскрытия информации о стоимости специальной одежды и денежных документах. Начиная с отчетности за 2019 год стоимость специальной одежды со сроком использования более 12 месяцев отражается в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, денежные документы включаются в строку «прочая дебиторская задолженность» раздела «оборотные активы» бухгалтерского баланса.

Внесенные изменения не оказали существенного влияния на показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущие периоды, и соответственно не повлекли необходимости пересмотра сопоставимых показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2017 г.

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 2019 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 2019 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 2019 г. первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 46 423 513 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 43 295 587 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 40 519 653 тыс. руб.).

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

Наименование	2019 год	2018 год	2017 год
Вложения во внеоборотные активы	2 537 974	1 965 474	2 049 162
ВЛ110кВ Титан-Соликамск ц.1,2 и отпайка	86 997	14 872	8 651
Реконструкция ВЛ110кВ ЯГРЭС-Соликамск	32 109	—	—
ПС Южная КЛ-110/35/6 кВ	43 229	43 046	41 765
Реконструкция ПС Нейва. Замена ячеек КРУН 10 кВ	20 147	3 671	300
Реконструкция ПС 110/10кВ Шогринская (ССПИ)	42 411	1 096	1 096
Модификация ПС 220/10кВ Анна (АСУ ТП)	24 463	—	—
Реконструкция ВЛ110кВ СУГРЭС-Хромпик 1,2	17 223	17 019	16 935
Реконструкция ВЛ110кВ Полевская-Дегтярск	18 537	13 914	—
Реконструкция ПС 110/10 кВ Кадниковская	—	297 482	86 332
Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская	22 078	20 379	16 232
Реконструкция ОРУ 110 и 35кВ ПС Пышма	36 973	29 828	23 100
ПС 110/10кВ Кемпинг с ВЛ110кВ	307 665	93 469	62 543
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Пятилетка ПИР	34 898	34 627	16 019
Панели и шкафы релейной защиты, автомат и сигнализация	15 454	—	—
КРУЭ 35кВ	46 773	—	—
КРУЭ 6кВ	72 010	—	—
БКТП 6/0,4 Луначарского, 99, кв.134	16 258	—	—
Реконструкция ЛЭП 35Кобальт-Новая. Коб-ЮЕЗ, Марковская	17 080	1 299	1 181
Прочие	1 683 669	1 394 772	1 775 008
Оборудование к установке	258 906	90 275	20 981
Всего	2 796 880	2 055 749	2 070 143

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 18 278 891 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 10 186 371 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 9 417 461 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Земельные участки	6 243 890
Здания и помещения	1 490 837
Линии электропередачи и устройства к ним	5 544 050
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	3 860 102
Прочие	1 140 012
Итого	18 278 891

7. Финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество имеет вклады в дочерние общества, прочие организации, облигации 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 2019 г. в другие организации, кроме ДЗО, представлены в таблице:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций	% от уставного капитала
ОАО «Энергосбыт Плюс»	Обыкновенные акции	33 552	0,00775
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 2019 году, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 440 222 тыс. руб. (2018 г.: 417 247 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество владеет пакетами акций 6 акционерных обществ, имеет долю участия в уставном капитале негосударственного образовательного учреждения.

П. 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 2019 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 2019 г. резерв под обесценение не создавался (31 декабря 2018 г.: не создавался).

Обществом по состоянию на 31 декабря 2019 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, по состоянию на 31 декабря, тыс. руб.:

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость 2017 год	Рыночная стоимость 2018 год	Текущая рыночная стоимость 2019 год	Дооценка	Уценка
ОАО «Энергосбыт Плюс»	165	187	187	187	—	—
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	85	59	105	50	(4)
ПАО «ФСК ЕЭС»	391	101	93	126	45	(12)
ПАО «Ленэнерго»	1 943 724	2 223 112	2 564 645	3 363 005	950 273	(151 913)
Итого	1 944 743	2 223 485	2 564 984	3 363 423	950 368	(151 929)

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 950 368 тыс. руб. (2018 г.: 599 062 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 151 929 тыс. руб. (2018 г.: 257 563 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 2019 г. составляет 672 445 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 970 534 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 712 154 тыс. руб.), что составляет 6,96% (31 декабря 2018 г.: 8%, 31 декабря 2017 г.: 7,1%) 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 2019 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 в табличной форме.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. в Обществе создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 29 115 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 25 650 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 23 587 тыс. руб.), в том числе по материалам, отраженным в составе запасов бухгалтерского баланса, в сумме 15 671 тыс. руб. и по строительным материалам, отраженным в составе основных средств бухгалтерского баланса, в сумме 13 444 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: соответственно 16 649 тыс. руб. и 9 001 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: соответственно 14 278 тыс. руб. и 9 309 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	2019 год	2018 год	2017 год
Передача электроэнергии			
ООО «Уралэнергосбыт»	743 846	—	—
ОАО «Энергосбыт Плюс»	649 719	497 665	1 084 974
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	662 534	1 422 798	812 504
ООО «ЕЭС-Гарант»	243 272	215 950	109 875
АО «СЭГК»	—	433 881	44 708
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	226 343	395 560	61 697
Технологическое присоединение			
АО «ЮИТ Уралстрой»	27 810	—	—
АО «АМОС-Групп»	24 429	—	—
ООО «РИФЕЙ-ГОЛД»	—	26 429	26 429
ООО «Капитал Дом»	—	12 905	—
ООО «Микотранс»	—	11 397	11 397
ООО «Айседора»	1 210	4 810	5 410
АО «СтройПанельКомплект»	6 984	7 484	—

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 5 428 тыс. руб. (2018 г.: 6 620 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 9 609 299 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 8 023 621 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 1 888 810 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 9 176 536 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 7 628 095 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 1 828 354 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 412 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 412 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 54 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 432 351 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 395 114 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 60 402 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 2019 г. и на 31 декабря 2018 г.:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31 декабря 2018 г.	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2018 г.	Начислено дебиторской задолженности	Погашено дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31 декабря 2019 г.	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2019 г.
ПАО «Челябэнергосбыт»	3 572 997	3 572 997	51 814	221 301	3 403 510	3 403 510
АО «Оборонэнергосбыт»	241 402	241 402	16 290	9 839	247 853	231 563
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 895 994	472 476	16 065 462	16 771 692	1 189 764	525 746
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	833 064	437 504	1 139 542	592 220	1 380 386	1 154 044
АО «Роскоммунэнерго»	1 009 913	1 009 913	21	621	1 009 313	1 009 313
ООО «АЭС Инвест»	685 682	685 682	17 374	855	702 201	702 201
ООО «НУЭСК»	246 776	246 776	(16 257)	700	229 819	229 819

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:

	2019 год	2018 год	2017 год
Налог на прибыль	–	56 066	–
Налог на добавленную стоимость	331 356	687 290	682 606
Налог на имущество	227 480	210 122	218 410
НДФЛ	107 776	92 521	82 272
Транспортный налог	4 867	5 934	4 336
Земельный налог	3 031	3 108	3 270
Водный налог	1	1	1
Прочие	49	45	–
Итого задолженность по налогам и сборам	674 560	1 055 088	990 896

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 2019 г. составляла 6,25% (31 декабря 2018 г.: 7,75%, 31 декабря 2017 г.: 7,75%).

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. Общество не имело просроченных обязательств по страховым взносам, налогам и сборам.

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

Информация о движении капитала приведена в Отчете об изменениях капитала.

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию, приведена в табл. 2.2. «Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная 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	5 853 380 557	6,69%
Российская Федерация в лице ФАУТИ	3 245 685 561	3,71%
Прочие акционеры	11 431 831 628	13,08%
Итого	87 430 485 711	100,0%

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 23 мая 2019 г. приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год в общей сумме 797 526 тыс. руб. (в 2018 г.: 4 569 516 тыс. руб., в 2017 г.: 3 305 554 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2018 года направлено 262 291 тыс. руб., (в 2018 г.: 1 888 498 тыс. руб., в 2017 г.: 725 673 тыс. руб.), что составило 0,0030 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (в 2017 г.: 0,0216 руб., в 2017 г.: 0,0083 руб.).

Внеочередное собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 31 декабря 2019 г. приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2019 года в общей сумме 2 130 884 тыс. руб., на выплату дивидендов по итогам 9 месяцев 2019 года направлено 279 778 тыс. руб., что составило 0,0032 руб. на одну обыкновенную акцию Общества.

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

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

Долгосрочные кредиты и займы по состоянию на 31 декабря включали:

Наименование	Остаток задолженности 2019 год	Остаток задолженности 2018 год	Срок погаше- ния остатка задолженности (транша)	Процентная ставка 2019 год / 2018 год
Кредиты банков, всего, в том числе:	7 290 724	7 294 419		
Нефтеюганский ф-л Банка «ВБРР» АО (договор 07/16 от 30.11.2016)	–	500 000	–	–/7,75%
Центральный филиал АО «АБ «РОССИЯ» (договор 00.02-5-2/01/181/16 от 29.07.2016)	–	1 000 000	–	–/7,75%
ПАО Сбербанк (договор 90966 от 28.06.2017)	–	500 000	–	–/7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90967 от 28.06.2017)	–	392 163	–	–/7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90968 от 28.06.2017)	–	376 122	–	–/7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90969 от 28.06.2017)	–	500 000	–	–/7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90971 от 28.06.2017)	–	223 484	–	–/7,55%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-212-К от 27.06.2017)	500 000	500 000	24.06.2022	7,50%/7,54%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-213-К от 27.06.2017)	500 000	500 000	24.06.2022	7,50%/7,54%-7,75%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-214-К от 27.06.2017)	500 000	500 000	24.06.2022	7,50%/7,54%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-215-К от 27.06.2017)	500 000	500 000	24.06.2022	7,50%/7,54%-7,75%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2615-073-К от 31.03.2015)	–	43 580	–	–/7,75%
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0001/Н-18 от 27.06.2018)	1 000 000	1 000 000	28.06.2021- 23.07.2021	7,54%/7,54%
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0002/Н-18 от 27.06.2018)	663 142	640 000	23.07.2021- 29.12.2022	7,54%/7,54%-7,97%
Нефтеюганский ф-л Банка «ВБРР» АО (договор 01/17 от 16.01.2017)	–	119 070		–/8,30%
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0008/Н-19 от 23.08.2019)	58 671	–	23.12.2022	7,54%/–
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0010/Н-19 от 23.08.2019)	268 911	–	23.12.2022	7,54%/–
ПАО Сбербанк (договор 91308 от 16.12.2019)	800 000	–	24.12.2021	7,30%/–
ПАО Сбербанк (договор 91310 от 26.12.2019)	800 000	–	24.12.2021	7,30%/–
ПАО Сбербанк (договор 91311 от 26.12.2019)	900 000	–	24.12.2021- 29.12.2021	7,30%/–
ПАО Банк ФК «Открытие» (договор 5-19/ВКЛ-5Ф.3 от 19.07.2019)	800 000	–	28.10.2022- 24.11.2022	7,40%/–
Облигационные займы, всего, в том числе:	7 000 000	–		
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-03 30.10.2019)	3 000 000	–	17.10.2029	7%/–
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-04 30.10.2019)	4 000 000	–	17.10.2029	7%/–

Краткосрочные кредиты и займы по состоянию на 31 декабря включали:

Наименование	Остаток задолженности 2019 год	Остаток задолженности 2018 год	Срок погаше- ния остатка задолженности (процентов)	Процентная ставка 2019 год / 2018 год
Кредиты банков (текущая задолженность по основному долгу и процентам), всего, в том числе:	1 527 106	46 961		
Нефтеюганский ф-л Банка «ВБРР» АО (договор 07/16 от 30.11.2016)	502 705	3 236	09.01.2020	6,25%/7,75%
Центральный филиал АО «АБ «РОССИЯ» (договор 00.02-5-2/01/181/16 от 29.07.2016)	1 005 411	6 473	09.01.2020	6,25%/7,75%
ПАО Сбербанк (договор 90966 от 28.06.2017)	—	3 206	—	-7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90967 от 28.06.2017)	—	2 515	—	-7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90968 от 28.06.2017)	—	2 412	—	-7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90969 от 28.06.2017)	—	3 206	—	-7,55%
ПАО Сбербанк (договор 90971 от 28.06.2017)	—	1 433	—	-7,55%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-212-К от 27.06.2017)	411	3 202	09.01.2020	7,50%/7,54%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-213-К от 27.06.2017)	411	3 236	09.01.2020	7,50%/7,54%-7,75%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-214-К от 27.06.2017)	407	3 202	09.01.2020	7,50%/7,54%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-215-К от 27.06.2017)	410	3 216	09.01.2020	7,50%/7,54%-7,75%
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2615-073-К от 31.03.2015)	—	287	—	-7,75%
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0001/Н-18 от 27.06.2018)	6 404	6 404	09.01.2020	7,54%/7,54%
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0002/Н-18 от 27.06.2018)	2 828	4 191	09.01.2020	7,54%/7,54%-7,97%
Нефтеюганский ф-л Банка «ВБРР» АО (договор 01/17 от 16.01.2017)	—	742	—	-8,30%
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0008/Н-19 от 23.08.2019)	73	—	09.01.2020	7,54%/—
Банк ВТБ (ПАО) (договор КС-28000/0010/Н-19 от 23.08.2019)	278	—	09.01.2020	7,54%/—
ПАО Сбербанк (договор 91308 от 16.12.2019)	960	—	09.01.2020	7,30%/—
ПАО Сбербанк (договор 91310 от 26.12.2019)	800	—	09.01.2020	7,30%/—
ПАО Сбербанк (договор 91311 от 26.12.2019)	898	—	09.01.2020	7,30%/—
ПАО Банк ФК «Открытие» (договор 5-19/ВКЛ-5Ф.3 от 19.07.2019)	5 110	—	09.01.2020	7,40%/—
Займы, всего, в том числе:	83 230	6 785 516		
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-02 24.11.2015) – владелец – ПАО «Россети»	—	1 620 816	—	-11,58%
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-05 26.08.2016) – владелец – ПАО «Россети»	—	5 164 700	—	-9,32%
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-03 30.10.2019)	35 670	—	29.04.2020	7%/—
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения биржевых облигаций серии БО-04 30.10.2019)	47 560	—	29.04.2020	7%/—

Балансовая стоимость всех кредитов и займов выражена в рублях.

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 1 083 450 тыс. руб. (2018 г.: 887 106 тыс. руб.), что отражено по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 166 056 тыс. руб. (2018 г.: 177 627 тыс. руб.).

27 ноября 2015 г. Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 (идентификационный номер выпуска 4B02-02-32501-D) общей номинальной стоимостью 1 600 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 24 ноября 2015 г. определено в качестве даты начала размещения Биржевых облигаций серии БО-02. Ставка 1-14 купонов определена по итогам букбилдинга и установлена в размере 11,58% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 57,74 руб. на одну Биржевую облигацию серии БО-02. Срок обращения выпуска составляет 10 лет. Размер дохода за седьмой купонный период составил 92 384 тыс. руб., за восьмой купонный период 92 384 тыс. руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода за седьмой купонный период 21 мая 2019 г., за восьмой купонный период – 19 ноября 2019 г. В 2019 году Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода за седьмой и восьмой купонный периоды. В соответствии с установленной офертой на приобретение биржевых облигаций серии БО-02 по соглашению с владельцами, 19 ноября 2019 г. Общество осуществило выкуп облигаций серии БО-02 в сумме 1 600 млн. руб.

30 августа 2016 г. Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 (идентификационный номер выпуска 4B02-05-32501-D) общей номинальной стоимостью 5 000 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 26 августа 2016 г. определено в качестве даты начала размещения биржевых облигаций серии БО-05. Ставка 1-20 купонов установлена в размере 9,32% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 46,47 руб. на одну биржевую облигацию серии БО-05. Срок обращения выпуска составляет 10 лет. Размер дохода за пятый купонный период составил 232 350 тыс. руб., за шестой купонный период 232 350 тыс. руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода за пятый купонный период 22 февраля 2019 г. за шестой купонный период – 23 августа 2019 г. В 2019 году Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода за пятый и шестой купонный периоды по биржевым облигациям серии БО-05. В соответствии с установленной офертой на приобретение биржевых облигаций серии БО-05 по соглашению с владельцами, 23 августа 2019 г. Общество осуществило выкуп облигаций серии БО-05 в сумме 5 000 млн. руб.

30 октября 2019 г. Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 (идентификационный номер выпуска 4B02-04-32501-D) общей номинальной стоимостью 4 000 млн. руб. и серии БО-03 (идентификационный номер выпуска 4B02-03-32501-D) общей номинальной стоимостью 3 000 млн. руб. Срок обращения выпусков составляет 10 лет, предусмотрена оферта по выкупу облигаций через 3 года с даты начала размещения. Ставка 1-6 купонов установлена в размере 7,00% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 34,90 руб. на одну биржевую облигацию.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. в обращении находились облигации серий БО-03 и БО-04 в количестве 7 000 000 штук.

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.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Общества. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

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

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

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 2019 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. В частности, эти изменения включали дальнейшее развитие концепции бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации. Кроме этого, с 2019 года общая ставка НДС увеличилась до 20%.

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 вещам, 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 несущественное.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 г. сумма резерва на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи с судебными разбирательствами, незавершенными на отчетную дату, составила 1 374 804 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 1 841 596 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 2 803 972 тыс. руб.).

Наиболее существенные из сформированных резервов представлены в таблице:

Вид резерва	Сумма обязательства на 31 декабря 2018 г., тыс. руб.	Начислено в 2019 году, тыс. руб.	Использовано/ восстановлено в 2019 году	Сумма обязательства на 31 декабря 2019 г., тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании стоимости приобретенных потерь электроэнергии	469 239	164 082	(82 705)	550 616
ПАО «ФСК» неурегулированные разногласия по величине заявленной мощности	575 448	24 334	(599 782)	—
ПАО «Пермская энергосбытовая компания» судебные разбирательства о взыскании задолженности за электроэнергию, поставленную в целях компенсации потерь	711 308	635 560	(561 670)	785 198
ОАО «Фортум» – судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения	19 009	—	(19 009)	—
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	17 217	6 971	(12 597)	11 591

Ожидается, что судебные решения по данным искам будут приняты в 2020 году.

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2019 год производится исходя из суммы, соответствующей размеру выплаченного вознаграждения за 2018 год с учетом соответствующих ставок взносов на социальное страхование, без применения регрессивной шкалы налогообложения, а также с учетом принятых в штат сотрудников. Выплата вознаграждения по итогам 2019 года ожидается в 2020 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 2019 г. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2019 г. будет использован в 2020 году. По мнению руководства, фактический расход по оплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2019 г.

Сумма фактически выплаченных отпускных и годового вознаграждения по итогам работы за 2018 год была отражена в бухгалтерском учете и отчетности 2019 года за счет ранее начисленных обязательств и резервов.

14. Обеспечение обязательств

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

В 2019 году 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 году Общество выдавало обеспечения в виде банковских гарантий третьим лицам, задатков на участие в торгах и по заключенным контрактам.

15. Государственная помощь

В 2019 году Общество получало субсидии из областного бюджета в целях финансового обеспечения затрат на реализацию мероприятий по профессиональному обучению и дополнительному профессиональному образованию работников из числа лиц предпенсионного возраста на сумму 82 тыс. руб.

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 16 584 032 тыс. руб. (2018 г.: 16 563 329 тыс. руб.) и расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии в сумме 22 176 803 тыс. руб. (2018 г.: 19 712 810 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. (2018 г.: 188 292 тыс. руб.), выплаты по аренде в сумме 77 859 тыс. руб. (2018 г.: 76 888 тыс. руб.), консультационные услуги в сумме 19 786 тыс. руб. (2018 г.: 4 663 тыс. руб.), расходы на командировки и представительские расходы в сумме 30 951 тыс. руб. (2018 г.: 24 564 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально несущественны.

В 2019 году Общество отразило коммерческие расходы в сумме 969 320 тыс. руб. (2018 г.: 906 796 тыс. руб.) в связи с появлением нового вида деятельности «Перепродажа электроэнергии и мощности» в результате получения статуса гарантирующего поставщика (см. раздел 1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах). 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 114 286 тыс. руб. (2018 г.: 231 875 тыс. руб.), услуги связи в сумме 41 646 тыс. руб. (2018 г.: 21 873 тыс. руб.), расходы на страхование в сумме 4 953 тыс. руб. (2018 г.: 2 782 тыс. руб.), транспортные расходы в сумме 2 277 тыс. руб. (2018 г.: 9 313 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе коммерческих расходов индивидуально несущественны.

17. Прочие доходы и расходы

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

В составе прочих доходов отражены доходы по безвозмездно полученному электросетевому имуществу по решению суда в сумме 47 066 тыс. руб. (2018 г.: 49 858 тыс. руб.), доходы в виде стоимости электросетевого имущества, полученного по договорам дарения от физических лиц, признаваемые равномерно в течение срока службы объектов в сумме 15 912 тыс. руб. (2018 г.: 18 697 тыс. руб.).

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

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

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

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

Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31 декабря 2019 г. составила 1 066 899 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 1 057 453 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 814 355 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 3 938 907 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 3 514 654 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 3 375 041 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. у Общества имеется 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., 31 декабря 2017 г.: переплата 165 968 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 25 369 тыс. руб., бюджет субъектов РФ – 140 599 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 2019 год нарастающим итогом. Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации, составила 256 375 тыс. руб. (2018 г.: 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 2019 году 20% (2018 г.: 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 и убытков прошлых лет, на сумму (–) 37 969 тыс. руб.;
- пени и штрафы по земельному, транспортному налогу, НДФЛ, страховым взносам и по налогу на прибыль (+) 457 тыс. руб.;
- корректировки по списанию ОНА и ОНО (+) 7 859 тыс. руб.

Постоянные разницы, приводящие к увеличению суммы налога на прибыль, исчисленной из бухгалтерской прибыли, возникли в результате убытка от выбывшего имущества, признания в бухгалтерском учете убытков прошлых лет, расходов, не учитываемых для целей налогообложения прибыли, разницы в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, разницы в сумме начисленных оценочных обязательств, не признаваемых в налоговом учете.

Основными составляющими постоянных разниц Общества в 2019 и 2018 годах являются:

Постоянные разницы	2019 год, тыс. руб.	2018 год, тыс. руб.
ПНО, в том числе	229 401	170 403
Внереализационные расходы не принимаемые, в том числе по коллективному договору	169 542	113 000
Амортизация основных средств	35 660	42 154
Резерв под обесценение ТМЦ	693	413
Списание незавершенных строительством объектов	3 839	2 141
Прочие ПНО	19 667	12 695
ПНА, в том числе	(35 068)	(56 765)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(35 068)	(56 765)
Итого стр. 2421 ПНО (ПНА)	194 333	113 638

Вычитаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового актива, уменьшающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, различных принципов признания расходов на страхование, на формирование резерва по сомнительным долгам, и иных затрат.

Изменение отложенных налоговых активов Общества в 2019 и 2018 годах представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые активы	2019 год, тыс. руб.	2018 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода	1 057 453	814 355
Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду	645	243 098
Корректировка по списанию ОНА	8 801	—
Остаток на конец периода	1 066 899	1 057 453
Итого стр. 2450 изменение ОНА	645	243 098

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 порядке признания затрат в виде процентов по кредитам, иных принципов признания расходов.

Изменение отложенных налоговых обязательств Общества в 2019 и 2018 годах представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые обязательства	2019 год, тыс. руб.	2018 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода	3 514 654	3 375 041
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	423 311	139 613
Корректировка по списанию ОНО	942	—
Остаток на конец периода	3 938 907	3 514 654
Итого стр. 2430 изменение ОНО	423 311	139 613

19. Денежные средства

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

- 1) открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии на общую сумму 20 636 369 тыс. руб., без учета овердрафта, с возможностью привлечения:
 - в Банке ГПБ (АО) на сумму 227 093 тыс. руб. в срок до 26 марта 2020 г.;
 - в Банке ГПБ (АО) на сумму 2 300 000 тыс. руб. в срок до 8 октября 2020 г.;
 - 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 16 декабря 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 ПАО Сбербанк на сумму 500 000 тыс. руб. в срок до 9 декабря 2022 г.;
 - в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 336 858 тыс. руб. в срок до 27 декабря 2022 г.;
 - в Банке ГПБ (АО) на сумму 2 400 000 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 2 172 419 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.;

- 2) денежные средства, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта в Банке ГПБ (АО) на общую сумму 1 500 000 тыс. руб. с возможностью привлечения в срок до 8 июля 2020 г.;
- 3) в Обществе отсутствуют кредиты, недополученные по состоянию на отчетную дату, по заключенным кредитным договорам.

В течение 2019 года 41 контрагент рассчитались по договорам с Обществом неденежными средствами (зачет взаимных требований). Выручка, полученная в результате взаимозачетов, составила 12 481 488 тыс. руб. (2018 г.: 9 431 119 тыс. руб.), из них за услуги по передаче электроэнергии по Свердловскому филиалу ОАО «Энергосбыт Плюс» на сумму 4 483 402 тыс. руб. (2018 г.: 2 406 995 тыс. руб.), по ПАО «Челябэнергосбыт» – 163 023 тыс. руб. (2018 г.: 2 555 771 тыс. руб.), по ПАО «Пермская энергосбытовая компания» – 3 144 575 тыс. руб. (2018 г.: 3 055 640 тыс. руб.), ООО «Уралэнергосбыт» на сумму 2 423 630 тыс. руб.

Наиболее существенные денежные потоки от прочих поступлений, отраженных в стр. 4119 отчета о движении денежных средств, представляют собой поступления в виде санкций за нарушение договорных обязательств, поступления денежных средств за бездоговорное потребление электроэнергии, поступления от возмещений по страховым случаям, процентные поступления.

Наиболее существенные денежные потоки от прочих платежей, отраженных в стр. 4129 отчета о движении денежных средств, представляют собой выплаты социального характера и выплаты на благотворительность.

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	51,52%	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 «Рыжики»	454090, г. Челябинск, ул. Российская, д. 222А	100%	Дошкольное образование
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 «Ленэнерго»	196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1	5,93%	Передача электроэнергии
7	ПАО «ФСК ЕЭС»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А	–	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 ВНЭС»	142408, Московская обл., г. Ногинск, ул. Парковая, д. 1, стр. 1	–	Техническое обслуживание и ремонт сетей высокого напряжения
11	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 13А	–	Передача электроэнергии

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
12	ПАО «МРСК Сибири»	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, 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 пр-д, 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, Беловежская 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 «Кубаньэнерго»	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 «МРСК Юга»	344002, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	—	Передача электроэнергии
25	ПАО «МРСК Волги»	410031, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44	—	Передача электроэнергии
26	ПАО «МОЭСК»	115114, г. Москва, 2-й Павелецкий пр-д, д.3, стр. 2	—	Передача электроэнергии

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 24 аффилированным лицам на общую сумму 7 305 102 тыс. руб. (14 аффилированным лицам в 2018 году на общую сумму 7 546 290 тыс. руб.). Стоимость реализованных товаров, выполненных работ, оказанных услуг соответствовала уровню рыночных цен.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 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

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
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 ВНЭС»	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
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

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 году, а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2018 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, услуги по агентскому договору	1 652	1 286	13 267
АО «Вкатеринбургэнергосбыт»	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 «Рыжики»	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 2017 году в Обществе был создан резерв по сомнительным долгам по задолженности АО «Ленэнергоспецремонт» в сумме 27 746 тыс. руб. по компенсации фактически понесенных издержек в ходе выполнения строительно-монтажных работ на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго». Третейским судом 7 ноября 2019 г. было принято решение об отказе о взыскании суммы задолженности с АО «Ленэнергоспецремонт» по причине отсутствия подписанного соглашения между Обществом и АО «Ленэнергоспецремонт», сумма резерва сомнительных долгов была восстановлена в полном объеме в декабре 2019 года, сумма отраженной ранее выручки и дебиторской задолженности была скорректирована в сторону уменьшения на сумму 27 746 тыс. руб.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 году, а также сальдо расчетов по аффилированным лицам по состоянию на 31 декабря 2017 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 промышленного характера	–	–	1 656
Дочерние общества				
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение, услуги по агентскому договору	998	1 026	13 829
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	476 386	–	6 923 756
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	4	–	1 826
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 882	–	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжик»	Расчеты по оперативному управлению	967	–	–
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	89	68 500	1 224
АО «Ленэнергоспецремонт»	Услуги промышленного характера	27 746	–	–
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Услуги по агентскому договору	9 296	–	–
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	76	–	771
ПАО «МОЭСК»	Аренда	–	–	542
Итого		613 444	69 526	6 943 624

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 10 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составила 22 026 810 тыс. руб. (12 аффилированными лицами в 2018 году на общую сумму 21 607 872 тыс. руб.). Стоимость приобретенных у аффилированных лиц товаров (работ, услуг) соответствует уровню рыночных цен.

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2019 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

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала, услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства ПАО «Россети»	—	14 625	79 895
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

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 году, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2018 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	—	36 316	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

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	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
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

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2017 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»	Консультационные услуги, аренда, технический надзор	–	12 043	219 347
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Приобретение прочих услуг	–	304	7 920
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	20	271 121	3 924 943
ООО «Уралэнерготранс»	Аренда	–	10 401	114 728
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ	–	16 914	63 876
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, технологическое присоединение	3 522	798 903	15 852 840
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками, услуги связи, прочие услуги	–	55 863	25 275
АО «Центр технического заказчика» (АО «ЦТЗ») (ранее – АО «НИИЦ МРСК»)	Расчеты с подрядчиками	–	439	6 744
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	Приобретение прочих услуг	–	–	2 314
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Приобретение прочих услуг	–	7 544	29 546
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание	–	–	5 780
АО «Тюменьэнерго»	Ремонтно-эксплуатационное обслуживание	–	–	572
ПАО «МРСК Волги»	Приобретение прочих услуг	–	–	1 966
Итого		3 542	1 173 532	20 255 851

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

Сумма взносов, уплаченная в НПФ «Открытие» за 2019 год, составила 266 240 тыс. руб. (за 2018 год: 261 240 тыс. руб., за 2017 год: 190 000 тыс. руб.).

Задолженность по дивидендам за 9 месяцев 2019 года перед ПАО «Россети» на 31 декабря 2019 г. составляет 144 133 тыс. руб.

В 2019 году (за 2018 год) были выплачены дивиденды ПАО «Россети» в сумме 135 125 тыс. руб., а также получены дивиденды от АО «Екатеринбургэнергосбыт» в сумме 20 452 тыс. руб., АО «ЕЭСК» в сумме 196 852 тыс. руб., ПАО «Ленэнерго» в сумме 222 903 тыс. руб., ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 9 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2019 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 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 «Мосэнерго-сбыт»	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	–	0	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)	–	–

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 году, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2018 г. представлены 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 «Облкоммунэнерго»	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)	—	—

Сальдо расчетов с государственными компаниями по состоянию на 31 декабря 2017 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность (без учета резерва)	Резерв по сомнительным долгам на 31 декабря 2017 г.	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны					
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	1 136	—	10 113	11 114
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение, прочие услуги	249	—	22	637
АО «Атомэнергопром-сбыт»	Передача электроэнергии	22 904	—	3 310	936 066
ПАО Сбербанк	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	1	—	298	203
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	4 216	—	—	42 082
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	—	—	—	153 273
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	279	—	2 392	3 412
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	350	—	53	10 294
АО «Оборонэнерго-сбыт»	Передача электроэнергии	258 926	(243 827)	—	—

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

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 году, приобретенных у государственных компаний, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2018 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	–	28 579	264 467
МУП «Горэлектросети»	Услуги по передаче электроэнергии	–	45 693	155 899
АО «Облкоммуэнерго»	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

Сальдо расчетов с государственными компаниями по состоянию на 31 декабря 2017 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны				
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	–	3 548	41 903
ОАО «РЖД»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	351	97 075	246 485
АО «Облкоммуэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение	44	338 265	3 927 167
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по передаче электроэнергии	–	43	190
ПАО Сбербанк	Кредит	–	2 233 327	–

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество имеет денежные средства, находящиеся на счетах кредитных организаций, являющихся связанными сторонами, в размере 260 252 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 402 206 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 153 208 тыс. руб.), в том числе:

Кредитная организация	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Банк ГПБ (АО)	234 522	39 909	126 140
ПАО Сбербанк	25 730	362 297	27 068

По состоянию на 31 декабря 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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Банк ГТБ (АО)	2 001 639	2 056 723	—
ПАО Сбербанк	2 502 658	2 004 541	2 247 639

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 2019 году, являются краткосрочными.

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	70 071	200 733
Итого	147 315	70 071	217 386
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	25 327	11 471	36 798

Информация о размере и видах вознаграждений за 2018 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	13 353	—	13 353
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	46 817	63 239	110 056
Итого	60 170	63 239	123 409
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	11 546	10 527	22 073

21. События после отчетной даты

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

22. Информация по сегментам

Информация по отчетным сегментам Общества представлена в таблице 5.13. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах 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 2019 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2018 год, тыс. руб.	Доля от общей выручки
Свердловский филиал АО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	11 676 510	12%	11 798 112	13%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	13 574 197	14%	13 523 227	15%
ПАО «Челябэнергосбыт»	Филиал Челябинэнерго	–	–	4 501 470	5%
ООО «Уралэнергосбыт»	Филиал Челябинэнерго	6 239 037	7%	–	–
Справочно: всего выручка за период		94 042 424	100%	89 625 169	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 2020 год

В учетную политику на 2020 год внесены изменения, касающиеся порядка учета расчетов по налогу на прибыль в связи с вступлением в силу изменений в ПБУ 18/2002 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», внесенных приказом Минфина РФ от 20 ноября 2018 г. № 236н.

Данные изменения повлияют на исчисление налога на прибыль Общества, а также порядок расчета и признания отложенных налогов в 2020 году.

По оценкам Общества эффект от применения указанных изменений будет несущественным и не подлежит раскрытию в бухгалтерской отчетности за 2019 год в соответствии с п. 16 ПБУ 1/2008.

24. Доходы будущих периодов

В течение 2019 года Общество получило безвозмездно электросетевое имущество по договорам дарения от физических лиц на сумму 50 006 тыс. руб. (2018 г.: 47 980 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. в составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 251 031 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 220 093 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 193 910 тыс. руб.), из них 241 282 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 207 279 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 178 032 тыс. руб.) – электросетевое имущество, полученное по договорам дарения от физических лиц; 9 749 тыс. руб. (31 декабря 2018 г.: 12 814 тыс. руб., 31 декабря 2017 г.: 15 878 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	2019 год, тыс. руб.	2018 год, тыс. руб.
Электроэнергия	234 694	228 735
Теплоэнергия	64 507	65 520
Итого	299 201	294 255

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 департамент внутреннего аудита и контроля.

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.
4. Отказ от реализации инвестиционных проектов с потенциально высоким уровнем риска.

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.

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 утвержденной инвестиционной программы, заданных плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- 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 (RAV) 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 (RAV).

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 и 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. 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 ТТП) приводит к прозрачности ТП, оперативному сбору и анализу отчетности, контролю исполнительской дисциплины, формированию документов (договора, актов, технических условий и пр.). В частности, АСУ ТТП 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, значительно повышена доля заявок на ТП, подаваемых в электронном виде через официальный сайт Общества. Это позволяет в режиме реального времени и прозрачности для клиента обрабатывать заявки на технологическое присоединение и частично исключает бумажный документооборот.

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 полном объеме расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в законотворческой 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 ответственность, 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 (т.е. отнесение задолженности на более платежеспособного контрагента), 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 влияния стихийных бедствий на технические средства и инфраструктуру электрических сетей. Активно используется механизм страхования имущества для минимизации объемов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий природных аварий через получение страховых выплат.

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

3. Финансовые риски

3.1 Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ

Банк России реализует денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции и его основной целью является защита и обеспечение устойчивости рубля посредством поддержания ценовой стабильности, 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 2019 года Банк России принимал последовательные решения о снижении Ключевой ставки. Так с 17 июня 2019 г. Банк России принял решение о снижении действующей ключевой ставки в размере 7,75% до 7,5%, с 29 июля 2019 г. – до 7,25%, с 9 сентября 2019 г. – до 7,00%, с 28 октября 2019 г. – до 6,50%, с 16 декабря 2019 г. до 6,25%.

Снижение значения ключевой ставки Банка России в течение 2019 года позволило провести результативные конкурсные процедуры, обеспечившие возможность привлечь заемные средства по оптимальным ставкам и рефинансировать более дорогие кредиты. Кроме того, существенное снижение ключевой ставки Банка России отразилось на конъюнктуре рынка публичных заимствований, что позволило привлечь заемные средства путем размещения биржевых облигаций по ставке ниже, чем по банковским кредитам. Данные факторы уменьшили вероятность реализации рисков, связанных с изменениями процентных ставок.

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 2019 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.

В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Общества.

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.

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, регулируемым 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;
- ФЗ «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»;
- 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;
- Постановление Правительства РФ от 3 ноября 2015 г. № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей электрических ресурсов», которым утверждены новые пени за неисполнение обязательств по оплате оказанных услуг с 5 декабря 2015 г. (при нарушении сроков исполнения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии в расчетах с ТСО возникает риск уплаты неустойки с учетом процентной ставки выше, чем по кредитам предлагаемым АКБ);
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Приказ ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (начало действия – с 31 октября 2017 г.);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2016 г. № 1419 «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказание этих услуг по вопросам синхронизации расчетов за услуги по передаче электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 г. № 810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2017 г. № 1365 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам присвоения организациям статуса гарантирующего поставщика»;
- 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 2019 году средства массовой информации опубликовали порядка 8 тысяч материалов о деятельности Общества. Доля позитивных и нейтральных публикаций превысила 99,2%. Высокая доля публикаций, выход которых инициирован службами по связям с общественностью, говорит о контролировании Обществом информационного потока о своей деятельности, а также объясняет низкий процент негативных материалов.

ОАО «МРСК Урала» является лидером региона по информационной активности среди предприятий энергетического комплекса. Кроме того, по данным рейтинговых коммуникационных агентств, Общество практически постоянно входит в лидеры федерального рейтинга по качественному показателю «МедиаИндекс» среди всех электросетевых компаний страны, что говорит об активном взаимодействии с медиа-сообществом. Также по данным МИГ «Интерфакс» ОАО «МРСК Урала» занимает первое место 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 2019 году стали: реализация инвестиционной программы, 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. 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 2019 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, бездоговорное и безучетное потребление электроэнергии, технологическое присоединение, престижность работы энергетиком.

Таким образом, Общество целенаправленно продолжает работу над формированием максимально благоприятной для развития бизнеса коммуникационной среды, используя различные инструменты и каналы увеличения информационного влияния и продвижения его интересов во внешней среде.

6. Стратегический риск

Стратегический риск – это риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление). На сегодняшний день стратегическое управление отраслью осуществляется на основе Энергетической стратегии России на период до 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;
- инвестиционно-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 2019 году было обеспечено выполнение целей и показателей их достижения по следующим направлениям:

- создание безопасных и здоровых условий труда, недопущение травматизма;
- обеспечение выполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- обеспечение технологического присоединения потребителей, готовых к подключению к электрическим сетям Общества, в установленные сроки;
- 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»).

ПАО «Россети», являясь основным акционером ОАО «МРСК Урала», готовит Стратегию долгосрочного развития Общества по управлению электросетевым комплексом Российской Федерации.

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.

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 технологического присоединения потребителей, в том числе льготной категории. Также влияние на сокращение инвестиций может оказать сокращение выручки из-за тенденции снижения объемов энергопотребления в регионах.

В процессе реализации технологического присоединения, на которое идет отвлечение ресурсов инвестиционной программы, Общество сталкивается с экономическими проблемами - затраты Общества на одно льготное присоединение достигают сотен тысяч рублей. В рамках текущих экономических условий энергетики зажаты в жесткие рамки – существенные выпадающие доходы от реализации льготного технологического присоединения, сдержанные источники для финансирования, строгое требование законодательства в части исполнения обязательств. А также оказывает влияние низкая ответственность потребителей.

Реализации инвестиционных рисков могут способствовать следующие факторы:

- установление законодательством новых льготных категорий;
- сокращение энергопотребления в регионе;
- тарифные решения;
- высокий уровень дебиторской задолженности (в т.ч. просроченной) и, как следствие, риски сбоев в финансировании инвестиционных планов;
- сохраняющиеся объемы технологического присоединения потребителей, в том числе, льготной категории;
- риски непринятия регуляторами объемов выпадающих доходов от реализации мероприятий по технологическому присоединению льготной категории в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии;

- 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, программ инвестиционного развития и НИОКР.

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 оптимизации структуры инвестиционной программы, 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 оптимизированных сборников укрупненных показателей, проведения анализа проектных решений по незавершенным объектам.

Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, 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 способствует тому, что сроки, а затем и стоимость одного технологического присоединения будут еще более оптимизированы.

Генеральный директор



С.Г. Дрегваль

Главный бухгалтер

Н.В. Раскина

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 122 листа(ов)