

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Урала»
за 2018 год

Февраль 2019 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 2018 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11



**Совершенство бизнеса,
улучшаем мир**

Ernst & Young LLC
Ekaterinburg Branch
Khokhryakova Street, 10
Ekaterinburg, 620014, Russia
Tel: +7 (343) 378 4900
Fax: +7 (343) 378 4901
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Филиал в г. Екатеринбурге
Россия, 620014, Екатеринбург
ул. Хохрякова, 10
Тел.: +7 (343) 378 4900
Факс: +7 (343) 378 4901
ОКПО: 73626821

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Комитету по аудиту Совета 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 2018 г., отчета о финансовых результатах за 2018 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 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.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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	
<p>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, основываясь на допущениях, что разногласия будут разрешены в пользу Общества.</p> <p>Информация о выручке от услуг по передаче электроэнергии раскрыта в пункте 16 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>Мы оценили примененную учетную политику в отношении признания выручки, провели оценку системы внутреннего контроля за отражением выручки, проверку корректности определения сумм выручки на основании заключенных договоров по передаче электроэнергии и прочих работ (услуг), 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.</p>
Обесценение дебиторской задолженности	
<p>По нашему мнению, данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Общества.</p> <p>Информация об обесценении дебиторской задолженности раскрыта в пункте 9 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>Нами были проведены процедуры по оценке адекватности учетной политики Общества по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Общества оценок, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособностей покупателей.</p> <p>Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Обществом, для определения обесценения дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании задокументированных оценок руководства.</p>



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

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.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» за 2016 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 20 февраля 2017 г.

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

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», 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.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей 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.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

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 2019 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.

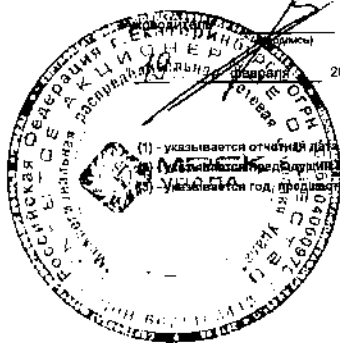
Сведения об аудиторе

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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

Бухгалтерский баланс			
на 31 декабря 2018 г.			
Организация	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"	Форма по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2018
Вид экономической деятельности	передача электроэнергии, технологическое присоединение, энергосбытовая деятельность	по ОКПО	78507836
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ	ИНН	6671163413
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	35.12
Местонахождение (адрес)	620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	по ОКФС	47 1 16
		по ОКЕИ	384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г (1)	На 31 декабря 2017 г (2)	На 31 декабря 2016 г (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	12 250	295	327
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	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	53 971 767	51 735 788	50 640 794
	земельные участки и объекты природопользования	1151	92 091	81 494	79 920
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	50 667 135	48 630 944	47 815 227
	другие виды основных средств	1153	934 985	798 657	797 069
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 055 749	2 070 143	1 714 684
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	4 530	2 216	6 106
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	317 277	152 334	227 778
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	3 500 803	3 222 715	2 474 830
	инвестиции в дочерние общества	1171	935 819	999 230	999 230
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	2 564 984	2 223 485	1 475 600
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 057 453	814 355	566 754
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 276 424	582 643	435 253
	Итого по разделу I	1100	59 818 798	56 355 928	54 117 958
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	970 534	712 154	683 418
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	970 183	709 740	680 963
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	351	2 414	2 455
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 393	32 784	87 429
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	9 369 457	8 063 965	8 832 889
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	134 135	165 159	177 408
	покупатели и заказчики	123101	28 002	56 872	64 905
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	2 809	1 685	507
	прочая дебиторская задолженность	123104	103 324	106 602	111 996
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	9 235 322	7 898 806	8 655 481
	покупатели и заказчики	123201	8 845 720	7 504 168	8 393 171
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	65 300	12 426	17 965
	прочая дебиторская задолженность	123206	324 302	382 212	244 345
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	1 488 629	972 065	998 924
	касса	1251			
	расчетные счета	1252	402 725	156 500	846 474
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	904	565	450
	денежные эквиваленты	1255	1 085 000	815 000	150 000
	Прочие оборотные активы	1260	287 446	222 282	240 913
	Итого по разделу II	1200	12 121 459	10 003 250	10 841 873
	БАЛАНС	1800	71 940 257	66 359 178	64 959 831

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г (1)	На 31 декабря 2017 г. (2)	На 31 декабря 2016 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	13 728 149	14 815 029	10 970 413
	прошлых лет	1371	12 930 623	14 815 029	10 970 413
	отчетного периода	1372	797 526		
	Итого по разделу III	1300	39 917 853	41 004 733	37 160 117
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	7 294 419	10 333 327	10 882 973
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	7 294 419	3 733 327	4 282 973
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	6 600 000	6 600 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 514 654	3 375 041	3 360 597
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	532 056	733 238	444 598
	Итого по разделу IV	1400	11 341 129	14 441 606	14 688 168
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	6 832 477	200 319	208 281
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	46 961	16 615	26 339
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	6 785 516	183 704	181 942
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	10 000 019	6 144 244	7 868 877
	поставщики и подрядчики	1521	6 944 635	3 505 698	4 688 445
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	395 250	338 942	344 871
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	184 142	98 473	163 005
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 055 088	990 896	1 239 400
	авансы полученные	1526	1 241 727	981 447	1 200 962
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	30 847	18 377	14 564
	прочая кредиторская задолженность	1528	138 330	210 413	215 630
	Доходы будущих периодов	1530	220 093	193 910	117 256
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	3 628 485	4 374 217	4 918 799
	Прочие обязательства	1550	201	149	33
	Итого по разделу V	1500	20 681 275	10 912 539	13 111 246
	БАЛАНС	1700	71 840 257	66 359 178	64 959 531



Болотин В.А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

20 19 г.

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

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 18 г.

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	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 12 2018
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	35.12
по ОКПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2018 г. (1)	За 12 месяцев 2017 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	89 625 169	71 089 667
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	67 896 856	69 872 642
	выручка от техприсоединения	2112	743 616	873 526
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	20 537 639	-
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	235 144	247 023
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	208 509	92 415
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	3 405	4 061
2 1.	Себестоимость продаж	2120	(80 004 026)	(63 242 837)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(67 741 206)	(62 603 259)
	себестоимость техприсоединения	2122	(414 097)	(395 366)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	(11 495 472)	-
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(178 516)	(179 986)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(170 480)	(59 608)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(4 255)	(4 618)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 621 143	7 846 830
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(906 796)	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 254 156)	(1 129 133)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	7 460 191	6 717 697
	Доходы от участия в других организациях	2310	417 247	236 578
	Проценты к получению	2320	126 800	120 415
	Проценты к уплате	2330	(887 108)	(859 401)
5.11.	Прочие доходы	2340	6 628 374	5 183 971
5.11.	Прочие расходы	2350	(12 620 931)	(5 686 702)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 124 575	5 712 558
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(358 587)	(1 360 250)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	113 638	168 674
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(139 613)	(172 255)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	243 098	278 496
2.3.	Прочее	2460	(71 947)	110 967
	Чистая прибыль (убыток)	2400	797 526	4 569 516

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2018 г. (1)	За 12 месяцев 2017 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	797 526	4 569 516
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0000091	0,0000523
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Болотин В.А.
(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

февраля 20 19 г.

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

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

Показатель		За	За
Наименование	Код	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	80 004 026	63 242 837
в том числе			
материальные затраты	6511	24 401 283	12 870 770
затраты на оплату труда	6512	8 253 195	7 830 088
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	2 438 870	2 293 882
амортизация	6514	5 290 097	4 915 126
прочие затраты	6515	39 620 581	35 332 971
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	(2 063)	(41)
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522	(2 063)	(41)
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость продаж	6500	80 004 026	63 242 837
Коммерческие расходы	6550	906 796	-
в том числе			
материальные затраты	6551	75 454	-
затраты на оплату труда	6552	386 905	-
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553	118 650	-
амортизация	6554	2 954	-
прочие затраты	6555	322 833	-
Управленческие расходы	6560	1 254 156	1 129 133
в том числе			
материальные затраты	6561	18 115	15 231
затраты на оплату труда	6562	652 685	616 794
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563	151 395	136 338
амортизация	6564	10 206	7 983
прочие затраты	6565	423 755	352 787

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)

« 19 » февраля 20 19 г.

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

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	797 526	4 569 516
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	797 526	4 569 516
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	0,0000091	0,0000523
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0,184	0,2095
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)

Абросимова О.М.


(расшифровка подписи)

« 19 » февраля 20 19 г.

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	1 124 575	5 712 558
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	1 124 575	-
другим ставкам	67102	-	5 712 558
необлагаемая	67103	(417 247)	(236 578)
Постоянные разницы	6711	568 188	851 036
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	1 215 488	1 405 134
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(698 068)	(869 102)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	141 464	1 085 335
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	113 638	168 674
Изменение отложенного налогового актива	6723	243 098	278 496
Изменение отложенного налогового обязательства	6724	(139 613)	(172 255)
Текущий налог на прибыль	6725	(358 587)	(1 360 250)
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям, по налоговым проверкам)	6726	(51 949)	(5 812)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6727	(19 998)	116 779
Списание отложенных налогов на прибыли и убытки	6728		
справочно: из них суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательства	67281		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6729	797 526	4 569 516

Главный бухгалтер


(подпись)

Абросимова О.М.
(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за 20 18 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.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 12 2018
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	35 12
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. (1)	3100	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	10 970 413	37 160 117
За 20 17 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	4 570 289	4 570 289
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	4 569 516	4 569 516
переоценка имущества	3212	x	x	x	x	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	x	x	773	773
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(725 673)	(725 673)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x	x	x	x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	x	x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(725 673)	(725 673)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	x		x
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г. (2)	3200	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	14 815 029	41 004 733
За 20 18 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	801 618	801 618
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	797 526	797 526
переоценка имущества	3312	x	x	x	x	x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	x	x	4 092	4 092
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(1 888 498)	(1 888 498)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x	x	x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
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	(1 888 498)	(1 888 498)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. (3)	3300	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	13 728 149	39 917 853

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается отчетный год

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	40 137 946	41 198 643	37 277 373

Руководитель

(подпись)

Болотин В.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

20 19 г.



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

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2018 г. (8)	На 31 декабря 2017 г. (7)	На 31 декабря 2016 г. (6)
1	2	3	4	5
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	12 250	295	327
2. Результаты исследований и разработок	1120	101	132	-
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	53 971 767	51 735 788	50 640 794
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	3 500 803	3 222 715	2 474 830
8. Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	2 333 877	1 396 998	1 002 007
9. Запасы	1210	970 534	712 154	683 418
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 393	32 784	87 429
11. Дебиторская задолженность ³	1230	9 369 457	8 063 965	8 832 889
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 488 629	972 065	996 924
13. Прочие оборотные активы ¹	1260	287 446	222 282	240 913
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		71 940 257	66 359 178	64 959 531
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	7 294 419	10 333 327	10 882 973
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	3 514 654	3 375 041	3 360 597
17. Оценочные обязательства	1430+1540	3 628 485	4 374 217	4 918 799
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	532 056	733 238	444 598
19. Краткосрочные заемные средства	1510	6 832 477	200 319	208 281
20. Кредиторская задолженность ⁴	1520	10 000 019	6 144 244	7 866 877
21. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	201	149	33
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		31 802 311	25 160 535	27 682 158
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 22))		40 137 946	41 198 643	37 277 373

Главный бухгалтер


(подпись)

Абросимова О.М.
(расшифровка подписи)

«18» февраля 20 19 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 18 г.

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

Коды		
Форма по ОКУД	0710004	
Дата (число, месяц, год)	31 12 2018	
по ОКПО	76507836	
ИНН	6671163413	
по ОКВЭД	35.12	
по ОКОПФ/ОКФС	47 16	
по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Код	За 2018 г	За 2017 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций		77 389 924	67 550 426
Поступления - всего	4110		
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	75 723 608	64 984 929
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	7 246 979	6 741 508
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	76 331	86 051
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	18 648	35 013
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 589 985	2 479 446
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	24 081	-
Платежи - всего	4120	(72 167 064)	(59 596 520)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(57 236 616)	(43 916 271)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(4 554 370)	(4 285 980)
в связи с оплатой труда работников	4122	(11 659 285)	(10 973 177)
процентов по долговым обязательствам	4123	(843 988)	(869 282)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(522 605)	(1 996 321)
прочие платежи	4129	(1 904 570)	(1 821 469)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 222 860	7 953 906
Денежные потоки от инвестиционных операций		453 610	246 886
Поступления - всего	4210		
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	36 363	9 647
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 компаний	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	417 247	236 578
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	141 025	236 578
прочие поступления	4219	-	661
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-
Платежи - всего	4220	(6 959 267)	(7 070 326)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 959 267)	(7 070 326)
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	(6 505 657)	(6 823 440)

Наименование показателя	Код	За 2018 г	За 2017 г
Денежные потоки от финансовых операций		13 517 920	14 226 982
Поступление - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 391 153	14 106 988
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	1 600 000
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	119 994
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(11 718 559)	(15 382 307)
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	(1 886 486)	(725 673)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(972 896)	(373 845)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(9 830 061)	(14 656 634)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	-	-
прочие платежи	4329	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 799 361	(1 155 325)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	516 564	(24 859)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	972 066	996 924
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 488 629	972 065
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		



Болотин В.А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.
(расшифровка подписи)

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период								На конец периода			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Переоценка			Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
								Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г. (1)	500	(205)	-	295	11 999	-	-	-	(44)	-	-	-	12 499	(249)	-	12 250
	5110	за 2017 г. (2)	480	(153)	-	327	20	-	-	-	(52)	-	-	-	500	(205)	-	295
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2018 г. (1)	500	(205)	-	295	11 999	-	-	-	(44)	-	-	-	12 499	(249)	-	12 250
	5111	за 2017 г. (2)	480	(153)	-	327	20	-	-	-	(52)	-	-	-	500	(205)	-	295
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2018 г. (1)	456	(179)	-	277					(42)				456	(221)	-	235
	51111	за 2017 г. (2)	456	(130)		326					(49)				456	(179)	-	277
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2018 г. (1)	-	-	-	-	11 999								11 999	-	-	11 999
	51112	за 2017 г. (2)				-									-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51013	за 2018 г. (1)	44	(26)	-	18					(2)				44	(28)	-	16
	51113	за 2017 г. (2)	24	(23)		1	20				(3)				44	(26)	-	18
Прочие	5102	за 2018 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5112	за 2017 г. (2)				-									-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

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

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 18 г. (1)	155	(23)	-	-	-	(31)	155	(54)
	5150	за 20 17 г. (2)	-	-	155	-	-	(23)	155	(23)
из них:									-	-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 18 г. (1)	-	-					-	-
	5151	за 20 17 г. (2)							-	-
Прочие	5142	за 20 18 г. (1)	155	(23)				(31)	155	(54)
	5152	за 20 17 г. (2)			155			(23)	155	(23)
Справочно из общей суммы НИОКР:										
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 18 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 17 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 18 г. (1)	155	(23)				(31)	155	(54)
	5154	за 20 17 г. (2)			155			(23)	155	(23)

(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 доходных вложений в материальные ценности) – всего	5200	за 2018 г.	126 324 355	(76 813 260)	49 511 095	8 019 501	-	(918 011)	507 334	(5 525 708)	-	-	133 425 845	(81 831 634)	51 594 211
	5210	за 2017 г.	120 741 653	(72 049 437)	48 692 216	5 967 034	(105 095)	(384 332)	296 815	(4 955 543)	-	-	126 324 355	(76 813 260)	49 511 095
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2018 г.	126 242 861	(76 813 260)	49 429 601	8 008 538	-	(917 645)	507 334	(5 525 708)	-	-	133 333 754	(81 831 634)	51 502 120
	5211	за 2017 г.	120 661 733	(72 049 437)	48 612 296	5 965 460	(105 095)	(384 332)	296 815	(4 955 543)	-	-	126 242 861	(76 813 260)	49 429 601
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2018 г.	8 566 810	(4 023 367)	4 543 443	544 885	-	(179 625)	47 378	(244 580)	-	-	8 932 070	(4 220 549)	4 711 521
	52111	за 2017 г.	8 358 093	(3 853 298)	4 504 795	239 626	(1 209)	(30 909)	27 346	(196 206)	-	-	8 566 810	(4 023 367)	4 543 443
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2018 г.	3 001 117	(1 244 975)	1 756 142	344 633	-	(64 017)	40 837	(147 726)	-	-	3 281 733	(1 351 864)	1 929 869
	52112	за 2017 г.	2 828 463	(1 140 171)	1 688 292	185 850	(993)	(13 196)	9 388	(113 199)	-	-	3 001 117	(1 244 975)	1 756 142
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2018 г.	56 124 123	(30 117 463)	26 006 660	3 572 753	-	(228 663)	126 137	(2 328 581)	-	-	59 468 213	(32 319 907)	27 148 306
	52113	за 2017 г.	53 481 664	(28 051 908)	25 429 958	2 774 375	(31 299)	(132 116)	82 948	(2 117 206)	-	-	56 124 123	(30 117 463)	26 006 660
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2018 г.	56 106 341	(39 868 766)	16 237 575	3 031 957	-	(346 552)	251 787	(2 491 763)	-	-	58 791 746	(42 108 742)	16 683 004
	52114	за 2017 г.	53 754 718	(37 653 367)	16 101 351	2 541 438	(68 118)	(189 815)	165 812	(2 313 093)			56 106 341	(39 868 766)	16 237 575
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2018 г.	180 194	(154 980)	25 214	9 727	-	(5 363)	5 361	(7 314)			184 558	(156 933)	27 625
	52115	за 2017 г.	164 142	(153 042)	11 100	17 806	(140)	(1 754)	1 721	(3 519)			180 194	(154 980)	25 214
прочие	52016	за 2018 г.	2 264 276	(1 403 709)	860 567	504 583	-	(93 425)	35 834	(305 764)			2 675 434	(1 673 639)	1 001 795
	52116	за 2017 г.	2 074 453	(1 197 853)	876 600	206 365	(3 336)	(16 542)	9 600	(212 320)			2 264 276	(1 403 709)	860 567

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2018 г.	81 494	-	81 494	10 963	-	(366)	-	-	-	-	92 091	-	92 091
	5212	за 2017 г.	79 920	-	79 920	1 574	-	-	-	-	-	-	81 494	-	81 494
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2018 г.	81 494	-	81 494	10 963		(366)					92 091	-	92 091
	52121	за 2017 г.	79 920		79 920	1 574							81 494	-	81 494
объекты природопользования	52022	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-
	52122	за 2017 г.			-								-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-
	5213	за 2017 г.			-								-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:					-										
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-
	5231	за 2017 г.			-								-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2018 г.	-	-	-								-	-	-
	5232	за 2017 г.			-								-	-	-

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

Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 764 217	1 252 533
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262	82 402	57 079
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 332 310	965 002
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	308 349	212 502
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
прочие	5266	41 156	17 950
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	183 251	99 565
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	3 560	212
линии электропередачи и устройства к ним	5273	97 840	57 513
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	77 471	41 794
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	4 381	46

5.3.4. Иное использование основных средств

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
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	38 646	217 324	226 576
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	10 186 371	9 417 461	7 763 368
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	47 351	98 466	1 077
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	91 662	123 947	120 919
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость капитальных вложений	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 18 г. (1)	2 070 143	8 028 208	(179 624)	(7 862 978)	2 055 749
	5250	за 20 17 г. (2)	1 714 694	6 814 637	(21 138)	(6 438 050)	2 070 143
в том числе:							
незавершенное строительство	5241	за 20 18 г. (1)	2 048 833	6 724 229	(178 794)	(6 629 118)	1 965 150
	5251	за 20 17 г. (2)	1 674 983	5 633 210	(15 579)	(5 243 781)	2 048 833
приобретение основных средств	5242	за 20 18 г. (1)	329	502 495	-	(502 500)	324
	5252	за 20 17 г. (2)	324	546 072	-	(546 067)	329
оборудование к установке	5243	за 20 18 г. (1)	20 981	429 476	(830)	(359 352)	90 275
	5253	за 20 17 г. (2)	39 387	635 180	(5 559)	(648 027)	20 981
прочие	5244	за 20 18 г. (1)	-	372 008	-	(372 008)	-
	5254	за 21 17 г. (2)	-	175	-	(175)	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенные по условиям	величина резерва по сомнительным	в результате хозяйствен	поступление иные начисления	начисление резерва	выбытие				учтенные по условиям	величина резерва
								погашения	списание за	списание на	восстановлены		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 18 г. (1)	2 216	-	10 569	-	-	(8 255)	-	-	-	4 530	-
	5292	за 20 17 г. (2)	6 106	-	14 735	-	-	(18 625)	-	-	-	2 216	-
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 18 г. (1)	1 444	-	1 599			(2 706)				337	-
	52921	за 20 17 г. (2)	4 183	-	9 915			(12 654)				1 444	-
приобретение основных средств	52912	за 20 18 г. (1)	-	-	4 096			(61)				4 035	-
	52922	за 20 17 г. (2)	423	-				(423)				-	-
прочие	52913	за 20 18 г. (1)	772	-	4 874			(5 488)				158	-
	52923	за 20 17 г. (2)	1 500	-	4 820			(5 548)				772	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

6.4. Финансовые вложения

6.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

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)		начисление процентов (включая доведения первоначальной стоимости до номинальной)		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 18 г. (1)	2 944 198	278 517	-	(63 636)	225	-	341 499	2 880 562	620 241
	5311	за 20 17 г. (2)	2 944 198	(469 368)	-	-	-	-	747 885	2 944 198	278 517
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 18 г. (1)	2 944 198	278 517	-	(63 636)	225	-	341 499	2 880 562	620 241
	53121	за 20 17 г. (2)	2 944 198	(469 368)	-	-	-	-	747 885	2 944 198	278 517
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 18 г. (1)	999 455	(225)		(63 636)	225			935 819	-
	531211	за 20 17 г. (2)	999 455	(225)						999 455	(225)
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531212	за 20 17 г. (2)								-	-
прочие	530213	за 20 18 г. (1)	1 944 743	278 742					341 499	1 944 743	620 241
	531213	за 20 17 г. (2)	1 944 743	(469 143)					747 885	1 944 743	278 742
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53122	за 20 17 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53123	за 20 17 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531231	за 20 17 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53124	за 20 17 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53125	за 20 17 г. (2)								-	-
Прочие	53026	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53126	за 20 17 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 18 г. (1)	1 944 743	278 742	-	-	-	-	341 499	1 944 743	620 241
	5312	за 20 17 г. (2)	1 944 743	(469 143)	-	-	-	-	747 885	1 944 743	278 742
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 18 г. (1)	1 944 743	278 742	-	-	-	-	341 499	1 944 743	620 241
	53131	за 20 17 г. (2)	1 944 743	(469 143)	-	-	-	-	747 885	1 944 743	278 742
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531311	за 20 17 г. (2)								-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531312	за 20 17 г. (2)								-	-
прочие	530313	за 20 18 г. (1)	1 944 743	278 742					341 499	1 944 743	620 241
	531313	за 20 17 г. (2)	1 944 743	(469 143)					747 885	1 944 743	278 742
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53132	за 20 17 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53133	за 20 17 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531331	за 20 17 г. (2)								-	-
Прочие	53034	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53134	за 20 17 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 18 г. (1)	999 455	(225)		(63 636)	225			935 819	-
	5313	за 20 17 г. (2)	999 455	(225)						999 455	(225)

(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		Изменения за период					На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ-всего	5305	за 20 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53161	за 20 17 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53162	за 20 17 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53163	за 20 17 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531631	за 20 17 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53164	за 20 17 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53165	за 20 17 г. (2)								-	-
Прочие	53066	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53166	за 20 17 г. (2)								-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						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 18 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 17 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53171	за 20 17 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53172	за 20 17 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53173	за 20 17 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	531731	за 20 17 г. (2)								-	-
Прочие	53074	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	53174	за 20 17 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	5317	за 20 17 г. (2)								-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 20 18 г. (1)	2 944 198	278 517	-	(63 636)	225	-	341 499	2 880 562	620 241
	5310	за 20 17 г. (2)	2 944 198	(469 368)	-	-	-	-	747 885	2 944 198	278 517

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		Изменения за период				На конец периода
Наименование	Код	На начало года	Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	278 617	341 499	-	225	620 241
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой	7110	278 742	341 499	-	-	620 241
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	278 742	341 499	-	-	620 241
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113	278 742	341 499			620 241
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	(225)	-	-	225	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(225)	-	-	225	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(225)			225	-
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 (облигаций, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.5. Материально-производственные запасы
5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло				себестоимость	резерв 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 18 г. (1)	726 432	(14 278)	15 992 779	(15 732 028)	(2 371)	-	x	987 183	(16 649)
	5420	за 20 17 г. (2)	683 418	-	2 607 036	(2 564 022)	(14 278)	-	x	726 432	(14 278)
сырье и материалы	5401	за 20 18 г. (1)	724 018	(14 278)	2 882 730	(2 619 916)	(2 371)			986 832	(16 649)
	5421	за 20 17 г. (2)	680 963	-	2 593 777	(2 550 722)	(14 278)			724 018	(14 278)
незавершенное производство	5402	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 17 г. (2)	-	-						-	-
товары отгруженные	5403	за 20 18 г. (1)	-	-	1 028	(1 028)				-	-
	5423	за 20 17 г. (2)	-	-	582	(582)				-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 18 г. (1)	2 414	-	13 109 021	(13 111 084)				351	-
	5424	за 20 17 г. (2)	2 456	-	12 677	(12 718)				2 414	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 18 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 17 г. (2)	-	-						-	-

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление								перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	примитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашения	списания за счет ранее начисленного резерва	списания на финансовый результат	восстановления резерва				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 18 г. (1)	165 159	-	20 000	-	-	(4 934)	-	-	-	(46 090)	134 135	-	
	5521	за 20 17 г. (2)	177 590	(182)	48 301	-	182	(34 530)	-	-	-	(26 202)	165 159	-	
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 18 г. (1)	56 872	-	18 816	-	-	(4 806)	-	-	-	(42 880)	28 002	-	
	5522	за 20 17 г. (2)	65 087	(182)	46 735	-	182	(34 491)	-	-	-	(20 459)	56 872	-	
в том числе:															
по передаче электроэнергии	55021	за 20 18 г. (1)	3 214	-								(2 513)	701	-	
	55221	за 20 17 г. (2)	6 613	-								(3 399)	3 214	-	
по техприсоединению	55022	за 20 18 г. (1)	47 287	-	18 149			(4 183)				(38 499)	22 754	-	
	55222	за 20 17 г. (2)	47 830	(182)	46 069		182	(32 832)				(13 980)	47 287	-	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-	
	55223	за 20 17 г. (2)											-	-	
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-	
	55224	за 20 17 г. (2)											-	-	
по доходам от аренды	55025	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-	
	55225	за 20 17 г. (2)											-	-	
по прочим	55026	за 20 18 г. (1)	6 371	-	867			(623)				(1 868)	4 547	-	
	55226	за 20 17 г. (2)	10 644	-	868			(1 859)				(3 080)	6 371	-	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Авансы выданные	5503	за 20 18 г. (1)	1 685	-	1 184			(60)					2 809	-
	5523	за 20 17 г. (2)	507	-	1 239							(61)	1 685	-
Векселя к получению	5504	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-
	5524	за 20 17 г. (2)											-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 18 г. (1)	106 602	-	-	-	-	(68)	-	-	-	(3 210)	103 324	-
	5525	за 20 17 г. (2)	111 996	-	327	-	-	(39)	-	-	-	(5 682)	106 602	-
в том числе:														
беспроцентные векселя	55051	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-
	55251	за 20 17 г. (2)											-	-
прочие	55052	за 20 18 г. (1)	106 602	-				(68)				(3 210)	103 324	-
	55252	за 20 17 г. (2)	111 996	-	327			(39)				(5 682)	106 602	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 18 г. (1)	98 841	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98 841	-
	5526	за 20 17 г. (2)	98 841	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98 841	-
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 18 г. (1)	98 841	-									98 841	-
	55261	за 20 17 г. (2)	98 841										98 841	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-
	55262	за 20 17 г. (2)											-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление				погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 18 г. (1)	9 787 616	(1 888 810)	121 593 384	-	(8 706 333)	(114 105 529)	(55 998)	(6 620)	2 515 524	46 090	17 258 943	(8 023 621)	
	5530	за 20 17 г. (2)	9 991 843	(1 336 362)	90 409 135	-	(1 327 471)	(90 594 725)	(39 676)	(5 163)	735 347	26 202	9 787 616	(1 888 810)	
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 18 г. (1)	9 332 522	(1 828 354)	106 231 047	-	(8 345 817)	(99 076 191)	(52 734)	(3 710)	2 493 342	42 881	16 473 815	(7 628 095)	
	5531	за 20 17 г. (2)	9 713 815	(1 320 644)	83 978 339	-	(1 277 715)	(84 339 675)	(38 310)	(2 106)	731 695	20 459	9 332 522	(1 828 354)	
в том числе:															
по передаче электроэнергии	55111	за 20 18 г. (1)	8 852 923	(1 503 591)	79 858 948		(7 751 186)	(76 731 400)	(32 589)		2 289 533	2 514	11 950 396	(6 932 655)	
	55311	за 20 17 г. (2)	9 162 998	(1 098 298)	82 196 278		(1 122 514)	(82 487 407)	(22 345)		694 876	3 399	8 852 923	(1 503 591)	
по техприсоединению	55112	за 20 18 г. (1)	335 549	(242 087)	869 735		(25 148)	(936 213)	(2 524)	(110)	79 557	38 499	304 936	(185 154)	
	55312	за 20 17 г. (2)	352 187	(143 816)	1 023 050		(127 176)	(1 049 224)	(4 432)	(12)	24 473	13 980	335 549	(242 087)	
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-	
	55313	за 20 17 г. (2)											-	-	
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 18 г. (1)	-	-	24 405 149		(518 412)	(20 565 113)			116 148		3 840 036	(402 264)	
	55314	за 20 17 г. (2)											-	-	
по доходам от аренды	55115	за 20 18 г. (1)	10 078	(269)	277 520		(2 734)	(279 724)			428		7 874	(2 575)	
	55315	за 20 17 г. (2)	9 158	(646)	292 034		(43)	(290 815)	(299)		121		10 078	(269)	
по прочим	55116	за 20 18 г. (1)	133 972	(82 407)	819 695		(48 337)	(563 741)	(17 621)	(3 600)	7 676	1 868	370 573	(105 447)	
	55316	за 20 17 г. (2)	189 472	(77 884)	466 977		(27 982)	(512 229)	(11 234)	(2 094)	12 225	3 080	133 972	(82 407)	
Авансы выданные	5512	за 20 18 г. (1)	12 480	(54)	13 727 822		(412)	(13 674 535)	(54)	(1)			65 712	(412)	
	5532	за 20 17 г. (2)	18 042	(77)	4 757 286			(4 762 886)	(23)			61	12 480	(54)	
Векселя к получению	5513	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-	
	5533	за 20 17 г. (2)											-	-	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление							перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списания за счет ранее начисленного резерва	списания 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 18 г. (1)	-	-									-	-
	5534	за 20 17 г. (2)											-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 18 г. (1)	-	-	141 025			(141 025)					-	-
	5535	за 20 17 г. (2)			66 706			(66 706)					-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 18 г. (1)	442 614	(60 402)	1 493 490	-	(360 104)	(1 213 778)	(3 210)	(2 909)	22 182	3 209	719 416	(395 114)
	5536	за 20 17 г. (2)	259 986	(15 641)	1 606 804	-	(49 756)	(1 425 458)	(1 343)	(3 057)	3 652	5 682	442 614	(60 402)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55161	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-
	55361	за 20 17 г. (2)											-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 18 г. (1)	192 566	-				(25 383)					167 183	-
	55362	за 20 17 г. (2)	16 859	-	191 354			(15 160)		(487)			192 566	-
реализация имущества	55163	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-
	55363	за 20 17 г. (2)											-	-
прочие	55164	за 20 18 г. (1)	250 048	(60 402)	1 493 490		(360 104)	(1 188 395)	(3 210)	(2 909)	22 182	3 209	552 233	(395 114)
	55364	за 20 17 г. (2)	243 127	(15 641)	1 415 450		(49 756)	(1 410 298)	(1 343)	(2 570)	3 652	5 682	250 048	(60 402)
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 18 г. (1)	477 416	-	8 783 714	-	-	(8 820 331)	-	-	-	-	440 799	-
	5537	за 20 17 г. (2)	452 128	-	8 196 108	-	-	(8 170 820)	-	-	-	-	477 416	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 18 г. (1)	477 416	-	8 783 714			(8 820 331)					440 799	-
	55371	за 20 17 г. (2)	452 128	-	8 196 108			(8 170 820)					477 416	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 18 г. (1)	-	-									-	-
	55372	за 20 17 г. (2)											-	-
Итого	5500	за 20 18 г. (1)	9 952 775	(1 888 810)	121 613 384	-	(8 706 333)	(114 110 463)	(55 998)	(6 620)	2 515 524	-	17 393 078	(8 023 621)
	5520	за 20 17 г. (2)	10 169 433	(1 336 544)	90 457 436	-	(1 327 289)	(90 629 255)	(39 676)	(5 163)	735 347	-	9 952 775	(1 888 810)

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г. (1)		На 31 декабря 2017 г. (2)		На 31 декабря 2016 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	9 097 022	1 301 612	4 171 456	2 282 646	4 124 840	2 788 296
в том числе:							
покупатели и заказчики, в том числе	5641	8 929 400	1 301 305	4 100 895	2 272 541	4 090 798	2 769 972
по передаче электроэнергии	56411	7 235 719	303 064	3 715 670	2 212 078	3 718 014	2 619 716
по техприсоединению	56412	213 830	28 676	268 589	26 503	219 425	75 427
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	56414	1 330 279	928 015	-	-	-	-
по доходам от аренды	56415	3 418	843	2 826	2 557	2 228	1 582
прочие	56416	146 154	40 707	113 810	31 403	151 131	73 247
векселя к получению	5642						
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643						
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644						
авансы выданные	5645	719	307	649	595	754	677
прочая дебиторская задолженность	5646	166 903	-	69 912	9 510	33 288	17 647

Главный бухгалтер

подпись

Абросимова О.М.
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				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 18 г. (1)	733 238	499 799	-	(274 929)	-	(426 052)	532 056
	5571	за 20 17 г. (2)	444 598	612 776	-	(155 389)	(2)	(168 745)	733 238
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 18 г. (1)	306 687	-	-	(8 948)	-	(195 983)	101 756
	5572	за 20 17 г. (2)	104 831	146 849	-	-	-	55 007	306 687
в том числе:									
строительство	55521	за 20 18 г. (1)	306 687			(8 948)		(195 983)	101 756
	55721	за 20 17 г. (2)	104 831	146 849				55 007	306 687
прочие	55522	за 20 18 г. (1)	-						-
	55722	за 20 17 г. (2)							-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 18 г. (1)	426 551	499 799		(265 981)		(230 069)	430 300
	5573	за 20 17 г. (2)	339 787	465 927		(155 389)	(2)	(223 752)	426 551
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 18 г. (1)	565	260	-	-	-	(119)	706
	5574	за 20 17 г. (2)	315	219	-	-	-	31	565
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 18 г. (1)	565	260				(119)	706
	55741	за 20 17 г. (2)	315	219				31	565
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 18 г. (1)	-						-
	55742	за 20 17 г. (2)							-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 18 г. (1)	6 144 244	140 181 086	-	(136 736 786)	(14 577)	426 052	10 000 019
	5580	за 20 17 г. (2)	7 866 877	108 940 571	-	(110 826 685)	(5 264)	168 745	6 144 244
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 18 г. (1)	3 505 696	84 667 596	-	(81 419 541)	(5 099)	195 983	6 944 635
	5581	за 20 17 г. (2)	4 688 445	63 319 912	-	(64 446 051)	(1 603)	(55 007)	3 505 696
в том числе:									
строительство	55611	за 20 18 г. (1)	304 324	5 615 079		(5 432 059)	(4 916)	195 983	678 411
	55811	за 20 17 г. (2)	648 205	4 209 588		(4 497 287)	(1 175)	(55 007)	304 324
прочие	55612	за 20 18 г. (1)	3 201 372	79 052 517		(75 987 482)	(183)		6 266 224
	55812	за 20 17 г. (2)	4 040 240	59 110 324		(59 948 764)	(428)		3 201 372
Авансы полученные	5562	за 20 18 г. (1)	981 447	26 795 035	-	(26 756 291)	(8 533)	230 069	1 241 727
	5582	за 20 17 г. (2)	1 200 962	21 286 264	-	(21 727 454)	(3 136)	224 811	981 447
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 18 г. (1)	28 357	24 706 729		(24 728 076)			7 010
	55821	за 20 17 г. (2)	55 084	20 774 025		(20 800 752)			28 357
по техприсоединению	55622	за 20 18 г. (1)	700 495	355 658		(567 726)	(8 095)	229 256	709 588
	55822	за 20 17 г. (2)	869 850	344 609		(713 646)	(3 011)	202 693	700 495
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электроэнергетического комплекса	55623	за 20 18 г. (1)	-						-
	55823	за 20 17 г. (2)							-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 18 г. (1)	-	1 505 663		(1 244 518)			261 145
	55824	за 20 17 г. (2)							-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	описание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по участию в других организациях	55625	за 20 18 г. (1)	-						-
	55825	за 20 17 г. (2)							-
по услугам аренды	55626	за 20 18 г. (1)	173	12 168		(11 530)			811
	55826	за 20 17 г. (2)	279	10 005		(10 111)			173
по прочим	55627	за 20 18 г. (1)	252 422	214 817		(204 441)	(438)	813	263 173
	55826	за 20 17 г. (2)	275 749	157 625		(202 945)	(125)	22 118	252 422
Задолженность участникам (умредителям) по выплате доходов	5563	за 20 18 г. (1)	18 377	1 894 341		(1 881 871)			30 847
	5583	за 20 17 г. (2)	14 564	727 606		(723 793)			18 377
Векселя к уплате	5564	за 20 18 г. (1)	-						-
	5584	за 20 17 г. (2)	-						-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 18 г. (1)	98 473	2 931 020		(2 835 351)			194 142
	5585	за 20 17 г. (2)	163 005	2 536 055		(2 600 587)			98 473
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 18 г. (1)	990 896	6 423 612		(6 359 420)			1 055 088
	5586	за 20 17 г. (2)	1 239 400	6 901 543		(7 150 047)			990 896
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 18 г. (1)	338 942	9 992 504		(9 936 196)			395 250
	5587	за 20 17 г. (2)	344 871	9 342 340		(9 348 269)			338 942
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 18 г. (1)	210 413	7 476 978		(7 548 116)	(945)		138 330
	5588	за 20 17 г. (2)	215 630	4 826 851		(4 830 484)	(525)	(1 059)	210 413
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 18 г. (1)	299 199	8 498 683	-	(8 335 834)	-	119	462 167
	5589	за 20 17 г. (2)	412 878	7 354 223	-	(7 467 871)	-	(31)	299 199
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 18 г. (1)	299 199	8 498 683		(8 335 834)		119	462 167
	55891	за 20 17 г. (2)	412 878	7 354 223		(7 467 871)		(31)	299 199
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 18 г. (1)	-						-
	55892	за 20 17 г. (2)							-
Итого	5550	за 20 18 г. (1)	6 877 482	140 680 885	-	(137 011 715)	(14 577)	-	10 532 075
	5570	за 20 17 г. (2)	8 311 475	109 553 347	-	(110 982 074)	(5 266)	-	6 877 482

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

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
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиторская задолженность		231 385	118 665	442 641
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	63 893	32 620	244 183
в т. ч.				
строительство	56911	2 214	10 705	86 619
прочие	56912	61 679	21 915	157 564
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	156 787	74 425	186 842
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697			
Прочая кредиторская задолженность	5698	10 705	11 620	11 616

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

Главный бухгалтер


подпись

Абросимова О.М.
расшифровка подписи

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 20 18 г. (1)	10 333 327	11 125 153	-	(7 564 061)	-	(6 600 000)	7 294 419
	7430	за 20 17 г. (2)	10 882 973	14 106 988	-	(14 656 634)	-	-	10 333 327
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 18 г. (1)	3 733 327	11 125 153		(7 564 061)			7 294 419
	7431	за 20 17 г. (2)	4 282 973	14 106 988		(14 656 634)			3 733 327
Займы	7412	за 20 18 г. (1)	6 600 000					(6 600 000)	-
	7432	за 20 17 г. (2)	6 600 000						6 600 000
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 18 г. (1)	200 319	2 266 000	1 064 733	(2 266 000)	(1 032 575)	6 600 000	6 832 477
	7440	за 20 17 г. (2)	208 281	-	1 004 836	-	(1 012 798)	-	200 319
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 18 г. (1)	-	2 266 000		(2 266 000)			-
	7441	за 20 17 г. (2)							-
Проценты по кредитам	74211	за 20 18 г. (1)	16 615		413 453		(383 107)		46 961
	74411	за 20 17 г. (2)	26 339		353 605		(363 329)		16 615
Займы	7422	за 20 18 г. (1)	183 704		651 280		(649 468)	6 600 000	6 785 518
	7442	за 20 17 г. (2)	181 842		651 231		(649 468)		183 704

(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	405 067	8 386
списанные на прочие расходы	7511	330 584	6 844
включенные в стоимость активов	7512	74 483	1 542
Затраты по займам всего:	7520	651 280	-
списанные на прочие расходы	7521	549 678	-
включенные в стоимость активов	7522	101 602	-
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	1 056 347	8 386
начисленные %	7531	1 056 347	8 386
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	4 374 217	3 240 405	(3 088 876)	(897 261)	3 628 485
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	460 822	1 047 775	(1 004 656)		503 941
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 109 423	1 282 948	(1 099 933)	(9 490)	1 282 948
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	2 803 972	909 682	(984 287)	(887 771)	1 841 596
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	2 265 943				
Созданные за счет прочих расходов	5707	909 682				
Включенные в стоимость актива	5708	64 780				

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	4 353 945	814 355	18 389 876	3 375 041
Доход	7710	1 215 488	243 098	698 068	139 613
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				
Остаток на конец отчетного периода	7800	5 569 433	1 057 453	19 087 944	3 514 654

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2018 г. (1)	На 31 декабря 2017 г. (2)	На 31 декабря 2016 г. (3)
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	221 190	391 416	131 835
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	221 190	391 416	131 835
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023	221 190	391 416	131 835
прочие полученные	5803			
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	1 986 821	71 844	847
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	1 986 821	71 844	847
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123	1 986 821	71 844	847
прочие выданные	5813			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2018 г. (1)	За 2017 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	5 628 374	5 183 971
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	32 397	2 251
От реализации квартир	8002	3 078	848
От реализации МПЗ	8003	51 722	48 733
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		
От реализации других активов	8007	39	25
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2017 г., выявленная в отчетном периоде	8009	117 016	-
Прибыль 2016 г., выявленная в отчетном периоде	8010	87 793	199 430
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8011	43 802	11 214
Прибыль до 01.01.2015 г., выявленная в отчетном периоде	8012	284 132	2 963
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	905 047	1 056 143
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	14 577	5 266
Курсовые разницы	8015		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	534	20 291
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017		
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	68 555	57 289
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	39 452	33 560
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	599 082	886 658
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	2 515 524	735 347
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	897 261	1 745 397
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	17 195	-
Доходы по договорам уступки права требования	8024	-	381
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	96 489	65 269
Страховые выплаты к получению	8026	43 741	18 294
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	361 367	294 612

Показатель		3а 2018 г. (1)	3а 2017 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(12 620 931)	(5 686 702)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(10 643)	(2 178)
От реализации квартир	8102	(2 065)	(825)
От реализации МПЗ	8103	(41 081)	(38 885)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106	-	(372)
От реализации других активов	8107		
Другие налоги	8108		
Расходы по оплате услуг банков	8109	(327)	(312)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(1 698)	(1 678)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(8 706 333)	(1 327 289)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	(19 258)	(23 587)
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(909 682)	(2 245 584)
Выбытие активов без дохода	8116	(6 690)	(1 752)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117		
Убыток 2017 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(555 877)	-
Убыток 2016 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(205 191)	(590 049)
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(128 053)	(49 344)
Убыток до 01.01.2015 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(47 778)	(36 832)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(108 322)	(47 775)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(37 181)	(28 931)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(257 563)	(138 773)
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Невозмещаемый НДС	8127	(8 965)	(9 737)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128		
Взносы в объединения и фонды	8129	(347 223)	(276 190)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(6 620)	(5 163)
Курсовые разницы	8131		
Судебные издержки	8132	(5 608)	(5 795)
Хищения, недостачи	8133	(53)	(187)
Издержки по исполнительному производству	8134	(17 544)	(176)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(367 109)	(389 164)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(12 334)	(17 670)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(2 614)	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(4 704)	(159)
Расходы на благотворительность	8140	(195 429)	(234 245)
Стоимость погашаемых векселей	8141	(12 812)	-
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(50 790)	(31 215)
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(551 374)	(202 835)



Руководитель

Болотин В.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

20 19 г.

указывается отчетная дата отчетного периода

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

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Период	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Выручка от внешних покупателей	8310	2018	21 305 870	36 070 666	32 248 633	89 625 169
	8311	2017	20 198 700	32 646 112	18 244 855	71 089 667
Выручка от продаж между сегментами	8320	2018	-	-	-	-
	8321	2017	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	2018	21 305 870	36 070 666	32 248 633	89 625 169
	8400	2017	20 198 700	32 646 112	18 244 855	71 089 667
в т.ч.						-
выручка от передачи	8301	2018	20 864 947	33 474 095	13 557 814	67 896 856
	8401	2017	19 698 732	32 364 359	17 809 551	69 872 642
выручка от техприсоединения	8302	2018	289 038	140 204	314 374	743 616
	8402	2017	392 860	87 809	392 857	873 526
прочая выручка	8303	2018	151 885	2 456 367	18 376 445	20 984 697
	8403	2017	107 108	193 944	42 447	343 499
Проценты к получению	8303	2018	42 809	47 370	36 621	126 800
	8403	2017	40 835	44 176	35 404	120 415
Проценты к уплате	8304	2018	(350 980)	(260 038)	(276 088)	(887 106)
	8404	2017	(369 283)	(253 678)	(236 440)	(859 401)
Расходы по налогу на прибыль	8305	2018	(114 843)	(119 040)	(93 166)	(327 049)
	8405	2017	(403 797)	(425 003)	(314 242)	(1 143 042)
Прибыль/(убыток) сегмента	8306	2018	2 611 917	(104 588)	(1 709 803)	797 526
	8406	2017	536 783	1 802 112	2 230 621	4 569 516
Активы сегментов	8307	2018	24 483 254	25 794 965	21 662 038	71 940 257
	8407	2017	22 408 517	25 705 474	18 245 187	66 359 178
в т.ч. внеоборотные активы	8308	2018	21 686 033	22 003 845	16 128 920	59 818 798
	8408	2017	20 563 671	21 140 256	14 652 001	56 355 928
Обязательства сегментов	8309	2018	8 622 747	10 082 631	13 317 026	32 022 404
	8409	2017	7 531 849	9 867 469	7 955 127	25 354 445
Амортизация ОС и НМА	8390	2018	(1 877 104)	(2 038 336)	(1 387 817)	(5 303 257)
	8490	2017	(1 802 734)	(1 847 308)	(1 273 067)	(4 923 109)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о
финансовых результатах
ОАО «МРСК Урала»
за 2018 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 года Обществу 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 года Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в отношении зоны деятельности ПАО «Челябэнергообит» (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 «Челябэнергообит» статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности.

С 1 августа 2018 года Обществу 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.

Среднесписочная численность работников Общества в 2018 году составила 15 461 человек (в 2017 году – 14 747 человек, в 2016 году – 14 788 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	109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1
Телефон	(495) 974-83-45
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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА) за основным регистрационным номером записи 11603050648.

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.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Дрегваль С.Г. Главный бухгалтер Общества - Абросимова О.М.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Гончаров Ю.В.	Председатель, Советник генерального директора ПАО «Россети»
Акопян Д.Б.	Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Дмитрик Р.А.	Генеральный директор ООО «ЭСИХ»
Зафесов Ю.К.	Директор Департамента закупочной деятельности ПАО «Россети»
Мироманов С.И.	Начальник управления консолидации электросетевых активов Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Оже Н.А.	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам АО «Газэк»
Романовская Л.А.	Главный советник ПАО «Россети»
Серов А.Ю.	Директор Департамента финансов ПАО «Россети»
Тесис Я.С.	Директор по слияниям, поглощениям и проектной работе ООО «Ренова Актив»
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»
Абросимова О.М.	Главный бухгалтер ОАО «МРСК Урала»
Петрова А.А.	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Урала»

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»
Малышев С.В.	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кабизьскина Е.А.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Медведева О.А.	Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»

Информация о дочерних и зависимых обществах (ДЗО):

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций, шт.	Степень участия, % на 31.12.2018	Степень участия, % на 31.12.2017
АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04	91,04
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04	91,04
Учебный центр «МРСК Урала»	Доля участия	—	100	100
ЧДОУ детский сад «Рыжики»	Доля участия	—	100	100
ООО «Уралэнерготранс»	Доля в уставном капитале	—	—	100

Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.

По состоянию на 31 декабря 2018 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 19 февраля 2019 года, составлена в тыс. руб. и подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2018 год, утвержденной Приказом от 29 декабря 2017 г. № 624, 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 2018 г. составил 8 559 816 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г. - 909 589 тыс. руб.; на 31 декабря 2016 г. - 2 269 673 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. составили 20 681 275 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г. - 10 912 839 тыс. руб.; на 31 декабря 2016 г. - 13 111 246 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 6 832 477 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г. - 200 319 тыс. руб.; на 31 декабря 2016 г. - 208 281 тыс. руб.).

Увеличение краткосрочных обязательств на 31 декабря 2018 г. связано с переводом облигационных займов из состава долгосрочных обязательств, в виду ожидаемого погашения в 2019 году.

В последующие 12 месяцев Общество планирует осуществлять финансирование своей операционной и инвестиционной деятельности главным образом за счет денежных средств, полученных от основной деятельности. Кроме этого, планируется рефинансирование краткосрочных кредитов и займов путем привлечение 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.

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

Оценка объектов учета

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

- имущество, приобретенное Обществом за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное в самом Обществе или в филиалах, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств и предметов, учитываемых в составе средств в обороте (см. п.54 Приказа Минфина РФ от 29 июля 1998 №34н), приходятся по рыночной стоимости на дату списания объекта и соответствующая сумма зачисляется на прочие доходы;

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

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина России от 27 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 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств. Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально- производственных запасов. Объекты недвижимого имущества, электросетевые объекты стоимостью менее 40 000 руб. за единицу учитываются в составе основных средств. В составе основных средств учитываются также капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, земельные участки.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, в бухгалтерской отчетности отражаются по остаточной стоимости за минусом амортизации. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

Амортизация по объектам основных средств проводится линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 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 01 января 2002 г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

Сроки полезного использования по вводимым объектам основных средств нового строительства соответствуют требованиям типового классификатора, утвержденного Положением о порядке отнесения активов Общества к основным средствам.

Объекты недвижимости, 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 недвижимости 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 09 июня 2001 г. №44н.

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

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

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

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

Финансовые вложения

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

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

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается от цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

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

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.

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 финансовые результаты организации.

Признание доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06 мая 1999 г. №32н. Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06 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.

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. В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Расходы будущих периодов

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

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты по приобретению неисключительных прав пользования на программные продукты для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий, сертификатов;
- иные аналогичные расходы.

Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы

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

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

Капитал

Уставный капитал Общества сформирован в соответствии с Уставом.

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.

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

Изменения учетной политики в 2018 году

В учетную политику на 2018 год были внесены изменения, связанные с передачей Обществу функции гарантирующего поставщика: внесен раздел 3.25 «Особенности бухгалтерского учета энергосбытовой деятельности», а также внесены изменения в Методические указания «Ведение учета доходов и расходов посредством автоматизированной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «МРСК Урала» на базе SAP ERP 6.0» в связи с передачей функции гарантирующего поставщика.

Данные изменения не являются изменением учетной политики с точки зрения ПБУ 1/2008, поскольку они связаны с утверждением способа ведения бухгалтерского учета фактов хозяйственной деятельности, которые отличны по существу от фактов, имевших место ранее, соответственно, внесенные изменения не влекут необходимости пересмотра оценки и классификации сопоставимых показателей бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Активы и обязательства в иностранной валюте

Курс Центрального банка Российской Федерации, действовавший на 31 декабря 2018 г., составлял 69,4706 рублей за 1 доллар США и 79,4605 рублей за 1 Евро. По состоянию на 31 декабря 2017 г. курс Центрального банка Российской Федерации составлял 57,6002 рублей за 1 доллар США и 68,8668 рублей за 1 Евро.

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

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 составе НМА Общества на 31 декабря 2018 г. учитываются товарные знаки Общества, патенты, 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 составе НИОКР Общества на 31 декабря 2018 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 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 2018 г. первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 43 295 587 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 40 519 653 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 38 215 243 тыс. руб.).

Расшифровка наиболее крупных объектов незавершенных капитальных вложений Общества представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Вложения во внеоборотные активы	1 965 474	2 049 162	1 675 307
ПС «Южная» КЛ 110/35/6 кВ	43 046	41 765	41 535
Реконструкция ВЛ 110кВ «Исаково»	-	1 895	11 379
Реконструкция ПС 110/35/6 «Марковская»	-	216 676	25 048
Реконструкция ПС «Пятилетка»	34 627	16 019	16 019
КЛ 10кВ д.Кондратово	-	3 059	12 602
Реконструкция ПС 35/10 кВ Щелкун	-	107 176	-
Реконструкция ВЛ 110 Першино-Атымья	-	49 535	-
Реконструкция ПС 110/6 кВ Северная	-	19 489	-
КЛ 10-6 кВ Парковый	-	19 840	-
ВЛ 110кВ Яйва-Сибирь	52 738	6 473	5 616
Реконструкция ПС 110/10 кВ Кадниковская	297 482	86 332	14 609
Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская	20 379	16 232	13 248
Переустройство ВЛ 110кВ Яйва-ТЭЦ10	17 156	16 051	3 651
Реконструкция ОРУ 110 и 35кВ ПС Пышма	29 828	23 100	23 100
КЛ 110 кВ до ПС "Плеханова	10 860	10 844	10 827
Реконструкция ВЛ 110кВ СУГРЭС-Хромпик	17 019	16 935	5 304
ВЛ 110кВ Титан-Соликамск	14 872	8 651	8 651
Реконструкция ПС 110 кВ Верхнеуральская	19 481	-	-
ПИР по реконструкции ВЛ 110кВ Еманжелинка-Коркино	17 048	-	-
ВЛ 110кВ Кизел.ГРЭС-3-Горная Отпайка	14 233	-	-
Реконструкция ВЛ 110кВ Полевская-Дегтярск	13 914	-	-
Прочие	1 362 791	1 389 090	1 483 718
Оборудование к установке	90 275	20 981	39 387
Всего	2 055 749	2 070 143	1 714 694

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 10 186 371 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 9 417 461 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 7 763 368 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Земельные участки	6 600 237
Здания и помещения	683 904
Линии электропередачи и устройства к ним	755 804
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	1 949 893
Прочие	196 533
Итого	10 186 371

7. Финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря 2018 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 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 2018 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 «Лепэнерго»	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 2018 году, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 417 247 тыс. руб. (2017 г.: 236 578 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество владеет пакетами акций 6 акционерных обществ, имеет долю участия в уставном капитале негосударственного образовательного учреждения.

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

Обществом по состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 г. резерв под обесценение не создавался (31 декабря 2017 г.: 225 тыс. руб.). Для определения суммы резерва была определена расчетная стоимость финансовых вложений по данным бухгалтерской отчетности обществ.

Обществом по состоянию на 31 декабря 2018 г. проведена переоценка финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость. Выбытие финансовых вложений, по которым определялась рыночная стоимость, в отчетном периоде не осуществлялось.

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

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость на 31.12.16	Рыночная стоимость на 31.12.17	Текущая рыночная стоимость на 31.12.18	Дооценка	Уценка
ОАО «Энергосбыт Плюс»	165	187	187	187	-	-
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	93	85	59	2	(27)
ПАО «ФСК ЕЭС»	391	126	101	93	15	(24)
ПАО «Ленэнерго»	1 943 724	1 475 194	2 223 112	2 564 645	599 045	(257 512)
Итого	1 944 743	1 475 600	2 223 485	2 564 984	599 062	(257 563)

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 599 062 тыс. руб. (2017 г.: 886 658 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 257 563 тыс. руб. (2017 г.: 138 773 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 2018 г. составляет 970 534 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 712 154 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 683 418 тыс. руб.), что составляет 8% (31 декабря 2017 г.: 7,1%, 31 декабря 2016 г.: 6,3%) 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 2018 г. материально-производственные запасы в залоге не числятся.

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

По состоянию на 31 декабря 2018 г. в Обществе создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 25 650 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 23 587 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: резерв не создавался), в том числе по материалам, отраженным в составе запасов бухгалтерского баланса, в сумме 16 649 тыс.руб. и по строительным материалам, отраженным в составе основных средств бухгалтерского баланса, в сумме 9 001 тыс.руб. (31 декабря 2017 г.: соответственно 14 278 тыс. руб. и 9 309 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: резерв не создавался) 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 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	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<i>Передача электроэнергии</i>			
ОАО «Энергосбыт Плюс»	497 665	1 084 974	1 023 541
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 422 798	812 504	1 268 363
ООО «ЕЭС-Гарант»	215 950	109 875	74 603
АО «СЭГК»	433 881	44 708	104 201
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО	395 560	61 697	130 616
<i>Технологическое присоединение</i>			
ООО «РИФЕЙ-ГОЛД»	26 429	26 429	-
ООО «Капитал Дом»	12 905	-	-
ООО «Микотранс»	11 397	11 397	11 397
ООО «Айссдора»	3 600	5 410	5 410
АО «Строй Панель Комплект»	7 484	-	-

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 6 620 тыс. руб. (2017 г.: 5 163 тыс. руб.). По состоянию на 31 декабря 2018 г. в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 8 023 621 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 1 888 810 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 1 336 544 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 7 628 095 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 1 828 354 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 1 320 826 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 412 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 54 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 77 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 395 114 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 60 402 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 15 641 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 2018 г. и на 31 декабря 2017 г.:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31.12.2017	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2017	Начислено дебиторской задолженности	Погашено дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31.12.2018	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2018
ПАО «Челябэнергосбыт»	2 145 499	164 321	5 568 400	4 140 902	3 572 997	3 572 997
АО «Оборонэнергосбыт»	258 926	243 827	2 320	19 844	241 402	241 402
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 061 282	247 713	15 868 032	15 033 320	1 895 994	472 476
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	476 225	414 528	1 063 853	707 014	833 064	437 504
АО «Роскоммунэнерго»	855 506	0	462 673	308 266	1 009 913	1 009 913
ООО «АЭС Инвест»	251 530	0	722 698	288 546	685 682	685 682
ООО «НУЭСК»	366 343	0	183 346	302 913	246 776	246 776

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 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:

	2018 год	2017 год	2016 год
Налог на прибыль	56 066	-	245 127
Налог на добавленную стоимость	687 290	682 606	779 484
Налог на имущество	210 122	218 410	129 607
НДФЛ	92 521	82 272	78 718
Транспортный налог	5 934	4 336	2 975
Земельный налог	3 108	3 270	3 489
Водный налог	1	1	1
Прочие	45	-	-
Итого задолженность по налогам и сборам	1 055 088	990 896	1 239 400

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 2018 г. составляла 7,75% (31 декабря 2017 г.: 7,75%, 31 декабря 2016 г.: 10%).

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 «РЕИОВА»	6 578 435 287	7,52%
ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED	5 853 380 557	6,69%
Российская Федерация в лице ФАУГИ	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» 31 мая 2018 г. приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год в общей сумме 4 569 516 тыс. руб. (в 2017 г.: 3 305 554 тыс. руб., в 2016 г.: 2 466 036 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2017 года направлено 1 888 498 тыс. руб., (в 2017 г.: 725 673 тыс. руб., в 2016 г.: 1 241 513 тыс. руб.), что составило 0,0216 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (в 2017 г.: 0,0083 руб., в 2016 г.: 0,0142 руб.).

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

Согласно «Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденным Приказом Минфина России от 21 марта 2000 г. N29н, Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

12. Кредиты и займы

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

- В табл.5.6.7. информация о кредитах и займах.
- В табл.5.6.8. информация о затратах по кредитам и займам.

Балансовая стоимость всех кредитов и займов выражена в рублях.

Долгосрочные кредиты и займы, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2018	Остаток задолженности на 31.12.2017	Срок погашения остатка задолженности (граница)	Годовая процентная ставка
Кредиты банков, всего, в том числе:	7 294 419	3 733 327		
Нефтеюганский ф-л Банка ВБРР АО (договор 07/16 от 30.11.2016)	500 000	500 000	21.12.2020	7,75 %
Центральный филиал АО «АБ «РОССИЯ» (договор 00.02-5-2/01/181/16 от 29.07.2016)	1 000 000	1 000 000	21.12.2020-25.12.2020	7,75 %
ПАО Сбербанк (договор 90966 от 28.06.2017)	500 000	500 000	21.05.2021-28.05.2021	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90967 от 28.06.2017)	392 163	500 000	14.05.2021-11.06.2021	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90968 от 28.06.2017)	376 122	500 000	02.04.2021	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90969 от 28.06.2017)	500 000	63 868	02.04.2021	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90970 от 28.06.2017)	-	486 105	30.01.2018-31.01.2018	8,2 %
ПАО Сбербанк (договор 90971 от 28.06.2017)	223 484	183 354	28.05.2021-11.06.2021	7,55 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-212-К от 27.06.2017)	500 000	-	21.06.2021-24.06.2021	7,54 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-213-К от 27.06.2017)	500 000	-	21.06.2021-15.07.2021	7,54 %-7,75 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-214-К от 27.06.2017)	500 000	-	11.06.2021-24.06.2021	7,54 %

Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-215-К от 27.06.2017)	500 000	-	24.06.2021- 15.07.2021	7,54 %-7,75 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2615-073-К от 31.03.2015)	43 580	-	27.03.2020	7,75 %
Банк ВТБ ПАО (договор КС- 28000/0001/Н-18 от 27.06.2018)	1 000 000	-	28.06.2021- 23.07.2021	7,54 %
Банк ВТБ ПАО (договор КС- 28000/0002/Н-18 от 27.06.2018)	640 000	-	23.07.2021- 20.08.2021	7,54 %-7,97 %
Нефтеюганский ф-л Банка ВБРР АО (договор 01/17 от 16.01.2017)	119 070	-	01.10.2021- 24.12.2021	8,30 %
Облигационные займы, всего, в том числе:	-	6 600 000		
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения 24.11.2015) – ПАО «Россети»	-	1 600 000	11.11.2025	11,58 %
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения 26.08.2016) – ПАО «Россети»	-	5 000 000	14.08.2026	9,32 %

Краткосрочные кредиты и займы, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2018	Остаток задолженности на 31.12.2017	Срок погашения остатка задолженности (процентов)	Годовая процентная ставка
Кредиты банков (текущая задолженность по процентам), всего, в том числе:	46 961	16 615		
Нефтеюганский ф-л Банка ВБРР АО (договор 07/16 от 30.11.2016)	3 236	956	09.01.2019	7,75 %
Центральный филиал АО «АБ «РОССИЯ» (договор 01/181/1600.02-5-2/01/181/16 от 29.07.2016)	6 473	1 347	09.01.2019	7,75 %
ПАО Сбербанк (договор 90966 от 28.06.2017)	3 206	3 344	09.01.2019	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90967 от 28.06.2017)	2 515	3 482	09.01.2019	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90968 от 28.06.2017)	2 412	2 593	09.01.2019	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90969 от 28.06.2017)	3 206	58	09.01.2019	7,55 %
ПАО Сбербанк (договор 90970 от 28.06.2017)	0	2 694	30.01.2018- 31.01.2018	8,2 %
ПАО Сбербанк (договор 90971 от 28.06.2017)	1 433	2 141	09.01.2019	7,55 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-212-К от 27.06.2017)	3 202	-	09.01.2019	7,54 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-213-К от 27.06.2017)	3 236	-	09.01.2019	7,54 %-7,75 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-214-К от 27.06.2017)	3 202	-	09.01.2019	7,54 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2617-215-К от 27.06.2017)	3 216	-	09.01.2019	7,54 %-7,75 %
Ф-л Банка ГПБ (АО) «Уральский» (договор 2615-073-К от 31.03.2015)	287	-	09.01.2019	7,75 %
Банк ВТБ ПАО (договор КС- 28000/0001/Н-18 от 27.06.2018)	6 404	-	09.01.2019	7,54 %
Банк ВТБ ПАО (договор КС- 28000/0002/Н-18 от 27.06.2018)	4 191	-	09.01.2019	7,54 %-7,97 %
Нефтеюганский ф-л Банка ВБРР АО (договор 01/17 от 16.01.2017)	742	-	09.01.2019	8,30 %

Займы, всего, в том числе:	6 785 516	183 704		
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения 24.11.2015) – ПАО «Россети»	1 620 816	20 304	21.05.2019-19.11.2019	11,58 %
Депозитарий НКО АО НРД (дата начала размещения 26.08.2016) – ПАО «Россети»	5 164 700	163 400	22.02.2019-23.08.2019	9,32 %

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 887 106 тыс. руб. (2017 г.: 859 401 тыс. руб.), что отражено по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 177 627 тыс. руб. (2017 г.: 145 434 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 года 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, по выпуску предусмотрена оферта через 7 лет с даты начала размещения, а также оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 4 года. Размер дохода за пятый купонный период составил 92 384 тыс. руб., за шестой купонный период 92 384 тыс. руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода за пятый купонный период 22.05.2018, за шестой купонный период - 20 ноября 2018 г. В 2018 году Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода за пятый и шестой купонные периоды.

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 года 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, по выпуску предусмотрена оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 3 года и 5 лет. Размер дохода за третий купонный период составил 232 350 тыс. руб., за четвертый купонный период 232 350 тыс. руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода за третий купонный период 23 февраля 2018 г., за четвертый купонный период - 24 августа 2018 г.

В 2018 году Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода за третий и четвертый купонные периоды.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. в обращении находились облигации серии БО-02, БО-05 в количестве 6 600 000 штук. Перевод облигационных займов из состава долгосрочных обязательств в краткосрочные обусловлен ожидаемым погашением номинальной стоимости облигаций в соответствии с установленными офертами 19 ноября 2019 г. и 23 августа 2019 г. соответственно.

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

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

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 2018 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 увеличивается до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2018 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату

По состоянию на 31 декабря 2018 г. сумма резерва на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи с судебными разбирательствами, незавершенными на отчетную дату, составила 1 841 596 тыс. рублей. (31 декабря 2017 г.: 2 803 972 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 3 050 634 тыс. руб.).

Наиболее существенные из сформированных резервов представлены в таблице:

Вид резерва	Сумма обязательства на 31.12.2017, тыс. руб.	Начислено в 2018 году, тыс. руб.	Используй- но/восста- новлено в 2018 году	Сумма обязательства на 31.12.2018, тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании стоимости приобретенных потерь электроэнергии	1 213 796	3 310	(747 867)	469 239
ПАО «ФСК» неурегулированные разногласия по величине заявленной мощности	575 448	-	-	575 448
АО «Облкоммунэнерго» разногласия, судебные разбирательства о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии	156 612	-	(156 612)	-
ПАО «Пермская энергосбытовая компания» судебные разбирательства о взыскании задолженности за электроэнергию, поставленную в целях компенсации потерь	844 907	766 030	(899 629)	711 308
ОАО «Фортум» - судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения	-	19 009	-	19 009

Ожидается, что судебные решения по данным искам будут приняты в 2019 году.

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2018 год производится исходя из суммы, соответствующей размеру выплаченного вознаграждения за 2017 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 2018 года ожидается в 2019 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 2018 г. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2018 г. будет использован в 2019 году. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2018 г.

Суммы фактически выплаченных отпускных, годового вознаграждения по итогам работы за 2017 год были отражены в бухгалтерском учете и отчетности 2018 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 2018 году Общество получало обеспечения в виде банковских гарантий от третьих лиц в качестве залога за участие в закупочных процедурах и в виде банковских гарантий от третьих лиц в качестве обеспечения исполнения судебных решений. В 2018 году Общество выдавало обеспечения по муниципальным контрактам и в виде банковских гарантий третьим лицам в качестве обеспечения исполнения судебных решений.

15. Государственная помощь

В 2018 году Общество не получало государственные субсидии.

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 состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за передачу электроэнергии в сумме 16 563 329 тыс. руб. (2017 г.: 15 850 987 тыс. руб.) и расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии в сумме 19 712 810 тыс. руб. (2017 г.: 16 385 211 тыс. руб.)

Детальная информация по видам управленческих расходов представлена в таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В состав управленческих расходов по стр. 6565 «Прочие затраты» таблицы 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включены в том числе расходы по оплате услуг по управлению Обществом, оказанные ПАО «Россети» в сумме 188 292 тыс. руб. (2017 г.: 175 342 тыс. руб.), выплаты по аренде в сумме 76 888 тыс. руб. (2017 г.: 78 277 тыс. руб.), консультационные услуги в сумме 4 663 тыс. руб. (2017 г.: 5 714 тыс. руб.), расходы на командировки и представительские расходы в сумме 24 564 тыс. руб. (2017 г.: 17 914 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально несущественны.

В 2018 году Общество отразило коммерческие расходы в сумме 906 796 тыс. руб. (2017 г.: 0 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 состав коммерческих расходов по стр. 6555 «Прочие затраты» таблицы 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включены в том числе расходы на аренду имущества в сумме 231 875 тыс. руб., услуги связи в сумме 21 873 тыс. руб., почтово-телеграфные расходы в сумме 13 481 тыс. руб., транспортные расходы в сумме 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 составе прочих доходов отражены доходы по безвозмездно полученному электросетевому имуществу по решению суда в сумме 49 858 тыс. руб. (2017 г.: 44 975 тыс. руб.), доходы в виде стоимости электросетевого имущества, полученного по договорам дарения от физических лиц, признаваемые равномерно в течение срока службы объектов в сумме 18 697 тыс. руб. (2017 г.: 12 314 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 бухгалтерском балансе Общества суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства показываются развернуто.

Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 1 057 453 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 814 355 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 566 754 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 3 514 654 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 3 375 041 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 3 360 597 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. у Общества имеется 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., 31 декабря 2016 г. задолженность перед бюджетом: 244 688 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 22 546 тыс. руб., бюджет субъектов РФ – 222 142 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 2018 год нарастающим итогом. Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации, составила 358 587 тыс. руб. (2017 г.: 1 360 250 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 2018 году 20% (2017 г.: 19,8199086185%).

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 (-) 51 949 тыс. руб.;
- пени и штрафы по земельному, транспортному налогу, налогу на имущество, страховым взносам и по налогу на прибыль (-) 19 997 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 2018 и 2017 гг. являются:

Постоянные разницы	2018 год, тыс.руб.	2017 год, тыс.руб.
ПНО, в том числе	170 403	169 807
Внереализационные расходы не принимаемые, в том числе по коллективному договору	113 000	112 014
Амортизация основных средств	42 154	46 829
Резерв под обесценение ТМЦ	413	4 675
Списание незавершенных строителством объектов	2 141	3 088
Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	13
Прочие ПНО	12 695	3 188
ПНА, в том числе	(56 765)	(1 133)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(56 765)	(1 133)
Итого стр. 2421 ПНО (ПНА)	113 638	168 674

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 2018 и 2017 гг. представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые активы	2018 год, тыс.руб.	2017 год, тыс.руб.
Остаток на начало периода	814 355	566 754
Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду	243 098	278 496
Корректировка ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	-	(30 895)
Остаток на конец периода	1 057 453	814 355
Итого стр. 2450 изменение ОНА	243 098	278 496

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 2018 и 2017 гг. представлено в таблице ниже:

Отложенные налоговые обязательства	2018 год, тыс. руб.	2017 год, тыс. руб.
Остаток на начало периода	3 375 041	3 360 597
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	139 613	172 255
Корректировка ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	-	(157 811)
Остаток на конец периода	3 514 654	3 375 041
Итого стр. 2430 изменение ОНО	139 613	172 255

19. Денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

- открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии на общую сумму 12 276 254 тыс. руб., без учета овердрафта, с возможностью привлечения:
 - - в Банке ГПБ (АО) на сумму 227 093 тыс. руб. в срок до 26.03.2020;
 - - в Банке ГПБ (АО) на сумму 2 300 000 тыс. руб. в срок до 08.10.2020;
 - - в АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 08.07.2021;
 - - в АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 1 000 000 тыс. руб. в срок до 16.12.2021;
 - - в Банке «ВБРР» (АО) на сумму 380 930 тыс. руб. в срок до 14.01.2022;
 - - в ПАО Сбербанк на сумму 1 008 231 тыс. руб. в срок до 24.06.2022;
 - - в ПАО Сбербанк на сумму 500 000 тыс. руб. в срок до 09.12.2022;
 - - в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 360 000 тыс. руб. в срок до 27.12.2022;
 - - в Банке ГПБ (АО) на сумму 2 400 000 тыс. руб. в срок до 21.12.2023;
 - - в Банке ВТБ (ПАО) на сумму 3 100 000 тыс. руб. в срок до 27.11.2023.
- 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 08.07.2020;
- в Обществе отсутствуют кредиты, недополученные по состоянию на отчетную дату, по заключенным кредитным договорам.

В течение 2018 года 56 контрагентов рассчитывались по договорам с Обществом не денежными средствами. Выручка, полученная в результате взаимозачетов, составила 7 992 836 тыс. руб. (2017 г.: 6 116 538 тыс. руб.), без НДС, из них за услуги по передаче электроэнергии по Свердловскому филиалу ОАО «Энергосбыт Плюс» на сумму 2 039 723 тыс. руб. (2017 г.: 796 882 тыс. руб.), по ПАО «Челябэнергосбыт» - 2 165 908 тыс. руб. (2017 г.: 3 570 718 тыс. руб.), по ПАО «Пермская энергосбытовая компания» - 2 589 525 тыс. руб. (2017 г.: 1 240 364 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.

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	ООО «Уралэнерготранс» (ликвидировано из ЕГРЮЛ 04.05.2018)	620026, г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д.140	100%	Транспортные услуги
2	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	620014, г.Екатеринбург, ул.Бориса Ельцина, д.1	91,04%	Передача электроэнергии
3	АО «Екатеринбургэнергосбыт»	620144, г.Екатеринбург, ул.Сурикова, д.48	91,04%	Реализация электроэнергии
4	Учебный центр «МРСК Урала»	620017, г.Екатеринбург, ул.Электриков, д.15	100%	Образование профессиональное, дополнительное
5	ЧДОУ детский сад «Рыжики»	454090, г.Челябинск, ул.Российская, дом 222А	100%	Дошкольное образование
Негосударственные пенсионные фонды				
6	НПФ «Открытие»	129110, г.Москва, ул. Гиляровского, дом 39, стр.3	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество				
7	ПАО «Ленэнерго»	196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1	5,93%	Передача электроэнергии
8	ПАО «ФСК ЕЭС»	117630, г.Москва, ул. Академика Челомея, 5А	0	Передача электроэнергии
9	АО «Ленэнергоспецремонт»	196191, г.Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.7, лит.А, БЦ «ЛИДЕР»	0	Услуги по ремонту электроэнергетического оборудования
10	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	115230, г.Москва, Каширское шоссе, д.3, корп.2, стр.4	0	Техническое обслуживание и ремонт ВОЛС-ВЛ

11	АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	142408, Московская область, г.Ногинск, ул. Парковая, д.1, строение I	0	Техническое обслуживание и ремонт сетей высокого напряжения
12	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	357506, Ставропольский край, г.Пятигорск, ул. Подстанционная, д.13А	0	Передача электроэнергии
13	ПАО «МРСК Сибири»	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144А	0	Передача электроэнергии
14	ПАО «Томская распределительная компания»	634041, Томская область, г. Томск, проспект Кирова, д.36	0	Передача электроэнергии
15	АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	125080, г.Москва, Волоколамское шоссе, д. 2	0	Аренда
16	ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	109074, г.Москва, Китайгородский проезд, д.7, строение 5	0	Деятельность консультативная, работы в области компьютерных технологий
17	АО «ЦТЗ»	105094, г.Москва, Семеновская набережная, д.2/1, строение 1, этаж 1, пом.3, ком.25	0	Инженерно-техническое проектирование
18	АО «Мобильные ГТЭС»	121353, г.Москва, Беловежская улица, д.4, блок б	0	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
19	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	603155, г.Нижегород, ул. Провиантская, д.6	0	Передача электроэнергии
20	АО «Тюменьэнерго»	628408, г.Сургут, ул. Университетская, д.4	0	Передача электроэнергии

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 14 аффилированным лицам на общую сумму 7 546 290 тыс. руб. (11 аффилированным лицам в 2017 году на общую сумму 6 943 624 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 2018 г., 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 «Екатеринбургэнерго»	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

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 связанные со стихийным бедствием	-	-	-
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжик»	Расчеты по оперативному управлению, продажа электроэнергии	985	-	180
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». В настоящее время ведется работа по урегулированию вопроса об оплате задолженности.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г., а также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2017 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 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 «Рыжики»	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	-	-	-
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

Сальдо расчетов по аффилированным лицам по состоянию на 31 декабря 2016 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
Дочерние общества			
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	2 075	927
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	450 017	-
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	6	-
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 884	-
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	-
Другие связанные стороны			
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	428	68 613
АО «Ленэнергоспецремонт»	Услуги промышленного характера	33 000	-
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	303	-
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Услуги по агентскому договору	8	-
Итого		584 688	69 540

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 12 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составляет 21 607 872 тыс. руб. (13 аффилированным лицам в 2017 году на общую сумму 20 255 851 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 2018 г., 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 «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Покупка электроэнергии на хозяйственные нужды и компенсацию потерь	-	612	107 698
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, аренда, технологическое присоединение	15	445 355	4 456 901
ООО «Уралэнерготранс»	Аренда	-	-	22 965
Учебный центр «МРСК Урала»	Профессиональная переподготовка и повышение квалификации персонала, услуги по организации и проведению чемпионата профессионального мастерства ПАО «Россети»	-	15 620	72 755
Другие связанные стороны				
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	2 978	850 952	16 607 993
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Услуги по энергосбережению и эффективному использованию электроэнергии	-	36 909	7 974
АО "Центр технического заказчика" (АО "ЦТЗ") (ранее АО «НИИЦ МРСК»)	Услуги строительного контроля, организация закупочных процедур на поставку силовых трансформаторов	-	-	2 242
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

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г., также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2017 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»	Консультационные услуги, аренда, тех.надзор	-	12 043	219 347
Дочерние общества				
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	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

Сальдо расчетов с аффилированными лицами по состоянию на 31 декабря 2016 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
Основное хозяйственное общество			
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги,	-	12 043
Дочерние общества			
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	-	119
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	20	385 270
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	-	11 333
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	-	15 544
Другие связанные стороны			

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера, технологическое присоединение	2 771	1 442 932
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками, услуги связи, прочие услуги	-	47 864
АО «НИИЦ МРСК»	Приобретение прочих услуг	-	1 057
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Приобретение прочих услуг	-	471
Итого		2 791	1 916 633

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

Сумма взносов, уплаченная в ННФ «Открытие» за отчетный 2018 год, составила 261 240 тыс. руб. (за 2017 год: 190 000 тыс. руб., за 2016 год: 185 000 тыс. руб.).

Задолженность по дивидендам, полученным и выплаченным на 31 декабря 2018 г. у ОАО «МРСК Урала» отсутствует. За 2018 год были выплачены дивиденды ПАО «Россети» в сумме 972 898 тыс. руб., а также получены дивиденды от АО «Екатеринбургэнергосбыт» в сумме 1 989 тыс.руб, АО «ЕЭСК» в сумме 139 036 тыс. руб., ПАО «Ленэнерго» в сумме 276 211 тыс. руб., ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 8 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 г., 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 (выполнено работ, оказано услуг)
Другие связанные стороны				
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Передача электроэнергии	86 238	-	61 934
МУП «Тагилэнерго»	Передача электроэнергии	29 789	-	13 483
АО «Атомэнергопромсбыт»	Передача электроэнергии	56 302	-	1 079 284
НТ МУП «Горэнерго»	Передача электроэнергии	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	324	37 619	10 497
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	241 402	-	-

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г., также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2017 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	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 «Атомэнергосбыт»	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 «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	258 926	-	-

Сальдо расчетов с государственными компаниями по состоянию на 31 декабря 2016 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
Другие связанные стороны			
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	512	671
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение, прочие услуги	174	512
АО «Атомэнергосбыт»	Передача электроэнергии, прочие услуги	65 412	1 584
ПАО Сбербанк	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	44	249
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	833	-
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	11 495	-
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	512	2 178
АО «СО ЕЭС»	Передача электроэнергии, аренда, услуги связи	182	255

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2018 г., 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 «Облкоммунэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии, покупка теплоэнергии на хозяйственные нужды, технологическое присоединение	45 814	455 208	4 331 459
МУП «РТПС»	Услуги по передаче электроэнергии	-	12 956	126 109
ПАО Сбербанк	Кредит	-	1 991 769	-
Банк ГПБ (АО)	Кредит	-	2 000 000	-

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2017 г., приобретенных у государственных компаний, также сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2017 г., представлены 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 «Облкоммунэнерго»	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	-

Сальдо расчетов с государственными компаниями по состоянию на 31 декабря 2016 г. представлено в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность
Другие связанные стороны			
ПАО «Ростелском»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	5	6 053
ОАО «РЖД»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	1 016	95 952
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по передаче электроэнергии, технологическое присоединение	44	263 345
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по передаче электроэнергии	-	8 880
Банк ГПБ (АО)	Кредит	-	3 782 973

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество имеет денежные средства, находящиеся на счетах кредитных организаций, являющимися связанными сторонами, в размере 402 206 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 153 208 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 464 761 тыс. руб.), в том числе:

Кредитная организация	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Банк ГПБ (АО)	39 909	126 140	116 399
ПАО Сбербанк	362 297	27 068	348 362

Вознаграждения основному управленческому персоналу

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

- Совет директоров
- Правление Общества
- Генеральный директор
- Главный бухгалтер

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» 18.06.2015 г.

Все вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в 2018 году, являются краткосрочными.

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

Информация о размере и видах вознаграждений за 2017 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	11 614	0	11 614
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	55 123	62 387	117 510
Итого	66 737	62 387	129 124
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	11 614	10 294	21 908

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 2018 год.

22 Информация по сегментам

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

Общество 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 2018, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2017, тыс. руб.	Доля от общей выручки
Свердловский филиал АО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	11 798 112	13%	11 504 267	16%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	13 523 227	15%	13 026 770	18%
ПАО «Челябэнергосбыт»	Филиал Челябэнерго	4 501 470	5%	8 345 335	12%
Справочно: всего выручка за период		89 625 169	100%	71 089 667	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 2019 год

В учетную политику на 2019 год внесены изменения уточняющего характера в связи с утверждением методических рекомендаций по отражению в бухгалтерском учете отдельных операций. Указанные изменения не влекут изменения показателей бухгалтерской отчетности за 2018 год. Так же, учетной политикой на 2019 год закреплён уровень существенности при возникновении ошибок, который установлен в стоимостном измерении и составляет 791 131 тыс. руб. В 2018 году уровень существенности был установлен как 10% от величины соответствующей строки формы бухгалтерской отчетности.

В соответствии с учетной политикой на 2019 год в целях бухгалтерского учета в бухгалтерском балансе за 2019 год стоимость специальной одежды с нормативным сроком носки свыше 12 месяцев должна быть отражена в составе прочих внеоборотных активов. Данные изменения учетной политики не оказывают существенного влияния на показатели отчетности по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2017 г.

24 Доходы будущих периодов

В течение 2018 года Общество получило безвозмездно электросетевое имущество по договорам дарения от физических лиц на сумму 47 980 тыс. руб. (2017 г.: 91 976 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2018 г. в составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 220 093 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 193 910 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 117 256 тыс. руб.), из них 207 279 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 178 032 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 98 369 тыс. руб.) – электросетевое имущество, полученное по договорам дарения от физических лиц; 12 814 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 15 878 тыс. руб., 31 декабря 2016 г.: 18 887 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	2018 год, тыс. руб.	2017 год, тыс. руб.
Электроэнергия	228 735	245 438
Теплоэнергия	65 520	62 298
Итого	294 255	307 736

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 Компании регламентируются:

- Политикой управления рисками ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 191 от 01 апреля 2016 г.);
 - Политикой внутреннего контроля ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14 марта 2016 г.);
 - Политикой внутреннего аудита ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14 марта 2016 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 компания выделяет следующие:

1. Страхование имущества, производственных объектов и транспорта компании, 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.

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 определённым 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». Так же в зоне деятельности ОАО «МРСК Урала» отмечается снижение полезного отпуска электроэнергии обусловленное вводом, крупными промышленными потребителями, собственной генерацией;
- 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, обеспечивают сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляют 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, введена в эксплуатацию автоматизированная система управления процессом технологического присоединения, которая призвана оптимизировать работу сотрудников в рамках процедуры технологического присоединения с контролем сроков исполнения отдельных процедур.

Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе путем размещения в офисах обслуживания клиентов Памяток 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, существующий интерактивный сервис - Личный кабинет клиента на сайте Общества - отображает для потребителя и сотрудника информацию о текущем состоянии исполнения мероприятий, предусмотренных договором ТП и уведомляет о сроках исполнения очередного этапа.

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

- взаимодействует с органами тарифного регулирования субъектов РФ с целью включения в полный объем расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в 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»;
- матрицы контроля процесса «Реализация услуг по технологическому присоединению потребителей», 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 с сотрудниками филиалов, направлением письменных разъяснений по применению изменений законодательства в области технологического присоединения, по корректировке выявленных недостатков в работе, по ознакомлению с позициями судов и контролирующих органов по вопросам технологического присоединения. По спорным неоднозначным ситуациям, связанным с применением законодательства в области технологического присоединения, дополнительно направляются запросы (с соблюдением установленной ПАО «Россети» процедуры таких обращений) в компетентные государственные органы (прежде всего ФАС России) о даче соответствующих разъяснений.

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

1.3. Риск образования выпадающих доходов в связи с перекрестным субсидированием

Существенным фактором риска для Общества является механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ПАО «ФСК ЕЭС» эти объекты переданы в аренду Общества.

В соответствии с Федеральным законом от 06 ноября 2013 г. № 308-ФЗ механизм «последней мили» сохранен только по ряду субъектов Российской Федерации, в зоне деятельности ОАО «МРСК Урала» на территории Челябинской области до 01 июля 2017 г.

1.4. Риски, связанные с принятием статуса и функций ГП

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лицензирования энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и исполнения обязательств гарантирующих поставщиков, к которым относятся:

- риски 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 незаключения договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) потребителями при смене гарантирующего поставщика, соответственно, увеличения объемов бездоговорного потребления;

- риски, обусловленные ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связанные с отсутствием информационных баз данных о конечных потребителях, специальных навыков ведения расчетов и программного комплекса для ведения расчетов с конечными потребителями, а также с некорректным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию со стороны конечных потребителей.

На ОАО «МРСК Урала» на территории его деятельности функции гарантирующего поставщика в 2018 году присваивались по Челябинской и Свердловской области до момента проведения конкурсов.

В целях минимизации указанных выше рисков Общество реализует следующие мероприятия:

- сформировано подразделение по энергосбытовой деятельности с привлечением специалистов для централизованного контроля выполнения бизнес-плана и формирования единой методологической работы по исполнению функции гарантирующего поставщика;
- разработан, утвержден и исполнен план проведения договорной кампании со всеми потребителями электрической энергии и мощности;
- внедрение собственной информационной системы по автоматизации энергосбытовой деятельности;
- проведение претензионно-исковой работы с потребителями электрической энергии и мощности;
- инициирование введения ограничения и прекращения подачи электрической энергии должникам электрической энергии;
- утверждено Положение о материальном стимулировании топ-менеджеров отделений ОАО «МРСК Урала» по энергосбытовой деятельности.

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.

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 повлияют на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. 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 компании из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность, компания 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 счёт заёмных средств, проведение взвешенной финансовой политики). Также компания 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.

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 феврале 2018 года Банк России принял решение о снижении действующей ключевой ставки в размере 7,75% до 7,5%, с 26 марта 2018 г. – до 7,25%, с 17 сентября 2018 г. повышение ключевой ставки до 7,5%. 17 декабря 2018 г. Совет директоров Банка России повысил ключевую ставку с 7,5% до 7,75% годовых.

Изменение значения ключевой ставки ЦБ РФ в течение года отразилось на процентных ставках по кредитному портфелю. Кредитными договорами ОАО «МРСК Урала» с фиксированными процентными ставками предусмотрено право банка увеличить процентную ставку только в случае увеличения Ключевой ставки Банка России на величину изменения данного индикатора. Указанный фактор позволил сохранить процентные ставки по ссудной задолженности на уровне ниже процентных ставок по вновь привлекаемым кредитам.

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 2018 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 03 ноября 2015 г. N 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 компании. 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, в частности, связаны 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. Кроме того, существуют 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, регулируемые законодательством о таможенном и валютном контроле. Соответственно, изменение правил таможенного контроля и пошлин не является существенным правовым риском для ОАО «МРСК Урала».

4.8. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной

деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено.

Основания, условия и порядок лицензирования регулируются Федеральным законом № 128-ФЗ от 08 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. N 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. N 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 04 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 03 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 05 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. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и Приказ ФАС России от 29 августа 2017 г. N 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 07 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 06 августа 2004 г. N 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 2018 году средства массовой информации опубликовали более 8,2 тысяч материалов о деятельности Общества. Доля позитивных и нейтральных публикаций превысила 98,92%. Высокая доля публикаций, выход которых инициирован службами по связям с общественностью, говорит о контроле компании 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. Компания по итогам 2018 года вошла в ТОП-25 самых упоминаемых энергетических компаний РФ в СМИ, заняв 10-е место по данным системы «СКАН» Интерфакс. Кроме того, по данным рейтинговых коммуникационных агентств, Общество практически постоянно входит в тройку лидеров федерального рейтинга по качественному показателю «МедиаИндекс» среди всех электросетевых компаний страны, что говорит об активном взаимодействии с медиа-сообществом.

Основными темами публикаций СМИ об Обществе в 2018 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 компании, а также по темам связанных с дебиторской задолженностью и безучетным потреблением, а также вопросам, посвященным цифровой трансформации электросетевого комплекса Урала и Прикамья.

Стоит отметить, что в 2018 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 компании;
 - Отказ от официальных комментариев со стороны компании 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 компанией 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 компании в отношении стейкхолдеров, для определения приоритетов в области управления репутацией компании, 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 компании.

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 компании как субъекта естественных монополий и как эмитента ценных бумаг.

7. Обеспечение участия компании 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 компании субъектов внешней среды, властей, партнеров для формирования положительного имиджа компании.

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. N 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 03 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 2018 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;
- снижение удельных инвестиционных затрат по вводимым объектам капитального строительства по уровням напряжения 35-110 кВ;

- снижение операционных расходов в сопоставимых условиях с учетом изменения количества электротехнического оборудования;
- 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 компаний.

Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития компании и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03 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 компании 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 энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные 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 аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и 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;
- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;
- актуализированную комплексную программу 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.

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 компании на одно льготное присоединение достигает сотни тысяч рублей. В рамках нынешних 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 счёт 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.

И.О. Генерального директора

Главный бухгалтер



В.А. Болотин

О.М. Абросимова

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 109 листа(ов)