

ПРИЛОЖЕНИЕ 11.

Годовая бухгалтерская финансовая отчетность
ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год по РСБУ
с аудиторским заключением, пояснительной запиской
и учетной политикой

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
**Публичного акционерного общества «Федеральная
сетевая компания Единой энергетической системы»**
за 2019 год
Февраль 2020 г.

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества «Федеральная
сетевая компания Единой энергетической системы»

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» за 2019 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	12



EY
Serdavicheskaya Nab., 77, str. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эйч и Дабл Ю»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 г., отчета о финансовых результатах за 2019 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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

3

В соответствии с требованиями стандартов аудита



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 вложений во внеоборотные активы	
На балансе Общества отражены капитальные вложения во внеоборотные активы, включая проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств, а также авансы, выданные строительным организациям и поставщикам основных средств. Общество проводит оценку способности незавершенных вложений в основные средства и авансов, выданных под приобретение основных средств, приносить экономические выгоды в будущем, что влияет на их балансовую стоимость. В связи с тем, что методы оценки, использованные допущения и суждения руководства имеют субъективный характер и оказывают влияние на итоговую величину ожидаемых экономических выгод, а также в связи с существенными остатками незавершенных вложений и авансов выданных по состоянию на отчетную дату, данный вопрос являлся одним из наиболее существенных для нашего аудита.	Мы проанализировали допущения, применяемые руководством при оценке способности активов приносить экономические выгоды в будущем, а также источники формирования экономических выгод, в том числе рассмотрели планы руководства в отношении будущего использования активов и ожидаемых потоков денежных средств от использования отдельных объектов. Мы рассмотрели соответствующие раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности.
Информация о стоимости вложений во внеоборотные активы раскрыта в пункте 3.4 текстовых пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.	
Обесценение дебиторской задолженности	
Вопрос «Обесценение дебиторской задолженности» являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности на балансе Общества по состоянию на 31 декабря 2019 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Общества.	Мы проанализировали учетную политику Общества по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также рассмотрели процедуры оценки, сделанные руководством Общества, включая анализ оплаты дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособности покупателей.
Информация об обесценении дебиторской задолженности раскрыта в пункте 3.9 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.	Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Обществом для определения обесценения дебиторской задолженности, а также в отношении структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование расчета сумм начисленного резерва на основании оценок руководства.

4



Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 20 февраля 2018 г.

Прочая информация, включенная в годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Ответственность руководства и Комитета по аудиту Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

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

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



Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

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



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

Мы также предоставляем Комитету по аудиту Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

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

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Т.Л. Околотина.

Т.Л. Околотина
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

20 февраля 2020 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 20 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1024701893336.
Местонахождение: 117630, Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

7



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2019 г.

Организация

Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма /форма собственности

Единица измерения:

Местонахождение (адрес)

передача электроэнергии
публичное акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности

тыс. руб.

117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

☒ ДА ☐ НЕТ

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

ООО "Эрнст энд Янг"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации /индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/ индивидуального аудитора

КОДЫ			
0710001			
2019	12	31	
56947007			
4716016979			
35 12			
47		41	
384			

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
	I	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
0110** 0120** 0130** 0140** 0150**	Нематериальные активы	1110	4 658 225	3 741 290	2 673 277
0160** 0170** 0180** 0190**	Результаты исследований и разработок	1120	950	6 778	82 442
0210** 0220** 0230** 0240** 0250**	Основные средства, в том числе: земельные участки и объекты природопользования	1130	991 719 785	954 319 673	878 328 073
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	985 725 021	949 044 246	873 401 377
	другие виды основных средств	1133	4 250 694	3 531 417	3 173 238
0310** 0320** 0330** 0340** 0350**	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	66 038 914	57 702 933	84 064 907
0410** 0420** 0430** 0440** 0450**	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
0510** 0520** 0530** 0540** 0550**	Прочие внеоборотные активы, в том числе: оборудование к установке	1170	269 095 933	251 183 633	285 625 335
	вложения во внеоборотные активы	1171	32 897 293	37 726 421	33 460 088
0610** 0620** 0630** 0640** 0650**	авансы под внеоборотные активы	1172	211 655 187	191 292 474	230 629 349
0710** 0720** 0730** 0740** 0750**	прочие внеоборотные активы	1173	24 298 857	21 832 613	21 265 668
	прочие внеоборотные активы	1174	244 596	332 125	270 230
	ИТОГО по разделу I	1100	1 331 513 807	1 266 954 307	1 250 774 034
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
0810** 0820** 0830** 0840** 0850**	Запасы, в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1210	11 676 657	10 937 851	9 749 040
	готовая продукция и товары для перепродажи	1211	11 675 592	10 937 851	9 749 040
	НЗП по профильным услугам на сторону	1212	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1213	1 065	-	-
0910** 0920** 0930** 0940** 0950**	Дебиторская задолженность, в том числе: Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе: покупатели и заказчики	1220	973 489	915 376	650 020
	авансы выданные	1230	131 956 157	169 855 975	128 379 075
	прочие дебиторы	1231	85 477 009	92 515 178	77 882 865
	авансы выданные	1232	83 338 840	90 683 714	76 393 401
	прочие дебиторы	1233	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе: покупатели и заказчики	1234	2 138 169	1 831 464	1 489 464
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1235	46 479 148	77 340 797	50 496 210
	авансы выданные	1236	34 285 535	31 232 620	36 388 248
	прочие дебиторы	1237	-	-	-
1010** 1020** 1030** 1040** 1050**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1238	614 922	1 644 465	270 554
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1239	11 578 691	44 463 712	13 837 408
1110** 1120** 1130** 1140** 1150**	Прочие оборотные активы	1240	25 735 205	6 578 091	2 051 190
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 434 073	31 772 829	33 409 107
	Прочие оборотные активы	1260	34 699	48 165	27 568
	ИТОГО по разделу II	1200	200 810 280	220 108 287	174 266 000
	БАЛАНС	1600	1 532 324 087	1 487 062 594	1 425 040 034

8

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	637 332 662	637 332 662	637 332 662	637 332 662
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	319 635 669	301 169 595	285 993 481	285 993 481
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163	31 867 163
Резервный капитал	1360	24 419 781	21 610 434	19 492 352	19 492 352
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	125 807 737	98 413 848	62 885 484	62 885 484
Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	78 898 207	98 413 848	62 885 484	62 885 484
Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	46 909 530	-	-	-
в том числе промежуточные дивиденды	1374	(11 229 301)	-	-	-
ИТОГО по разделу III	1300	1 139 063 012	1 090 393 702	1 037 571 142	1 037 571 142
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства	1410	196 622 387	224 463 734	233 862 457	233 862 457
Отложенные налоговые обязательства	1420	70 481 551	60 827 426	55 006 638	55 006 638
Оценочные обязательства	1430	-	-	-	-
Прочие обязательства	1450	27 518 412	17 708 107	17 242 803	17 242 803
ИТОГО по разделу IV	1400	294 622 350	302 999 267	306 111 898	306 111 898
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства	1510	30 436 665	22 245 391	23 687 193	23 687 193
Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	64 304 991	68 223 409	54 484 828	54 484 828
поставщики и подрядчики	1521	32 293 176	39 300 899	30 383 436	30 383 436
задолженность перед персоналом организации	1522	19 038	18 516	19 407	19 407
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	594 702	660 238	533 822	533 822
задолженность по налогам и сборам	1524	6 950 080	11 041 882	7 278 959	7 278 959
авансы полученные	1525	8 933 134	13 208 422	12 501 008	12 501 008
прочие кредиторы	1526	4 020 628	3 778 992	3 621 211	3 621 211
задолженность перед учредителями (учредителями) по выплате доходов	1527	11 494 233	214 460	146 985	146 985
Доходы будущих периодов	1530	625 671	643 517	668 204	668 204
Оценочные обязательства	1540	3 271 398	2 557 308	2 516 769	2 516 769
Прочие обязательства	1550	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	1500	98 638 725	93 669 625	81 356 994	81 356 994
БАЛАНС	1700	1 532 324 087	1 487 062 594	1 425 040 034	1 425 040 034

* - Губернаторская администрация в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.04.2015 № 57н, от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Руководитель  А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)
Главный бухгалтер  И.П. Писков
(подпись) (расшифровка подписи)
№ 20 - февраль 2020 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2019 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация: Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" по ОКПО 56947007
Идентификационный номер налогоплательщика: по ИНН 4716016979
Вид деятельности: передача электроэнергии по ОКВЭД 2 35.12
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности по ОКОПФ/ОКФС 47 41
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	2110	242 700 173	240 294 489	
услуги по передаче электроэнергии	2111	223 143 743	213 619 982	
услуги по технологическому присоединению	2112	17 235 031	24 300 051	
прочая деятельность	2119	2 321 399	2 374 456	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(174 447 268)	(170 825 202)	
услуги по передаче электроэнергии	2121	(173 060 822)	(169 263 087)	
услуги по технологическому присоединению	2122	(112 698)	(104 667)	
прочая деятельность	2129	(1 273 748)	(1 457 448)	
Валовая прибыль (2110 + 2120)	2100	68 252 905	69 469 287	
Коммерческие расходы	2210	-	-	
Управленческие расходы	2220	(8 953 311)	(8 490 827)	
Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	59 299 594	60 978 460	
Доходы от участия в других организациях	2310	1 746 883	2 452 691	
Проценты к получению	2320	8 534 122	8 108 953	
Проценты к уплате	2330	(4 913 722)	(3 978 163)	
Прочие доходы	2340	24 719 384	25 661 516	
доходы от переоценки котируемых финансовых активов	2341	10 350 931	11 839 069	
Прочие расходы	2350	(14 809 682)	(19 815 686)	
расходы от переоценки котируемых финансовых активов	2351	-	(221 333)	
Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	74 576 579	73 407 771	
Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 586 065)	(11 394 520)	
постоянные налоговые обязательства	2421	1 324 875	2 533 754	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(9 994 072)	(5 932 669)	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	339 947	111 881	
Прочее, в том числе:	2460	(197 558)	(5 528)	
Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(102 605)	(5 528)	
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	(94 953)	-	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	58 138 831	56 186 935	

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		22 209 142	15 518 685
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода			
Совокупный финансовый результат периода		80 347 973	71 705 620
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.		0,0456	0,0441
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

* - Таблицы приложены к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2019 год

** - Включены в состав к годовому бухгалтерскому отчету за 2019 год

Руководитель

(подпись)
А.Е. Муром

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)
А.П. Носков

(подпись)

« 20 » февраля 2020 г.



Приложение № 2 к Приказу
Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказов Минфина России
от 05.10.2011 № 124н,
от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н,
от 19.04.2019 № 61н)

Отчет об изменениях капитала за 20 19 г.

Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности

публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды	31	12	2019
0710004			
56947007			
4716016979			
35.12			
47			41
384			

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г. ¹	3100	637 332 662	-	317 860 644	19 492 352	62 885 484	1 037 571 142
За 20 18 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	15 518 685	-	56 186 935	71 705 620
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	56 186 935	56 186 935
переоценка имущества	3212	x	x	15 518 685	x	-	15 518 685
доходы, относящиеся непосредственно на дополнительный выпуск акций	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(18 883 060)	(18 883 060)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(18 883 060)	(18 883 060)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(342 571)	-	342 571	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	2 118 082	(2 118 082)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. ²	3200	637 332 662	-	333 036 758	21 610 434	98 413 848	1 090 393 702
За 20 19 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	22 209 142	-	58 138 831	80 347 973
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	58 138 831	58 138 831
переоценка имущества	3312	x	x	22 209 142	x	-	22 209 142
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(31 678 663)	(31 678 663)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(31 678 663)	(31 678 663)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(3 743 068)	-	3 743 068	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	2 809 347	(2 809 347)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. ³	3300	637 332 662	-	351 502 832	24 419 781	125 807 737	1 139 063 012

Форма 071/0023 с 3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ¹	Изменения капитала за 20 18 г. ²		На 31 декабря 20 18 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г. ³	На 31 декабря 20 18 г. ²	На 31 декабря 20 17 г. ¹
Чистые активы	3600	1 139 688 683	1 091 037 219	1 038 239 346

Руководитель:  А.Е. Митро
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:  А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

* 20 * февраля 20 20 г.

Примечания

1. Указывается год, представляющий предыдущий год.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2019 г.

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/

форма собственности

Единица измерения:

Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"

передача электроэнергии
публичное акционерное общество / смешанная
российская собственность с долей федеральной
собственности

тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Приложение к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 №66н (в ред. Приказа
Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н,
от 06.04.2015 №57н,
от 19.04.2019 №61н)

Коды		
0710005		
31	12	2019
56947007		
4716016979		
35,12		
47	41	
384		

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	257 011 312	246 796 788
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	242 382 294	229 506 983
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	977 496	1 314 924
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	13 651 522	15 974 881
Платежи - всего в том числе:	4120	(126 925 852)	(119 406 103)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(62 530 500)	(57 645 661)
в связи с оплатой труда работников	4122	(18 502 284)	(17 662 948)
процентов по долговым обязательствам	4123	(5 124 376)	(4 441 515)
налога на прибыль организаций	4124	(8 410 778)	(10 938 031)
прочие платежи	4129	(32 357 914)	(28 717 948)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	130 085 460	127 390 685
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	43 812 598	19 459 972
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	161 136	190 442
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	32 140 976	3 708 155
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	7 964 060	12 479 129
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 546 426	3 082 246
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(135 367 204)	(119 219 445)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(96 590 932)	(91 302 730)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(74 062)	(504 276)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(27 820 933)	(17 141 868)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(10 881 272)	(10 270 464)
прочие платежи	4229	(5)	(107)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(91 554 606)	(99 759 473)

	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	-	10 039 700
получение кредитов и займов	4311	-	40 950
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	9 998 750
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(39 869 610)	(39 307 190)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(20 449 361)	(18 884 671)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(19 420 249)	(20 422 519)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(39 869 610)	(29 267 490)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(1 338 756)	(1 636 278)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	31 772 829	33 409 107
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	30 434 073	31 772 829
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

A. E. Myrcia

Гармонизация бухгалтерского

✓ ADI Hockon

— 20 — январь 20 20 г.

(přechod: pětáková matematika)

University

(расшифровка полноты)

15

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2019 год

Публичное акционерное общество
"Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

Единица измерения тыс. руб.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель	Период			На начало года			Изменения за период						Периоды		На конец периода	
				Первоначальная /текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Наисчислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная /текущая рыночная стоимость	Амортизация				
	Код	2	3				4	5					6	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	7	8
Материальные активы - всего	I	5100	за 2019 г.		15 074 563	(11 333 273)	2 386 987	(92)		92	(1 470 052)	-	-	-	17 461 458	(12 803 233)
		5110	за 2018 г.		12 826 299	(10 153 022)	2 248 264	-		-	(1 180 251)	-	-	-	15 074 563	(11 333 273)
в том числе:																
	патентообладатели на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2019 г.		367 450	(178 136)	4 034	-		-	(31 157)	-	-	-	371 484	(200 293)
		5111	за 2018 г.		352 472	(147 143)	14 978	-		-	(30 993)	-	-	-	367 450	(178 136)
	правообладатели на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2019 г.		10 285 646	(8 413 496)	575 752	(92)		92	(941 423)	-	-	-	10 861 306	(9 354 827)
		5112	за 2018 г.		9 395 410	(7 687 481)	890 236	-		(726 015)	-	-	-	-	10 285 646	(8 413 496)
владельцы на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2019 г.		89	(17)	-	-	-		-	(11)	-	-	-	89	(28)
	5113	за 2018 г.		89	(6)	-	-	-		-	(11)	-	-	-	89	(17)
Итого		5104	за 2019 г.		4 421 378	(2 741 624)	1 807 201	-		-	(497 461)	-	-	-	6 228 579	(3 239 085)
		5114	за 2018 г.		4 421 378	(2 741 624)	1 807 201	-		-	(497 461)	-	-	-	6 228 579	(3 239 085)

16

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	9 868 404	7 724 103	6 355 191
в том числе:				
Прочие	5131	9 868 404	7 724 103	6 355 191

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная/ текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло			первоначальная/ текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						7	8	9		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2019 г.	403 971	(397 193)	-	(403 021)	403 021	(5 828)	950	-
из них:	5150	за 2018 г.	403 971	(321 529)	-	-	-	(75 664)	403 971	(397 193)
Создание общей информационной модели ЕЭС на основе стандартов МЭК	5141	за 2019 г.	65 811	(62 520)	-	(65 811)	65 811	(3 291)	-	-
Разработка концепции ААС	5151	за 2018 г.	65 811	(49 358)	-	-	-	(13 162)	65 811	(62 520)
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5142	за 2019 г.	80 007	(65 341)	-	(80 007)	80 007	-	-	-
Программа инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» до 2020 года	5152	за 2018 г.	80 007	(65 341)	-	-	-	(14 666)	80 007	(80 007)
Прочие	5143	за 2019 г.	84 955	(84 955)	-	(84 955)	84 955	-	-	-
	5153	за 2018 г.	84 955	(69 380)	-	-	-	(15 575)	84 955	(84 955)
	5144	за 2019 г.	60 819	(60 819)	-	(60 819)	60 819	-	-	-
	5154	за 2018 г.	60 819	(49 670)	-	-	-	(11 149)	60 819	(60 819)
	5145	за 2019 г.	112 379	(108 892)	-	(111 429)	111 429	(2 537)	950	-
	5155	за 2018 г.	112 379	(87 780)	-	-	-	(21 112)	112 379	(108 892)

1.5. Незаконченные и неформальные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов								
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			принято к учету в качестве НИОКР или в качестве НМА	На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	НИОКР		
1	2	3	4	5	6	7	8	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2019 г.	2 931 273	720 578	(27 899)	(2 337 641)	1 286 311	
	5170	за 2018 г.	4 826 387	537 415	-	(2 432 529)	2 931 273	
в том числе:								
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытания ВСП кабеля постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2019 г.	-	-	-	-	-	
	5171	за 2018 г.	911 625	-	-	(911 625)	-	
	5162	за 2019 г.	46 822	5 408	-	(52 230)	-	
	5172	за 2018 г.	236 736	-	-	(189 914)	46 822	
	5163	за 2019 г.	-	173 514	-	(154 224)	19 290	
Образцы системы ограничения токов КЗ	5173	за 2018 г.	-	-	-	-	-	
	5164	за 2019 г.	2 884 451	541 656	(27 899)	(2 131 187)	1 267 021	
Прочие	5174	за 2018 г.	3 678 026	537 415	-	(1 330 990)	2 884 451	
	5180	за 2019 г.	1 135 195	1 446 167	(138 579)	(563 592)	1 879 191	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5190	за 2018 г.	766 055	1 280 198	(67 803)	(843 255)	1 135 195	
в том числе:								
Схемы территориального планирования РФ в области энергетики	5181	за 2019 г.	-	-	-	-	-	
	5191	за 2018 г.	119 944	4 969	-	(124 913)	-	
Автоматизированная система управления процессами планирования ремонтов и оценки технического состояния АСУ Р/ДНОТС	5182	за 2019 г.	131 090	43 219	-	(174 309)	-	
	5192	за 2018 г.	-	131 090	-	-	131 090	
Создание ОСНБС электросетевых объектов	5183	за 2019 г.	55 475	-	-	-	55 475	
	5193	за 2018 г.	55 475	-	-	-	55 475	
Развитие комплексных информационных систем управления финансово-экономического блока	5184	за 2019 г.	127 707	178 563	-	-	306 270	
	5194	за 2018 г.	-	127 707	-	-	127 707	
Специализированное ПОАИС КУЭ ЕНЭС	5185	за 2019 г.	133 990	-	-	-	133 990	
	5195	за 2018 г.	133 990	-	-	-	133 990	
Трансформация КНСУ в части ПХД	5186	за 2019 г.	127 390	147 530	-	-	274 920	
	5196	за 2018 г.	-	127 390	-	-	127 390	
Прочие	5187	за 2019 г.	559 543	1 076 855	(138 579)	(389 283)	1 108 536	
	5197	за 2018 г.	456 646	889 042	(67 803)	(718 342)	559 543	

2. Основные средства
2.1. Изменение и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило		Изменения за период				перенесено		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	выбыло объектов	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2019 г.	1 903 952 709	(949 633 036)	114 521 623	(51 726)	(39 095 022)	16 322 150	(77 190 439)	47 154 192	(24 260 666)	2 026 533 502	(1 031 813 717)		
	5210	за 2018 г.	1 736 463 226	(858 135 153)	138 022 152	(91 601)	(2 211 251)	1 709 226	(77 468 469)	31 678 582	(15 647 039)	1 903 952 709	(949 633 036)		
Здания	5201	за 2019 г.	109 111 603	(31 833 719)	7 075 839	(7 936)	(3 457 286)	1 014 177	(3 603 958)	2 863 133	(905 584)	115 593 289	(35 337 020)		
	5211	за 2018 г.	101 072 003	(27 729 196)	5 840 739	-	(90 473)	58 993	(3 500 576)	2 289 334	(662 940)	109 111 603	(31 833 719)		
Сопоружения и передаточные устройства	5202	за 2019 г.	1 074 542 204	(535 891 648)	68 889 349	(2 631)	(22 918 699)	6 649 993	(34 240 564)	13 712 388	(6 448 955)	1 134 226 242	(569 933 825)		
	5212	за 2018 г.	989 720 286	(497 114 131)	75 658 913	(8 118)	(510 131)	256 011	(34 782 131)	9 674 136	(4 243 279)	1 074 543 204	(535 891 648)		
Машины и оборудование	5203	за 2019 г.	704 437 952	(371 323 146)	36 740 127	(40 274)	(12 368 903)	8 374 158	(38 314 538)	30 576 458	(16 905 499)	759 385 034	(418 209 299)		
	5213	за 2018 г.	631 039 587	(323 587 172)	54 978 821	(23 081)	(1 294 696)	1 113 733	(38 086 148)	19 714 240	(10 740 478)	704 437 952	(371 323 146)		
Транспортные средства	5204	за 2019 г.	8 934 524	(7 156 861)	922 512	(202)	(217 123)	163 460	(563 123)	-	-	9 639 913	(7 556 726)		
	5214	за 2018 г.	8 444 898	(6 690 248)	702 087	(4 294)	(212 461)	209 720	(672 039)	-	-	8 934 524	(7 156 861)		
Промышленный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2019 г.	4 038 284	(2 919 022)	850 970	(683)	(96 702)	86 857	(402 589)	197	(32)	4 792 749	(3 235 469)		
	5215	за 2018 г.	3 563 605	(2 578 293)	524 480	(85 777)	(49 899)	48 612	(333 554)	98	(10)	4 038 284	(2 919 022)		
Другие виды основных средств	5206	за 2019 г.	528 984	(385 810)	18 060	-	(36 286)	33 505	(29 603)	2 016	(596)	512 774	(382 504)		
	5216	за 2018 г.	525 482	(384 527)	46 526	(331)	(43 798)	22 157	(22 777)	774	(332)	528 984	(385 810)		
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2019 г.	1 744 010	-	83	-	(23)	-	-	-	-	1 744 070	-		
	5217	за 2018 г.	1 753 458	-	345	-	(9 793)	-	-	-	-	1 744 010	-		
Основные средства, полученные по договору займа	5220	за 2019 г.	614 148	(122 830)	24 683	-	-	-	(36 044)	-	-	638 831	(158 874)		
	5230	за 2018 г.	343 907	(51 586)	270 241	-	-	-	(71 244)	-	-	614 148	(122 830)		

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенные капитальные вложения, всего	5250	за 2019 г.	224 952 427	154 521 723	(23 811 057)	(114 276 115)	241 386 978
в том числе:	5240	за 2018 г.	258 496 995	122 990 480	(18 794 011)	(137 741 037)	224 952 427
Незавершенное строительство	5251	за 2019 г.	180 553 477	97 805 859	(2 068 747)	(75 137 294)	201 153 295
	5241	за 2018 г.	220 410 704	96 999 688	(2 066 354)	(134 790 561)	180 553 477
приобретение объектов основных средств	5252	за 2019 г.	781 423	39 970 092	(21 409)	(39 138 821)	1 591 285
	5242	за 2018 г.	423 207	3 310 219	(2 738)	(2 949 265)	781 423
незавершенные ПНР	5253	за 2019 г.	5 891 106	1 466 770	(1 612 771)	-	5 745 105
	5243	за 2018 г.	4 202 996	2 785 453	(1 097 343)	-	5 891 106
оборудование к установке	5251	за 2019 г.	37 726 421	15 279 002	(20 108 130)	-	32 897 293
	5244	за 2018 г.	33 460 088	19 895 120	(15 627 576)	(1 211)	37 726 421

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

Наименование показателя	Код	за 2019 г.	за 2018 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	11 779 043	19 315 573
в том числе:			
Здания	5261	1 865 602	994 312
Сооружения и передаточные устройства	5262	6 153 231	14 207 950
Машины и оборудование	5263	3 739 497	4 103 288
Транспортные средства	5264	3 247	3 247
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	2 462	415
Прочие	5266	14 055	6 361
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:			(125 553)
в том числе:			
Здания	5271	-	(519)
Сооружения и передаточные устройства	5272	(35 179)	(116 846)
Машины и оборудование	5273	(8)	(8 188)
Транспортные средства	5274	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Переланные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 419 518	9 416 044	8 093 607
Переланные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	27 532	6 205
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	19 346	491 319	292 321
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	70 714 394	75 482 819	37 501 887
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации				
Основные средства, переведенные на консервацию	5284	199 169 424	205 334 826	150 440 214
Иное использование основных средств (залог и др.)	5285	107 522	174 445	102 835
	5286	136 921	141 501	144 307

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Выбыло (погашено)		исчислен не полученное (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
							первоначальная стоимость	накопленная корректировка							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Долгосрочные - всего	5301	за 2019 г.	84 887 262	(27 184 329)	74 062	-	(2 801 137)	960	-	10 862 337	699 759	-	82 859 946	(16 821 032)	
	5321	за 2018г.	124 516 163	(40 471 256)	631 394	-	(40 280 295)	188 140	-	13 098 787	-	-	84 887 262	(27 184 329)	
	в том числе:														
	5302	за 2019 г.	56 527 351	(18 462 766)	-	-	(2 791 337)	960	-	10 852 537	-	-	53 736 014	(8 109 269)	
	5322	за 2018 г.	96 807 646	(30 559 019)	-	-	(40 280 295)	188 140	-	11 618 113	-	-	56 527 351	(18 462 766)	
	5303	за 2019 г.	28 232 793	(8 721 563)	74 062	-	(9 800)	-	-	9 800	-	-	28 297 055	(8 711 763)	
	5323	за 2018 г.	27 228 517	(10 202 237)	504 276	-	-	-	-	1 489 674	-	-	28 232 793	(8 711 763)	
	5304	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5324	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5305	за 2019 г.	127 118	-	-	-	-	-	-	-	-	699 759	-	826 877	-
Предоставленные займы	5325	за 2018 г.	-	-	127 118	-	-	-	-	-	-	-	127 118	-	-
	5306	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5307	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5327	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5308	за 2019 г.	6 578 091	-	27 820 933	-	(7 964 060)	-	-	-	-	(699 759)	-	25 735 205	-
	5328	за 2018 г.	2 051 190	-	17 014 749	-	(12 487 848)	-	-	-	-	-	-	6 578 091	-
	в том числе:														
	5309	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Долгосрочные - всего	5329	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5310		за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5330		за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5311		за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5331		за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5312		за 2019 г.	2 883 261	-	3 095 521	-	(4 569 230)	-	-	-	-	(699 759)	-	1 069 793	-
5332		за 2018 г.	2 042 470	-	13 319 919	-	(12 479 128)	-	-	-	-	-	-	2 883 261	-
5313		за 2019 г.	3 694 830	-	24 725 412	-	(3 694 830)	-	-	-	-	-	-	24 725 412	-
5333		за 2018 г.	-	-	3 694 830	-	-	-	-	-	-	-	-	3 694 830	-
5314		за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	5334	за 2018г.	8 720	-	-	-	(8 720)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5300	за 2019 г.	91 465 353	(27 184 329)	27 894 995	-	(10 765 197)	960	-	10 862 337	-	-	108 595 151	(16 821 032)	
	5320	за 2018 г.	126 587 353	(40 471 256)	17 646 143	-	(52 768 143)	188 140	-	13 098 787	-	-	91 465 353	(27 184 329)	
	Финансовых вложений - Итого														

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53209	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (погашено)			оборот запасов между их группами	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости	убыток от снижения стоимости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Запасы - всего	5400	за 2019 г.	10 937 851	-	4 213 423	(3 474 617)	-	-	-	11 676 657
	5420	за 2018 г.	9 749 040	-	4 658 711	(3 469 900)	-	-	-	10 937 851
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2019 г.	10 937 851	-	4 212 358	(3 474 617)	-	-	-	11 675 592
	5421	за 2018 г.	9 749 040	-	4 658 711	(3 469 900)	-	-	-	10 937 851
НЗП по профильным услугам на сторону	5402	за 2019 г.	-	-	1 065	-	-	-	-	1 065
	5422	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			всего	в том числе:	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	притоки, проценты, штрафы и иные поступления	погашение	списание на финансовый результат	всего	списание за счет резерва	в кратко-срочную задолженность	всего	в том числе:	
														учтенная по условиям договора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2019 г.	92 625 152	(109 974)	1 646 005	-	(6 065 073)	-	52 730	-	(2 671 821)	85 534 263	(57 254)	
	5521	за 2018 г.	78 264 585	(381 720)	15 339 394	134 165	(1 112 983)	-	271 737	(9)	14 070 710	92 625 152	(109 974)	
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2019 г.	90 736 434	(52 720)	2 574	-	(4 912 558)	-	52 730	-	(2 457 610)	83 338 510	-	
лиансы выданные	5503	за 2018 г.	-	(277 623)	14 314 743	-	(249 333)	-	224 903	-	14 080 266	90 736 434	(52 720)	
прочие дебиторы	5504	за 2019 г.	1 885 718	(57 254)	1 643 431	-	(1 182 515)	-	-	-	(184 211)	2 195 423	(57 254)	
	5524	за 2018 г.	1 593 561	(104 097)	1 024 651	134 165	(862 650)	-	46 834	(9)	(9 556)	1 885 718	(57 254)	
Кредиторская дебиторская задолженность - всего	5510	за 2019 г.	141 423 242	(64 087 445)	417 581 810	12 242 576	(488 479 822)	(11 590)	133 126	(854 545)	2 671 821	109 573 922	(63 094 774)	
в том числе:	5530	за 2018 г.	108 077 163	(57 580 953)	390 043 479	9 525 072	(365 233 255)	(88 323)	(7 402 386)	(900 894)	(14 070 710)	141 423 242	(64 082 445)	
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	за 2019 г.	41 693 328	(10 460 708)	328 859 497	-	(329 725 236)	(10 389)	1 387 768	(808 320)	2 534 255	42 559 135	(8 264 600)	
	5531	за 2018 г.	42 188 406	(5 800 158)	291 197 416	-	(291 423 778)	(78 298)	(4 763 670)	(103 120)	(14 107 896)	41 693 328	(10 460 708)	
лиансы в условиях кампий	5512	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5532	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
лиансы выданные	5513	за 2019 г.	1 665 804	(21 339)	6 565 351	-	(7 500 915)	(7)	(3 972)	(1 493)	-	635 740	(23 818)	
	5533	за 2018 г.	1 113 432	(842 878)	7 222 430	-	(6 669 897)	-	821 377	(161)	-	1 665 804	(21 339)	
прочие дебиторы	5514	за 2019 г.	98 064 110	(53 600 398)	77 147 092	12 242 576	(121 160 371)	(1 194)	(1 320 690)	(44 732)	137 566	66 385 047	(54 805 260)	
	5534	за 2018 г.	64 775 325	(50 937 917)	91 701 931	9 525 072	(67 130 580)	(10 025)	(3 160 094)	37 186	98 064 110	(53 600 398)	(53 600 398)	
Авансы под необоротные активы (страха Бух. баланса, 1173)	5515	за 2019 г.	25 287 805	(3 455 192)	21 657 555	-	(19 560 647)	(17)	359 353	(254 669)	-	27 446 077	(3 841 170)	
	5535	за 2018 г.	27 845 850	(6 580 182)	37 867 095	-	(40 219 197)	(2 760)	2 921 807	(203 633)	-	25 287 805	(3 455 192)	
Итого	5500	за 2019 г.	259 336 199	(67 647 611)	435 585 500	12 242 576	(484 095 242)	(11 607)	2 321 507	(1 104 886)	-	222 246 212	(65 993 198)	
	5520	за 2018 г.	214 187 598	(64 512 555)	443 249 568	9 659 237	(406 565 435)	(91 083)	(4 308 842)	(1 104 886)	-	229 334 199	(67 617 611)	

5.2. Присвоенная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
		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
Всего	5540	27 605 426	8 176 528	25 859 857	4 324 736	26 806 306	9 232 714
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	15 462 914	7 198 316	13 453 510	2 992 811	14 118 815	8 326 366
Авансы выданные	5542	2 435	574	19 764	18 124	3 604	1 598
Прочие дебиторы	5543	8 783 656	343 148	7 835 385	177 969	5 407 428	15 558
Авансы под необоротные активы (страха Бух. баланса, 1173)	5544	3 416 421	634 490	4 551 208	1 135 832	7 276 459	889 195

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				покупские			выбытие		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	притягиваемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2019 г.	17 708 107	11 466 939	-	(6 368 998)	(447)	4 712 811	27 518 412
	5571	за 2018 г.	17 242 803	689 660	-	(2 361 885)	(1 628)	2 139 157	17 708 107
	5560	за 2019 г.	68 223 409	485 259 089	763 536	(485 126 210)	(102 022)	(4 712 811)	64 304 991
	5580	за 2018 г.	54 484 828	678 340 562	645 715	(662 996 259)	(112 280)	(2 139 157)	68 223 409
в том числе:									-
Задолженность перед персоналом организации	5561	за 2019 г.	39 300 899	144 396 137	2 254	(146 388 298)	(94 535)	(4 923 281)	32 293 176
	5581	за 2018 г.	30 383 436	314 432 442	1 207	(305 146 441)	(111 119)	(258 626)	39 300 899
	5562	за 2019 г.	18 516	22 557 199	-	(22 556 677)	-	-	19 038
	5582	за 2018 г.	19 407	50 682 002	-	(50 682 893)	-	-	18 516
	5563	за 2019 г.	660 238	6 170 649	-	(6 236 185)	-	-	594 702
	5583	за 2018 г.	533 822	14 997 842	-	(14 871 426)	-	-	660 238
	5564	за 2019 г.	11 041 882	96 732 141	30 072	(100 854 015)	-	-	6 950 080
	5584	за 2018 г.	7 278 959	128 745 523	30 060	(125 012 660)	-	-	11 041 882
	5565	за 2019 г.	13 208 422	112 631 491	-	(117 113 104)	(315)	206 640	8 933 134
	5585	за 2018 г.	12 501 008	104 000 710	-	(101 410 472)	(683)	(1 882 141)	13 208 422
Авансы полученные	5566	за 2019 г.	3 778 992	71 060 010	731 210	(71 546 242)	(7 172)	3 830	4 020 628
	5586	за 2018 г.	3 621 211	46 595 868	614 448	(47 053 667)	(478)	1 610	3 778 992
Прочие кредиторы	5567	за 2019 г.	214 460	31 711 462	-	(20 431 689)	-	-	11 494 233
	5587	за 2018 г.	146 985	18 886 175	-	(18 818 700)	-	-	214 460
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5550	за 2019 г.	85 931 516	496 726 028	763 536	(491 495 208)	(102 469)	-	91 823 403
	5570	за 2018 г.	71 727 631	679 030 222	645 715	(665 358 144)	(113 908)	-	85 931 516

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Краткосрочная кредиторская задолженность	5590	3 661 511	3 220 769	827 624
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	3 524 563	3 135 417	819 988
Авансы полученные	5592	6 735	61 907	-
Прочие кредиторы	5593	130 213	23 445	7 636

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2019 г.	за 2018 г.	за 2017 г.
1	2	3	4	5
Материальные затраты	5610	49 123 558	48 751 402	
Расходы на оплату труда	5620	21 376 124	20 293 050	
Отчисления на социальные нужды	5630	5 962 742	5 673 112	
Амортизация	5640	78 658 564	78 624 469	
Прочие затраты	5650	28 280 657	25 973 996	
Итого по элементам	5660	183 401 645	179 316 029	
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)):		(1 065)		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост (-), уменьшение (+))	5670	(1 065)		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение (+))	5680			
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	183 400 580	179 316 029	

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Оценочные обязательства	5700	за 2019 г.	2 557 308	4 725 212	(3 986 705)	(24 417)	3 271 398
		за 2018 г.	2 516 769	4 056 128	(3 993 610)	(21 979)	2 557 308
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2019 г.	962 976	2 730 308	(2 541 809)	-	1 151 475
		за 2018 г.	867 969	2 773 502	(2 678 495)	-	962 976
Оценочное обязательство на выплату прошлых периодов	5702	за 2019 г.	1 069 157	1 138 277	(1 043 526)	(24 410)	1 139 498
		за 2018 г.	1 048 708	1 069 157	(1 026 729)	(21 979)	1 069 157
Оценочное обязательство по негосударственному пенсионному фонду	5703	за 2019 г.	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	38 351	-	(38 351)	-	-
Оценочное обязательство на сумму выплат органам управления и контроля	5704	за 2019 г.	3 481	2 977	(3 481)	-	2 977
		за 2018 г.	870	3 481	(870)	-	3 481
Оценочное обязательство на сумму выплат членам Ревизионной комиссии	5705	за 2019 г.	705	438	(698)	(7)	438
		за 2018 г.	-	705	-	-	705
Оценочное обязательство в соответствии с условиями договора	5706	за 2019 г.	311 706	-	(311 706)	-	-
		за 2018 г.	558 840	-	(247 134)	-	311 706
Оценочное обязательство по судебным разбирательствам (пени, штрафы, неустойки)	5707	за 2019 г.	209 283	495 869	(85 485)	-	619 667
		за 2018 г.	-	209 283	-	-	209 283
Оценочное обязательство по предстоящим расходам и платежам	5708	за 2019 г.	-	357 343	-	-	357 343
		за 2018 г.	2 031	-	(2 031)	-	-



ПОЯСНЕНИЯ

К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И
ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2019 ГОД

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	69 870 019	71 025 953	68 805 025
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	69 252 362	70 356 607	65 639 412
Договора поручительства	5802	8 054	7 074	2 400 832
Договор залога имущества	5803	522 991	509 618	651 346
Прочие	5804	86 612	62 654	63 435
Выданные под собственные обязательства — всего	5810	1 190 071	1 094 844	2 580 588
в том числе:				
Поручительство	5811	1 190 071	1 094 844	2 580 588

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств — всего	5900	-	-
в том числе:			
на вложения во внеоборотные активы	5901	-	-

Руководитель: (подпись) А.Е. Муров (расшифровка подписи)
Главный бухгалтер: (подпись) А.П. Диков (расшифровка подписи)
 20^{го} февраля 2020 года

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	Информация об Обществе	3
1.2	Основные виды деятельности	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы	5
1.4	Обособленные структурные подразделения Общества	6
2.	УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА	9
2.1	Основа составления	9
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах	9
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	9
2.4	Основные средства	10
2.5	Нематериальные активы	12
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	12
2.7	Материально-производственные запасы	12
2.8	Учет финансовых вложений	14
2.9	Расходы будущих периодов	15
2.10	Дебиторская задолженность	15
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал	16
2.12	Кредиты и займы полученные	16
2.13	Доходы и расходы	16
2.14	Оценочные обязательства	17
2.15	Исправления ошибок	19
2.16	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	19
2.17	Изменения в учетной политике Общества	20
3.	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	21
3.1	Капитал и резервы	21
3.2	Нематериальные активы	21
3.3	Основные средства	22
3.4	Прочие внеоборотные активы	24
3.5	Налоги	25
3.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	26
3.7	Долгосрочные финансовые вложения	27
3.8	Краткосрочные финансовые вложения	30
3.9	Дебиторская задолженность	31
3.10	Запасы	33
3.11	Прочие оборотные и внеоборотные активы	33
3.12	Займы и кредиты полученные	34
3.13	Кредиторская задолженность	37
3.14	Доходы будущих периодов	38
3.15	Прочие доходы и расходы	38
3.16	Прибыль на акцию	39
3.17	Связанные стороны	40
3.18	Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики	46
3.19	Денежные средства и их эквиваленты	46
3.20	Информация по сегментам	47
3.21	Обеспечения обязательств	47
3.22	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	47
3.23	Условия ведения деятельности	49
3.24	Информация о рисках хозяйственной деятельности	49
3.25	События после отчетной даты	50

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – Общество) за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тысячах рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Информация об Обществе

Общество создано во исполнение решений Совета директоров ОАО ПАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 г. и от 07.05.2002 г., а также решения Правления ОАО ПАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО ПАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 г. № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 29.06.2017 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц – Свидетельство о государственной регистрации юридического лица и включении в реестр под № 00/03124 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1024701893336 от 20.08.2002 г. выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества, как организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, которое учитывается на самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять гражданские права и нести гражданские обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2019 зарегистрированный уставный капитал Общества составляет 637 332 661 531,50 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 274 665 323 063 шт. номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

Основным акционером Общества по состоянию на 31.12.2019 является ПАО «Россети». На 31.12.2019 доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составляет 80,13 %.

Среднегодовая численность работников Общества за 2019 год составляет 22 095 человека (за 2018 год – 22 121 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

24 июня 2008 года Общество получило разрешение ФСФР России на размещение и обращение за пределами России эмиссионных ценных бумаг всех зарегистрированных на сегодня выпусков обыкновенных акций Общества в размере, не превышающем 287 269 492 431 штуки обыкновенных акций Общества. Запуск программы депозитарных расписок (далее - GDR), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций Общества, и созданной в связи с реорганизацией Общества и ПАО «ЕЭС России», состоялся 30 июня 2008 года.

Одна депозитарная расписка представлена 500 обыкновенными именными бездокументарными акциями Федеральной сетевой компании. Банком-депозитарием программы является THE BANK OF NEW YORK MELLON (BNY Mellon).

В 2011 году Общество осуществило технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи. 28 марта 2011 года началась торговля GDR Общества на Лондонской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2019 года объем программы депозитарных расписок Общества – 1 092 231 штук, что составляет около 0,043 % УК.

1.2 Основные виды деятельности

Общество создано в целях долгосрочного обеспечения энергетической целостности (безопасности) Российской Федерации, надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации, в том числе:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие ЕНЭС, включая изолированные энергосистемы;
- поддержания и развития инфраструктуры (линии и трансформаторы), позволяющей обеспечить выдачу мощности станций и передачу электрической энергии по ЕНЭС в распределительные сети, субъектам оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- содействие в осуществлении эффективного управления и контроля государственной собственностью в электросетевом хозяйстве отрасли;

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

- организационно-технического обеспечения ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС, а также внесения сведений в данный реестр по объектам электросетевого хозяйства, отнесенных в установленном порядке к ЕНЭС;
 - реализация государственной политики в электроэнергетике;
 - осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;
 - осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;
 - реализация единой стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;
 - разработка и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;
 - получение прибыли.
- Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:
- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;
 - оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
 - осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего собрания акционеров от 26.06.2019г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2019 г.

ФИО	Должность
Ливинский Павел Анатольевич	Председатель Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ПАО «Россети»
Грачев Павел Сергеевич	Независимый директор, Генеральный директор ПАО «Полус»
Гребцов Павел Владимирович	Заместитель Генерального директора ПАО «Россети»
Каменской Игорь Александрович	Независимый директор, Управляющий директор ООО «Ренессанс Брокер»
Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
Рощенко Николай Павлович	Член Правления - Начальник Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью
Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора ПАО «Россети»
Сергеева Ольга Андреевна	Заместитель Генерального директора – руководитель аппарата ПАО «Россети»
Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента Минэнерго России
Ферленги Эрнесто	Независимый директор, Исполнительный вице-президент по России компаний «Эни С.п.А.» (Италия)
Фургалский Владимир Владимирович	Заместитель Генерального директора ПАО «Россети»

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Решением Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2019 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Гребцов П. В.; Сергеева О. А.; Фургальский В. В.
- исключены: Демин А. А.; Прохоров Е. В.; Шатохина О. В.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2019 г.

ФИО	Должность
Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления
Зарагацкий Александр Аркадьевич	Первый Заместитель Председателя Правления
Мольский Алексей Валерьевич	Первый Заместитель Председателя Правления
Воденников Дмитрий Александрович	Заместитель Председателя Правления – Главный инженер
Теребулин Сергей Сергеевич	Заместитель Председателя Правления
Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель Председателя Правления

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2019 г.

ФИО	Должность
Габов Андрей Владимирович	Начальник отдела Департамента Минэкономразвития России
Зобкова Татьяна Валентиновна	Заместитель директора Департамента Минэнерго России
Ким Светлана Анатольевна	Начальник управления Департамента ПАО «Россети»
Пономарев Дмитрий Николаевич	Начальник управления Департамента ПАО «Россети»
Снигирева Екатерина Алексеевна	Заместитель начальника отдела Управления Росимущества

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие обособленных структурных подразделений.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.
- Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:
- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2019 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;
2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

5. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
7. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
8. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
9. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
16. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Северное предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Самарское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
26. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
28. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южно - Уральское предприятие магистральных электрических сетей;

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

34. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Центральное предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Южное предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
39. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
40. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хакаское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
44. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
45. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 г. № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2019 г. Курсы валют составили на эту дату: 61,9057 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2018 г. – 69,4706 руб., 31 декабря 2017 г. – 57,6002 руб.), 69,3406 руб. за 1 евро (31 декабря 2018 г. – 79,4605 руб., 31 декабря 2017 г. – 68,8668 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества доходы и расходы по курсовым разницам отражаются свернуто.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным, и долгосрочным кредитам и займам полученным, отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1235 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы под вложения во внеоборотные активы отражаются в составе внеоборотных активов по строке 1173 с учетом НДС. Авансы выданные (отличные от авансов под внеоборотные активы) отражаются по строке 1238 с учетом НДС.

Авансы, полученные отражаются по строке 1525 с учетом НДС.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

2.4 Основные средства

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных п. 4 ПБУ 6/01 (Приказ Минфина РФ от 30 марта 2001 г. N 26н). В составе основных средств отражены объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг, либо для управленческих нужд Общества, со сроком службы более 12 месяцев. Обществом не устанавливается лимит первоначальной (восстановительной) стоимости для объектов основных средств.

Объекты специализированного жилого фонда Общества, принадлежащие Обществу на праве собственности, принимаются для целей учета в качестве объектов основных средств и учитываются обособленно.

Объекты специализированного жилого фонда Общества признаются объектами, обслуживающими производства и хозяйства (ОПХ).

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с Законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию, списываются на затраты путем равномерного начисления амортизации в течение срока их полезного использования.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. Срок полезного использования устанавливается в соответствии с принятыми нормативными сроками, утвержденными распоряжением Общества от 19.10.2012 № 703р «Об утверждении Порядка отнесения имущества к основным средствам».

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Распоряжении 703р срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям, а также в случае переоценки (п. 14 ПБУ 6/01).

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту может быть пересмотрен.

Амортизация после уточнения срока полезного использования рассчитывается как отношение остаточной стоимости объекта к новому оставшемуся сроку полезного использования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку стоимости объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы основных средств: здания (кроме временных), жилища, передаточные устройства (кроме временных), сооружения (кроме временных), машины и оборудование (высоковольтное оборудование).

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Общество в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)», применяет подход к учету имущества, полученного в лизинг, и учитывает его на балансе лизингополучателя. Начисление амортизации на лизинговое имущество, учитываемое на балансе лизингополучателя, производится линейным способом и отражается обособленно.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Регулярные крупные затраты (более 100 тыс. рублей), возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации объекта основных средств (принятого по договору финансовой аренды – лизинга), на проведение его ремонта и на иные аналогичные мероприятия (например, проверку технического состояния), невыполнение которых приведет к невозможности эксплуатации объектов в соответствии с требованием законодательства, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» как показатель, детализирующий данные, отраженные по группе статей «Основные средства».

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договорах аренды.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В отчете о финансовых результатах Общества отражаются свернуто доходы и расходы от списания объектов основных средств (в разрезе каждой единицы учета (инвентарного номера)).

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов (п. 28 ПБУ 14/2007).

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования на отдельном счете.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности величина незавершенных капитальных вложений подлежит раскрытию в разделе I «Внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по строке 1172 «Вложения во внеоборотные активы».

2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого Общество может получить экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) (п.п. 5,6 ПБУ 5/01).

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

Материально-производственные запасы, полученные Обществом по договору дарения или безвозмездно, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

бухгалтерскому учету, и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Материально-производственные запасы, остающиеся от ликвидации, разборки и демонтажа ОС и объектов незавершенного строительства или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов ОС и других активов, а также выявленные как излишки при инвентаризации, отражаются в учете по их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и расходов, связанных с приведением их в состояние пригодное для использования.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода среднескользящей оценки.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды предусмотренных в отраслевых нормах либо, в случаях их отсутствия, организационно-распорядительными документами Общества.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» Общество создает резерв под снижение стоимости МПЗ:

- частично потерявших стоимость из-за ухудшения их физического состояния и/или их морального устаревания (отраженные по дебету счетов 10 «Материалы», в т.ч. по категории «Аварийный резерв», 41 «Товары»);
- в случае снижения их цены продажи (отраженные по дебету счетов 10 «Материалы» группа материалов 300 «Лом металлов», 41 «Товары»).

Формирование резерва под снижение стоимости МПЗ проводится по каждой номенклатурной единице (элементу учета):

- ежегодно на отчетную дату по результатам проведения годовой инвентаризации имущества Общества;
- при наличии оснований, отраженных техническими специалистами в Акте технического состояния запаса и/или в Акте-расчете текущей рыночной стоимости (стоимости продажи) МПЗ.

Бухгалтерский учет операций по формированию и использованию сумм резервов под снижение стоимости запасов ведется на счете 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» в разрезе каждой номенклатурной единицы.

МПЗ в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются за минусом созданного в отношении данных запасов резерва под снижение стоимости по строке 1210 «Запасы».

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

В отчете о финансовых результатах отчисления в резерв отражаются по строке 2350 «Прочие расходы», а восстановленные суммы резерва - по строке 2340 «Прочие доходы».

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости (п. 21 ПБУ 19/02). Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит ежеквартально по состоянию на дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в порядке, утвержденном приказом Общества от 17.11.2016 № 414 «Об утверждении Методических рекомендаций по оценке и последующей переоценке стоимости финансовых вложений». В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью (п. 38 ПБУ 19/02). Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва. В отчете о финансовых результатах Общества отражается свернуто расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва под обесценение финансовых вложений в разрезе финансового вложения.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату (п. 20 ПБУ 19/02) в порядке, утвержденном приказом Общества от 17.11.2016 № 414 «Об утверждении Методических рекомендаций по оценке и последующей переоценке стоимости финансовых вложений». Указанную корректировку Общество производит ежемесячно. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные ПАО «Московская биржа».

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

Для целей расчета прочих доходов в виде дисконта по векселям срок действия векселя определяется исходя из предполагаемого периода обращения векселя (периода от даты приобретения до последнего дня (даты) когда вексель должен быть предъявлен к платежу в соответствии с вексельным законодательством), который определяется в следующем порядке:

- по векселям со сроком «по предъявлении» - 365 (366) дней с даты составления векселя;
- по векселям со сроком «по предъявлении, но не ранее определенной даты» - 365 (366) дней плюс срок от даты составления векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу;
- по векселям со сроком «на определенный день», «во столько-то времени от составления», «во столько-то времени от предъявления» - период с даты составления векселя до первого

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

дня, когда вексель должен быть оплачен (если указанный день приходится на выходной день - следующий рабочий день).

Операции, связанные с вкладами в депозиты, отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата 92 дня и более, отражаются в составе финансовых вложений;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 92-х дней, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Принадлежность к составу финансовых вложений или денежных эквивалентов определяется на момент размещения депозита и не изменяется в течение всего срока.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения (способ ФИФО).

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). В бухгалтерском учете данные затраты отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов».

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы» со сроком списания более 12 месяцев - по строке 1174 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов показываются в Бухгалтерском балансе по строке 1239 или 1234 «Прочие дебиторы».

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для осмотрительного отражения в отчетности дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам (п. 70 Приказа № 34н).

Порядок и сроки формирования резерва по сомнительным долгам осуществляется в соответствии с организационным - распорядительным документом Общества, регулирующим порядок управления дебиторской и кредиторской задолженности.

Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов, восстановление ранее начисленного резерва отражается в прочих доходах.

В отчете о финансовых результатах Общества отражается свернуто:

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

- расходы и связанные с ним доходы, возникшие в результате начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам в разрезе контрагента и договора;
- при отражении доходов и расходов прошлых лет (в разрезе контрагента и договора);
- расходов от корректировки выручки прошлых лет (в сторону уменьшения) и доходов от восстановления резерва по сомнительным долгам ранее созданного в связи с риском неполучения оплаты отраженной в учете выручки (в разрезе контрагента и договора);
- доходов в виде санкций за нарушение договорных обязательств и расходов от создания резервов по сомнительным долгам, созданных по данным начислениям (в разрезе контрагента и договора).

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук на общую сумму 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней (п. 19 ПБУ 4/99).

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам, распределяются между стоимостью инвестиционного актива и текущими расходами в порядке, предусмотренном организационно-распорядительными документами Общества. В целях более достоверного представления о стоимости актива Общества, проценты по векселям и облигациям так же подлежат распределению на стоимость инвестиционного актива.

2.13 Доходы и расходы

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Доходы отражаются в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности.

Доходы от деятельности, связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- суммы восстановленных резервов;
- прочие доходы.

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы Общества признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Расходы по деятельности, связанной с предоставлением жилых помещений в наём, учитываются обособленно от иных видов деятельности Общества.

Управленческие расходы Общества распределяются по видам деятельности в соответствии с организационно-распорядительными документами Общества (Методика по планированию, учету и распределению расходов по видам деятельности).

Все расходы филиалов Общества включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и признаются производственными (строка 2120 «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» Отчета о финансовых результатах).

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- прочие расходы.

2.14 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Общество создает оценочное обязательство на оплату ежегодных (основных и дополнительных) отпусков работников. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату. При признании оценочного обязательства по оплате отпусков в расчет включаются также обязательства Общества по страховым взносам, которые приведут к уменьшению экономических выгод Общества в случае наступления события в виде предоставления отпуска работнику или выплаты компенсации за неиспользованный отпуск. Если в отчетном периоде фактические расходы на выплату отпускных больше, чем размер созданного резерва на оплату отпускных на начало периода, то сумма превышения включается в текущие расходы.

Расчет оценочного обязательства на оплату ежегодных (основных и дополнительных отпусков) и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

Общество создает оценочное обязательство на выплату вознаграждения работникам (премии по итогам месяца, квартала, года, единовременное вознаграждение за выполнение особо важных заданий), предусмотренные положением по оплате труда Общества, начисляемые и выплачиваемые в периоде, следующим за отчетным.

Расчет оценочного обязательства на выплату вознаграждений осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года, с учетом обязательств Общества по страховым взносам.

В связи с тем, что в РСБУ не прописаны принципы определения оценочного обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению (далее – НПО) и Общество не применяет МСФО (IAS) 19 для целей РСБУ, то Общество самостоятельно оценивает оценочное обязательство по НПО, исходя из следующей методики: обязательства по выплате негосударственной пенсии возникает с даты наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и имеющего стаж работы в компаниях электроэнергетического комплекса не менее десяти лет. Право на назначение негосударственной пенсии прекращаются по истечении шести месяцев с наступления даты, дающей право на пенсию. Величина оценочного обязательства определяется индивидуально для каждого сотрудника, исходя из оклада и стажа работы.

Расчет оценочного обязательства по НПО осуществляется путем проведения инвентаризации указанного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря каждого отчетного года.

Общество создает оценочное обязательство по судебным спорам. К оценочным обязательствам по судебным спорам относятся обязательства организации с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения, которые могут возникнуть из судебных решений (начиная со стадии принятия судом искового заявления). Величина оценочного обязательства по судебным спорам отражается в учете на последнее число отчетного периода (месяца). Оценочное обязательство по судебным спорам признается в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения) обязательства, заявленного на взыскание с Общества до момента вступления в законную силу итогового судебного акта, которым заканчивается рассмотрение дела по существу, на основании заключения Правового Департамента (юридической службы филиала). Расчет оценочного обязательства по судебным спорам и порядок отражения в учете осуществляется в соответствии с утвержденной Обществом Методикой.

45

18

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

2.15 Исправления ошибок

Существенными считаются обстоятельства, значительно влияющие на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Уровень существенности - это предельное значение ошибки отчетности, начиная с которого квалифицированный пользователь с большой степенью вероятности перестанет быть в состоянии делать на ее основе правильные выводы и принимать правильные экономические решения.

Общество устанавливает следующие признаки, влияющие на достоверность отчетности и признаваемых существенными:

- обстоятельства считаются существенными, если они приводят к искажению не менее чем на 10% статьи бухгалтерского баланса, удельный вес которой в валюте баланса составляет не менее 5%, либо порождает искажение статей отчета о финансовом результате, общий эффект которых может привести к изменению показателя чистой прибыли (убытка) за отчетный период не менее чем на 10%.

2.16 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости (п. 5 ПБУ 23/2011).

Операции, связанные с вкладами в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 92-х календарных дней, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа. Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» (п. 19 ПБУ 23/2011).

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность Общества, сколько деятельность контрагентов, и (или) когда поступление от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам. Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто также в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата. При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой с целью перепродажи и продажей указанных финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;

46

19

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера).

2.17 Изменения в учетной политике Общества

В 2019 году изменения учетной политики Общества носили уточняющий характер, и не вносили изменений в оценки статей отчетности.

С 1 января 2020 г. вступают в силу новая редакция ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций».

Общество ожидает, что изменения в учетной политике в связи с введением новой редакции указанного ПБУ окажет существенное влияние на финансовое положение Общества и финансовые результаты его деятельности, а именно:

- Уменьшение раздела баланса «Капитал и резервы» ориентировочно на сумму 19 313 153 тыс. руб.;
- Увеличение отложенных налоговых обязательств ориентировочно на сумму 19 313 153 тыс. руб.

Общество находится в стадии окончательной оценки суммы влияния.

Данное изменение ПБУ будет отражено в отчетности за 1 квартал 2020 года и повлечет за собой изменения сравнительных показателей за периоды, предшествующие отчетному.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

3.1 Капитал и резервы

На 31.12.2019 г. уставный капитал Общества составляет 637 332 662 (Шестьсот тридцать семь миллиардов триста тридцать два миллиона шестьсот шестьдесят две) тыс. рублей и состоит из 1 274 665 323 063 (одного триллиона двухсот семидесяти четырех миллиардов шестисот шестидесяти пяти миллионов трехсот двадцати трех тысяч шестидесяти трех) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.2017, 31.12.2018 и на 31.12.2019 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.19 80,13% акций Общества принадлежит ПАО «Россети». 19,28% размещенных акций Общества находится в собственности миноритарных акционеров, 0,59% размещенных акций Общества принадлежит Росимуществу.

Добавочный капитал (без переоценки) сформирован за счет:

Показатель	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Сумма добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации	21 316 409	21 316 409	21 316 409
Эмиссионный доход	10 501 227	10 501 227	10 501 227
Сумма НДС по основным средствам, принятым в качестве вноса в уставный капитал	49 527	49 527	49 527
Строка 1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163

По результатам работы 2019 года получена прибыль в размере 58 138 831 тыс. рублей. По итогам деятельности за 9 месяцев 2019 года на внеочередном Общем собрании акционеров, которое состоялось 30 декабря 2019 года, было принято решение о выплате дивидендов в сумме 11 229 301 тыс. руб. Нераспределенная прибыль по итогам 2019 года составила 46 909 530 тыс. рублей. По результатам работы 2018 года получена прибыль в размере 56 186 935 тыс. рублей.

3.2 Нематериальные активы

Расшифровка строки 1110 Бухгалтерского баланса:

Наименование нематериального актива	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет
База данных системы управления активами ОАО «ФСК ЕЭС» (БД СУА)	895 592	895 592	895 592	895 592	895 592	895 592
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР)	874 514	874 514	874 514	874 514	874 514	845 364
Система управления активами ОАО «ФСК ЕЭС» (СУА)	631 990	631 990	631 990	631 990	631 990	631 990
Автоматизированная система учёта и отчётности ОАО «ФСК ЕЭС» (ПК АСУиО ОАО «ФСК ЕЭС»)	598 698	598 698	598 698	598 698	598 698	598 698
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС	428 670	428 670	428 670	428 670	428 670	428 670
Автоматизированная система комплексного управления инвестиционной деятельностью ОАО «ФСК ЕЭС» (АСКИД)	373 324	335 991	373 324	261 326	373 324	186 662

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование нематериального актива	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет	04 счет	05 счет
Автоматизированная система управления имуществом в ИА, филиалах и ДЗО ФСК ЕЭС (АСУ «Имущество+»)	340 179	340 179	340 179	340 179	340 179	340 179
СПО АИИС КУЭ ЕНЭС Специализированное ПО Автоматизированной информационно-измерительной системы КУЭ ЕНЭС	312 996	307 780	312 996	245 180	312 996	182 581
Корпоративная система управления пространственно-распределительными ресурсами (КСУПР+)	311 012	311 012	311 012	311 012	311 012	311 012
База данных линий электропередачи 220кВ объектов электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» БД КСУПР	295 793	295 793	295 793	295 793	295 793	295 793
Функциональная автоматизация Единой автоматизированной системы учета и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	286 677	205 452	286 677	148 116	286 677	90 781
ПТК "Укрупненные нормативы цены электросетевого комплекса" (УНЦ-ЭСК ЕЭС)	279 806	55 961	279 806	0	0	0
Прочие компьютерное программное обеспечение и базы данных (счет 0403)*	5 232 056	4 073 195	4 656 396	3 382 426	4 045 966	2 880 160
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели (счет 0401)*	371 484	209 293	367 450	178 136	352 472	147 143
Товарные знаки (счет 0402)*	89	28	89	17	89	6
Конструкторская документация на ВТСП кабель постоянного тока на напряжение 20кВ с током 2500А	324 696	70 351	324 696	5 412	0	0
Прочие Ноу-хау (счет 0406)*	4 798 356	2 074 443	2 991 155	1 644 775	1 972 801	1 230 733
ИПК КСУПР База данных	603 275	603 275	603 275	603 275	603 275	603 275
Прочие нематериальные активы (счет 0498)*	502 251	491 016	502 251	488 162	502 251	484 383
Итого	17 461 458	12 803 233	15 074 563	11 333 273	12 826 299	10 153 022
Строка 1110	4 658 225		3 741 290		2 673 277	

(*) Объекты НМА стоимостью менее 10% строки баланса 1110.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным годом.

Тест на обесценение нематериальных активов не проводился ввиду отсутствия признаков обесценения.

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.3 Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком, следующие группы основных средств: здания, сооружения, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Сумма переоценки указанных объектов в 2019 году составила 22 887 526 тыс. рублей (в 2018 г. – 16 031 543 тыс. рублей, в 2017 г. – 29 732 852 тыс. рублей), в том числе:

49
22

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал – 22 209 142 тыс. рублей (в 2018 г. – 15 518 685 тыс. рублей, в 2017 г. – 27 839 001 тыс. рублей);
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 689 105 тыс. рублей (в 2018 г. – 620 839 тыс. рублей, в 2017 г. – 1 952 069 тыс. рублей);
- сумма уценки, отнесенная на прочие расходы – 4 721 тыс. рублей (в 2018 г. – 107 981 тыс. рублей, в 2017 г. – 58 218 тыс. рублей).

В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов свернуто в разрезе каждой единицы учета (инвентарного номера).

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, то есть не подлежат амортизации. К таким объектам относятся земельные участки. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода раскрыта в Таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 483 439 299 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 436 492 068 тыс. рублей, на 31.12.2017 г. – 376 659 400 тыс. рублей).

В стоимость основных средств включены объекты, полученные по договору финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2019 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 479 957 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года – 491 319 тыс. рублей; на 31 декабря 2017 года – 292 321 тыс. рублей). Арендованные основные средства оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Информация об основных средствах (кроме арендованных основных средств по договорам финансовой аренды), которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017, представлена в Таблице 2.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о стоимости арендованных основных средств, учтенных за балансом представлена в Таблице 2.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

За балансом учтены следующие основные средства:

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Имущество, находящееся в федеральной собственности	25 857 509	25 857 509	25 857 194
Основные средства, принятые в залог	-	1 489 439	1 489 439
Бесхозные основные средства	469 509	469 508	467 179
Основные средства, находящиеся в процессе демонтажа/ликвидации	72 753	86 058	-
Основные средства за счет ФСС	649	591	174
Итого	26 400 420	27 903 105	27 813 986

50
23

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

В рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС и принадлежащих АО «ДВЭУК» 26 декабря 2018 г. заключен договор мены. 01.01.2019 года Общество передало имущество, рыночная стоимость которого определена оценщиком в сумме 22 592 113 тыс. рублей без НДС (сумма с НДС 27 110 536 тыс. руб.). Также Общество передало имущественные права (требования), стоимость которых определена оценщиком и составляет 7 717 019 тыс. рублей с НДС. Взамен переданного имущества и имущественных прав Общество получило имущество, стоимость которого определена оценщиком и составляет 34 563 910 тыс. рублей без НДС (сумма с НДС 41 476 692 тыс. руб.). Разница между стоимостью передаваемого имущества и имущественных прав и получаемого имущества составила 6 649 137 тыс. рублей. Данная кредиторская задолженность погашена в 2019 году денежными средствами в размере 2 383 843 тыс. руб. Сумма кредиторской задолженности 4 265 294 тыс. руб. отражена в строке 1450 Бухгалтерского баланса как долгосрочная задолженность со сроком погашения 2024 год.

3.4 Прочие внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы, строка 1172, представлена:

Вид вложений во внеоборотные активы	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	208 489 685	187 226 006	225 036 907
Приобретение и создание нематериальных активов	1 879 190	1 135 195	766 055
Расходы по незавершенным НИОКР	1 286 312	2 931 273	4 826 387
Строка 1172	211 655 187	191 292 474	230 629 349

Информация по незавершенным объектам НИОКР и незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов приведена в разделе 1.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В Таблице 1.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в графе 7 отражено перемещение результата от НИОКР в оборудование и основные средства в сумме 514 246 тыс. рублей.

Информация по незавершенному строительству и незаконченным операциям по приобретению, модернизации основных средств приведена в разделе 2.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В Таблице 2.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в графе 5 и графе 6 отражены:

- обороты между показателями Таблицы в сумме 20 498 254 тыс. рублей (перемещение оборудование, ТМЦ и ПИР);
- поступление результата от НИОКР в сумме 514 246 тыс. рублей;
- прочие поступления в сумме 327 901 тыс. рублей (излишки при инвентаризации, оборудование и ТМЦ от демонтажа ОС и НЗС, безвозмездно полученные);
- перемещение ТМЦ из запаса инвестиционного проекта в свободный запас (оборотные активы) в сумме 940 025 тыс. рублей;

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

- перемещение ТМЦ из оборотных активов в запас инвестиционного проекта в сумме 529 602 тыс. рублей.

Расходы по кредитам и займам в размере 10 881 272 тыс. руб. были капитализированы в течение отчетного периода (в 2018 году – 10 270 464 тыс. руб., в 2017 году – 13 287 354 тыс. руб.).

Расшифровка строки 1173 «Авансы под внеоборотные активы»:

Наименование	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
Авансы, выданные строительным организациям	26 923 605	2 841 170	25 049 453	3 445 746	27 751 254	6 568 177
Авансы, выданные поставщикам ОС	216 422	-	238 353	9 447	94 596	12 005
Строка 1173	24 298 857		21 832 613		21 265 668	

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

3.5 Налоги

На 31.12.2019 г. в составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть отсутствует.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерского учета увязывается с текущим налогом на прибыль следующим образом:

Показатель	2019	2018
Прибыль (убыток) до налогообложения	74 576 579	73 407 771
Условный (доход) расход по налогу на прибыль	14 915 316	14 681 554
Постоянные разницы:	1 324 875	2 533 754
• по амортизации основных средств	2 849 663	2 932 257
• по переоценке финансовых вложений (акций)	(2 072 467)	(3 298 422)
• по долевого участию	(349 377)	(490 538)
• по резерву по сомнительным долгам	(229 455)	922 483
• по реализации основных средств	289 898	1 496
• по списанию НЗС	257 686	15 501
• по безвозмездно полученному имуществу	167 455	280 004
• по реализации финансовых вложений	89 435	1 315 085
• по прочим расходам (доходам)	322 037	855 888
Отложенный налоговый актив:	339 947	111 881
• оценочные обязательства по судебным спорам	122 724	-
• убытки от реализации основных средств	109 166	(4 192)
• резерв предстоящих расходов и платежей	71 469	-
• оценочное обязательство по премиям	18 521	7 809
• основные средства	18 166	112 136
• субсидии	(4 951)	(4 951)
• финансовые вложения	2 461	4 294
• оценочное обязательство по отпускам	2 385	4 748
• страхование имущества	5	(295)

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Показатель	2019	2018
• прочее	1	2
• оценочное обязательство по НПФ	-	(7 670)
Отложенное налоговое обязательство	(9 994 072)	(5 932 669)
• основные средства	(9 168 089)	(6 827 583)
• проценты по заемным средствам	(638 637)	1 019 550
• НИОКР	(142 950)	(110 914)
• материалы	(30 281)	(10 524)
• проценты по лизингу	(14 115)	(3 159)
• прочие отложенные налоговые обязательства	-	(39)
Текущий налог на прибыль	(6 586 065)	(11 394 520)
Налогооблагаемая прибыль по данным налогового учета	32 930 327	56 972 599

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия и т.п.

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%.

В бухгалтерском балансе по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

тыс. руб.

Показатель	2019	2018	2017
Отложенный налоговый актив	1 902 211	1 562 264	1 450 382
Отложенное налоговое обязательство	(72 383 762)	(62 389 680)	(56 457 020)
Строка 1420	(70 481 551)	(60 827 426)	(55 006 638)

В 2019 году начисление прочих налогов и сборов отражено в расходах по обычным видам деятельности в сумме 12 967 128 тыс. рублей (в 2018 году – 14 491 440 тыс. рублей). На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие виды налогов и сборов:

- налог на имущество – 12 867 861 тыс. рублей (в 2018 г. – 14 397 075 тыс. рублей);
- транспортный налог – 35 467 тыс. рублей (в 2018 г. – 33 897 тыс. рублей);
- иные налоги и сборы – 63 800 тыс. рублей (в 2018 г. – 60 468 тыс. рублей).

3.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

В 2019 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 5 828 тыс. рублей (в 2018 г. – 75 664 тыс. рублей), что отражено по строке 5140 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. На 31.12.2019 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса и составляет 950 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 6 778 тыс. рублей, на 31.12.2017 г. – 82 442 тыс. рублей). Расшифровка НИОКР представлена в Таблице 1.4. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

53

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

3.7 Долгосрчные финансовые вложения

Структура долгосрчных финансовых вложений (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена в Таблице 3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Вклады в дочерние общества	19 585 292	19 511 230	17 526 280
Вклады в зависимые общества	-	-	-
Вклады в прочие организации	45 626 745	38 064 585	66 538 627
Предоставленные займы	826 877	127 118	-
Строка 1150	66 038 914	57 702 933	84 064 907

3.7.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1150 «Финансовые вложения» внеоборотных активов бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

тыс. руб.

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017		Вид деятельности
	Балансовая стоимость (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	
Дочерние общества:	19 585 292		19 511 230		17 526 280		
АО «Мобильные ГТЭС»	9 064 594	100,000	9 064 594	100,000	7 767 203	100,000	Производство электрической энергии
ООО «ФСК - Управление активами»	2 740 277	100,000	2 740 277	100,000	2 577 411	100,000	Реализация ценных бумаг
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	2 307 097	100,000	2 307 097	100,000	2 249 322	100,000	Научно-исследовательская деятельность
ОАО «Томские магистральные сети»	1 648 562	90,48	1 574 500	87,164	1 367 627	77,90	Услуги по передаче электроэнергии
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	872 486	100,000	872 486	100,000	953 804	100,000	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов
АО «ЦИУС ЕЭС»	833 000	100,000	833 000	100,000	833 000	100,000	Выполнение функций заказчика-застройщика по капитальному строительству, реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов
АО ОЭС «СакРусэнерго»	763 227	50,000	763 227	50,000	763 227	50,000	Услуги по передаче электроэнергии
ОАО «Кубанские магистральные сети»	747 169	100,000	747 169	100,000	449 767	75,258	Услуги по передаче электроэнергии
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	378 540	80,001	378 540	79,999	378 540	79,999	Услуги в области информационных технологий
АО «ЭССК ЕЭС»	206 250	100,000	206 250	100,000	162 290	100,000	Снабжение энергетического комплекса

54

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017		Вид деятельности
	Балансовая стоимость (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	
АО «МУС Энергетики»	19 997	100,000	19 997	100,000	19 997	100,000	Услуги связи
АО «Читатехэнерго»	4 093	100,000	4 093	100,000	4 092	100,000	Строительство, проектирование, ремонт и техобслуживание объектов энергетики
АО «АПБЭ»	-	100,000	-	100,000	-	100,000	Услуги в области информационных технологий
ОАО «Нурэнерго»	-	77,000	-	77,000	-	77,000	Производство электроэнергии
ООО «Индекс энергетики-ФСК ЕЭС»	-	100,000	-	100,000	-	100,000	Реализация ценных бумаг
Зависимые общества:	-	-	-	-	-	-	
ЗАО «Северовостокэнерго»	-	-	-	49,000	-	49,000	Производство и реализация электрической и тепловой энергии
АО «ЭНИН»	-	38,239	-	38,239	-	38,239	Научно-исследовательская деятельность
Прочие организации:	45 626 745		38 064 585		66 538 627		
*ПАО «Интер РАО»	45 021 017	8,569	37 530 295	9,239	65 049 904	18,569	Организация трансграничных поставок электроэнергии
* ПАО «Россети»	494 615	0,151	422 743	0,151	1 377 403	0,689	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
АО АКРА	111 112	3,704	111 112	3,704	109 668	3,704	Рейтинговая деятельность
АО «Стенд»	-	-	434	0,826	1 519	0,826	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования
ЗАО «Энергорынок»	1	8,500	1	8,500	1	8,500	Издательско-полиграфические услуги
АО «ТайгаЭнергоСтрой»	-	0,00067	-	0,00067	-	0,00067	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
АО «НПФ Электроэнергетики»	-	-	-	-	132	0,110	Негосударственное пенсионное обеспечение
АО «Дальэнергосетьпроект»	-	-	-	-	-	0,005	Проектно-изыскательские работы энергетических объектов
Итого:	65 212 037		57 575 815		84 064 907		

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Примечания:

* По состоянию на 31.12.2019 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2019 года, на сумму 45 515 632 тыс. рублей. Акции ПАО «Интер РАО», ПАО «Россети» отражены в балансе по текущей рыночной стоимости.

Величина прибыли от изменения текущей рыночной стоимости в 2019 году акций ПАО «Интер РАО» составила 10 279 059 тыс. рублей, от переоценки привилегированных и обыкновенных акций ПАО «Россети» - 71 872 тыс. рублей.

В 2019 году были частично реализованы акции:

Акции	Балансовая стоимость 31.12.2018	Выбытие			Изменение текущей рыночной стоимости	Балансовая стоимость на 31.12.2019
		Стоимость выбытия	Стоимость продажи	Дата продажи		
ПАО «Интер РАО»	37 530 295	2 788 337	2 340 259	03.06.2019	10 279 059	45 021 017

29 июня 2018 года Общество заключило соглашения о продаже 10 440 000 тыс. шт. акций или 10% из 18,57% своей доли в уставном капитале ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» компаниям АО «Интер РАО Капитал» (6 608 642 788 штук акций или 6,33%), ООО «ДВБ Лизинг» (3 132 000 000 штук акций или 3%) и ООО «Практика» (699 357 212 штук акций или 0,67%) по цене 3,3463 рубля за акцию. На 31 декабря 2018 года 9 740 642 788 штук акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг». На 31 декабря 2019 года 699 357 212 штук акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы ООО «Практика». Дебиторская задолженность по договорам купли-продажи пакета акций ПАО «Интер РАО» отражена по строке 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса.

28 августа 2018 года Общество заключило соглашение о продаже 1 080 646 965 штук акций или 0,538% доли в уставном капитале ПАО «РОССЕТИ» компании «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД» по цене 0,8328 рубля за акцию. По состоянию на 31 декабря 2018 года акции были переданы «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД».

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в квартал по состоянию на дату составления промежуточной бухгалтерской отчетности. В 2019 году Общество не создало резерв под обесценение финансовых вложений (за 2018 г. – 3 393 324 тыс. рублей отразило в составе прочих расходов). В 2019 году Общество восстановило резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 11 406 тыс. рублей и отразило эффект восстановления в составе прочих доходов (за 2018 г. – 4 874 375 тыс. рублей). В отчете о финансовых результатах отчисления в резерв под обесценение долевых финансовых вложений и восстановление резерва под обесценение долевых финансовых вложений за 2019 год отражены свернуто в разрезе финансового вложения.

Резерв под обесценение финансовых вложений составил:

Наименование эмитента	тыс. руб.		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Дочерние общества:	8 710 739	8 710 739	10 191 413
АО «Мобильные ГТЭС»	5 054 417	5 054 417	6 351 808
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781	1 972 781
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	1 588 723	1 588 723	1 646 498
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	81 318	81 318	-

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование эмитента	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
ООО «Индекс энергетика-ФСК ЕЭС»	10 000	10 000	10 000
АО «АПБЭ»	3 500	3 500	3 500
ООО «ФСК – Управление активами»	-	-	162 864
АО «ЭССК ЕЭС»	-	-	43 962
Зависимые общества:	1 024	10 824	10 824
ЗАО «Северовостокэнерго»	-	9 800	9 800
АО «ЭНИН»	1 024	1 024	1 024
Прочие организации:	-	1 605	1 983
АО «Стенд»	-	1 605	521
АО АКРА	-	-	1 444
АО «Дальэнергосетьпроект»	-	-	18
Итого резерв под обесценение финансовых вложений	8 711 763	8 723 168	10 204 220

Первоначальная стоимость долгосрочных вложений в долевые финансовые вложения, в отношении которых создан резерв, составляет на 31.12.2019 г. 20 967 779 тыс. рублей, на 31.12.2018 г. 20 967 779 тыс. рублей, на 31.12.2017 г. 25 237 107 тыс. рублей.

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.7.2. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых займов (строка 1150 Бухгалтерского баланса) представлена в Таблице 3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

29.03.2017 г. досрочно погашен предоставленный займ ООО «БЭСК» (ДЗО ГМК «Норильский никель») на сумму 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения 31.12.2020 г.

3.8 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 Бухгалтерского баланса) представлена в Таблице 3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Наименование актива	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Вклады в депозиты, с установленным сроком возврата 92 дня и более	24 725 412	3 694 830	-
Предоставленные займы	1 009 793	2 883 261	2 042 470
Прочие краткосрочные финансовые вложения	-	-	8 720
Строка 1240	25 735 205	6 578 091	2 051 190

По состоянию на 31.12.2019 г. в составе краткосрочных финансовых вложений в бухгалтерском балансе Общества краткосрочные векселя отсутствуют.

В составе предоставленных займов отражается:

Предоставленные займы	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
АО «Мобильные ГТЭС»	574 000	1 070 000	194 687
АО «ЦИУС ЕЭС»	-	813 488	1 025 095

57
30

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Предоставленные займы	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	60 000	596 477	225 000
ОАО «Кубанские магистральные сети»	292 296	342 296	442 296
АО «МУС Энергетики»	32 279	30 000	-
АО «ЭНИН»	51 218	22 500	-
АО «Читатехэнерго»	-	8 500	-
АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	-	-	148 344
ООО «Айти Энерджи Сервис»	-	-	7 048
Итого представленные займы	1 009 793	2 883 261	2 042 470

3.9 Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 табличных приложений отражены с учетом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка строки 1231 «Долгосрочная дебиторская задолженность» Бухгалтерского баланса представлена в Таблице 5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность (строка 5504) на 31.12.2019 г. включает в себя беспроцентные векселя на сумму 437 897 тыс. рублей, со сроком погашения до 2026 года (на 31.12.2018 – 504 115 тыс. рублей; на 31.12.2017 – 513 671 тыс. рублей). Прочая задолженность представляет собой суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка строки 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» Бухгалтерского баланса представлена в Таблице 5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка строки 1238 «Дебиторская задолженность по авансам выданным» Бухгалтерского баланса:

Наименование	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
Авансы, выданные поставщикам услуг	299 301	21 770	1 207 129	20 106	1 074 482	841 551
Прочие авансы	339 439	2 048	458 675	1 233	38 950	1 327
Строка 1238	614 922		1 644 465		270 554	

58
31

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Расшифровка строки 1239 «Прочие дебиторы» Бухгалтерского баланса:

Наименование	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв	Задолженность	Резерв
Расчеты по претензиям	22 628 579	22 257 975	22 601 400	22 228 405	22 524 646	22 489 908
Беспроцентные векселя	18 968 796	18 825 674	18 912 134	18 827 896	18 912 134	18 828 394
Расчеты по штрафам, пеням и неустойкам	10 415 894	8 806 707	7 587 063	6 613 386	5 787 432	5 090 859
Расчеты по агентским договорам	5 913 018	349	5 641 041	-	5 768 423	-
НДС с авансов полученных	1 298 248	-	1 915 179	-	1 837 164	-
Расчеты по процентам (к получению)	758 850	-	3 132 383	-	2 201 095	-
Недостача	185 390	-	145 581	-	278 130	-
Переплата по налогам и сборам	84 263	-	145 849	-	254 861	-
Расчеты с персоналом	75 758	-	107 670	-	130 403	-
Расходов будущих периодов по страхованию	73 153	-	50 583	-	594 521	-
Расчеты за акции	-	-	29 987 504	-	-	-
Прочие	5 983 098	4 915 651	7 837 723	5 930 711	6 486 515	4 528 755
Строка 1239	11 578 691		44 463 712		13 837 408	

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды переплаты по налогам и сборам:

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
НДФЛ	24 232	18 360	10 082
Госпошлина	20 669	26 791	26 593
Налог на имущество	848	53 335	43 270
Налог на прибыль	42	14 057	145 044
Прочие налоги и сборы	4 215	4 173	2 524
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	50 006	116 716	227 513

Величина начисленного и восстановленного в течение отчетного периода резерва, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина списания дебиторской задолженности на финансовый результат составила 11 607 тыс. рублей в 2019 г. (91 083 тыс. рублей в 2018 г.).

Сумма списанной за баланс задолженности неплатежеспособных дебиторов на 31.12.2019 года составляет 4 176 338 тыс. рублей (на 31.12.2018 – 3 923 671 тыс. рублей; на 31.12.2017 – 2 656 811 тыс. рублей).

59

32

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

3.10 Запасы

В статье «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, в том числе товаров, незавершенного производства.

Структура запасов (строка 1210 Бухгалтерского баланса) представлена в Таблице 4.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Резерв под снижение их стоимости не создавался.

Сырье, материалы, используемые для создания внеоборотных активов, отражается в Бухгалтерском балансе по строке 1171.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Сырье и материалы, в том числе:	13 330 848	13 621 790	11 659 637
Строка 1211	11 675 592	10 937 851	9 749 040
Строка 1171	1 654 191	2 683 939	1 910 597
НЗП по профильным услугам на сторону	1 065	-	-

По состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Общество не имеет запасов, которые находятся в залоге согласно кредитным или иным договорам.

За балансом учтены следующие материальные ценности:

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	56 805	181 918	53 107
Производственный и хозяйственный инвентарь в эксплуатации	421 725	405 033	358 110
Оборудование, принятое для монтажа	47 490	47 546	47 818
Бланки строгой отчетности	15 865	7 960	-
ТМЦ за счет ФСС	6 363	7 043	7 999
Материалы, принятые в переработку	76	76	118
Итого	548 324	649 576	467 152

3.11 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Программное обеспечение	261 780	364 826	281 339
Страхование	75 027	50 662	594 593
Прочие	15 641	15 385	16 387
Итого расходы будущих периодов, в том числе	352 448	430 873	892 319
Строка 1174 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	244 596	332 125	270 230
Строка 1260 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 12 месяцев после отчетной даты	34 699	48 165	27 568

60

33

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование расходов будущих периодов	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Строка 1239 – краткосрочная часть расходов будущих периодов в части платежей по договорам страхования в счет будущих страховых периодов	73 153	50 583	594 521

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

За балансом учтены права пользования (бессрочные лицензии), стоимость которых списана на расходы в оценке, принятой по договору, на 31.12.2019 в сумме 398 609 тыс. рублей (на 31.12.2018 – 232 014 тыс. рублей; на 31.12.2017 – 220 344 тыс. рублей).

3.12 Займы и кредиты полученные

тыс. руб.

Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Долгосрочные облигационные займы:	196 419 838	224 247 321	216 185 407
Облигации 06 выпуска	-	7 534 586	7 534 586
Облигации 07 выпуска	-	1 760 821	1 760 821
Облигации 08 выпуска	-	7 314 887	7 314 887
Облигации 09 выпуска	-	667 049	667 049
Облигации 10 выпуска	-	29 151	29 151
Облигации 11 выпуска	-	520 989	520 989
Облигации 12 выпуска	-	-	46 462
Облигации 13 выпуска	-	10 000 000	10 000 000
Облигации 18 выпуска	-	-	109 762
Облигации 21 выпуска	419 838	419 838	419 838
Облигации 22 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 23 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 24 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 25 выпуска	-	-	1 781 862
Облигации 26 выпуска	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Облигации 27 выпуска	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Облигации 28 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 29 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 30 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации 34 выпуска	14 000 000	14 000 000	14 000 000
Облигации 37 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации 38 выпуска	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации БО-02 выпуска	10 000 000	10 000 000	10 000 000
Облигации БО-03 выпуска	9 000 000	9 000 000	9 000 000
Облигации БО-04 выпуска	7 000 000	7 000 000	7 000 000
Облигации 001P-01R	10 000 000	10 000 000	-
Долгосрочные кредиты (еврооблигации):	-	-	17 500 000
Federal Grid Finance Limited	-	-	17 500 000

61

34

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Долгосрочные займы и кредиты	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Долгосрочные небанковские внешние займы:	202 549	216 413	177 050
Строка 1410	196 622 387	224 463 734	233 862 457

тыс. руб.

Краткосрочные займы	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Краткосрочные облигационные займы:	27 859 184	1 938 086	20 311 961
Облигации 06 выпуска	7 534 586	-	-
Облигации 07 выпуска	1 760 821	-	-
Облигации 08 выпуска	7 314 887	-	-
Облигации 09 выпуска	667 049	-	-
Облигации 10 выпуска	29 151	-	-
Облигации 11 выпуска	520 989	-	-
Облигации 12 выпуска	-	46 462	-
Облигации 13 выпуска	10 000 000	-	-
Облигации 15 выпуска	-	-	311 961
Облигации 18 выпуска	619	109 762	-
Облигации 19 выпуска	-	-	20 000 000
Облигации 25 выпуска	31 082	1 781 862	-
Краткосрочные кредиты (еврооблигации):	-	17 500 000	-
Federal Grid Finance Limited	-	17 500 000	-
Краткосрочный небанковский внешний займ:	-	-	108 971
Проценты начисленные:	2 577 481	2 807 305	3 266 261
Строка 1510	30 436 665	22 245 391	23 687 193

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Серия	Объем эмиссии тыс. рублей	Количество млн. шт.	Номинал руб.	Ставка %	Дата начала размещения	Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	Срок погашения (с даты начала размещения) дни	Купонный доход по каждой облигации руб.	Начислено процентов за 2019 г. тыс. рублей
6	7 534 586	7,5	1 000	8,25	28.09.2010	05.11.2009	3640	41,14	621 649
7	1 760 821	1,7	1 000	7,50	29.10.2010	05.11.2009	3640	37,40	132 071
8	7 314 887	7,3	1 000	8,25	28.09.2010	05.11.2009	3640	41,14	603 522
9	667 049	0,6	1 000	0,10	29.10.2010	05.11.2009	3640	0,50	669
10	29 151	0,03	1 000	7,75	28.09.2010	05.11.2009	3640	38,64	2 259
11	520 989	0,5	1 000	0,10	29.10.2010	05.11.2009	3640	0,50	522
12	-	0,046	1 000	8,10	27.04.2012	07.06.2011	2548	40,39	1 124
13	10 000 000	10	1 000	8,50	05.07.2011	07.06.2011	3640	42,38	849 929
18	619	0,1	1 000	6,80	12.12.2011	07.06.2011	4368	33,91	4 042
21	419 838	0,4	1 000	7,40	24.10.2012	21.06.2012	5460	36,90	31 069
22	10 000 000	10	1 000	7,60	08.08.2012	21.06.2012	5460	37,90	697 155
23	10 000 000	10	1 000	4,80	10.06.2013	21.06.2012	12740	11,97	559 623

62

35

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Серия	Объем эмиссии тыс. рублей	Количество млн. шт.	Номинал руб.	Ставка %	Дата начала размещения	Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	Срок погашения (с даты начала размещения) дни	Купонный доход по каждой облигации руб.	Начислено процентов за 2019 г. тыс. рублей
24	10 000 000	10	1 000	8,00	25.01.2013	21.06.2012	5460	39,89	799 992
25	31 082	0,1	1 000	5,00	02.10.2012	21.06.2012	5460	24,93	119 404
26	15 000 000	15	1 000	5,00	13.08.2013	21.06.2012	12740	12,47	827 154
27	11 000 000	11	1 000	5,00	13.08.2013	21.06.2012	12740	12,47	606 580
28	20 000 000	20	1 000	4,80	10.06.2013	21.06.2012	12740	11,97	1 119 246
29	20 000 000	20	1 000	5,30	21.10.2013	21.06.2012	12740	13,21	1 118 011
30	10 000 000	10	1 000	4,80	13.12.2013	14.11.2013	12740	11,97	559 293
34	14 000 000	14	1 000	4,80	13.12.2013	14.11.2013	12740	11,97	783 011
37	20 000 000	20	1 000	5,00	06.05.2015	14.11.2013	12740	12,47	1 104 850
38	20 000 000	20	1 000	5,00	06.05.2015	14.11.2013	12740	12,47	1 104 850
БО-02	10 000 000	10	1 000	9,35	29.11.2016	06.06.2012	12740	23,31	934 962
БО-03	9 000 000	9	1 000	7,75	20.10.2017	06.06.2012	12740	19,32	697 431
БО-04	7 000 000	7	1 000	7,60	06.12.2017	06.06.2012	12740	18,95	532 058
001P-01R	10 000 000	10	1 000	8,7	25.10.2018	29.03.2018	1820	21,69	869 983
Итого	224 279 022							609,86	14 680 459

На 31 декабря 2019 года у Общества имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 100 000 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года – 65 000 000 тыс. рублей; на 31 декабря 2017 года: 95 000 000 тыс. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

На 31 декабря 2019 года у Общества имелась неиспользованная возможность привлечения краткосрочного финансирования в размере 5 000 000 тыс. рублей (на 31 декабря 2018 года – 90 000 000 тыс. рублей; на 31 декабря 2017 года - 57 500 000 тыс. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

За балансом учтены облигации, выкупленные Обществом, на 31.12.2019 в сумме 71 720 978 тыс. рублей (на 31.12.2018 – 79 814 593 тыс. рублей; на 31.12.2017 – 89 502 632 тыс. рублей) и находящиеся на казначейском счете депо в НКО АО НРД.

Серия	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
18	14 999 381	14 890 238	14 890 238
25	14 968 918	13 218 138	13 218 138
10	9 970 849	9 970 849	9 970 849
21	9 580 162	9 580 162	9 580 162
11	9 479 011	9 479 011	9 479 011
9	4 332 951	4 332 951	4 332 951
7	3 239 179	3 239 179	3 239 179
8	2 685 113	2 685 113	2 685 113
6	2 465 414	2 465 414	2 465 414
12	-	9 953 538	9 953 538
15	-	-	9 688 039
Итого	71 720 978	79 814 593	89 502 632

63

36

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

3.13 Кредиторская задолженность

Расшифровка строки 1450 «Прочие обязательства» Бухгалтерского баланса:

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Поставщики основных средств	12 116 671	10 099 940	12 516 384
Авансы полученные	10 202 830	2 839 920	476 553
Обеспечительные платежи	3 317 709	3 585 919	3 153 719
Строительные подрядчики	1 521 059	845 279	883 661
Поставщики материалов и оборудования	281 083	270 297	168 358
Поставщики услуг	467	478	324
Прочие	78 593	66 274	43 804
Строка 1450	27 518 412	17 708 107	17 242 803

Расшифровка строки 1521 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков» Бухгалтерского баланса:

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Строительные подрядчики	16 436 398	24 509 654	20 094 398
Поставщики услуг	8 910 728	7 892 393	5 507 267
Поставщики материалов и оборудования	3 666 812	4 223 939	4 133 799
Поставщики основных средств	2 642 383	2 213 413	224 416
Прочие	636 855	461 500	423 556
Строка 1521	32 293 176	39 300 899	30 383 436

Расшифровка строки 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Задолженность по налогу на имущество	3 190 764	3 501 359	2 517 508
Задолженность по налогу на прибыль	2 118 831	3 843 097	3 530 304
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 602 553	3 667 417	1 211 449
Задолженность по прочим налогам и сборам	37 932	30 009	19 698
Строка 1524	6 950 080	11 041 882	7 278 959

Расшифровка строки 1525 «Авансы полученные» Бухгалтерского баланса:

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
По технологическому присоединению	7 164 853	11 163 698	10 350 433
За услуги по передачи электроэнергии	1 057 803	807 131	1 149 375
Прочие авансы	710 478	1 237 593	1 001 200
Строка 1525	8 933 134	13 208 422	12 501 008

64

37

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Расшифровка строки 1526 «Прочая кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса:

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
НДС с авансов	2 690 916	2 485 950	2 512 516
Финансовое обеспечение	688 493	621 123	276 608
Расчеты по штрафам, пеням и неустойкам	463 856	94 966	92 332
Прочие кредиторы	131 568	564 904	183 644
По расчетам по страхованию	45 795	12 049	556 111
Строка 1526	4 020 628	3 778 992	3 621 211

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.17 письменных приложений.

3.14 Доходы будущих периодов

В 2014 году в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 13.10.2014 № 721 Обществом была получена субсидия в размере 895 592 тыс. рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей РФ при прохождении отопительного сезона 2014 - 2015 годов.

По строке 1530 Бухгалтерского баланса отражена субсидия, подлежащая признанию по мере начисления амортизации в будущих отчетных периодах, в соответствии с требованиями ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи».

тыс. руб.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Субсидия	619 937	643 071	667 978
Прочее	5 734	446	226
Строка 1530	625 671	643 517	668 204

3.15 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов отражены:

тыс. руб.

Тип дохода	2019	2018
Доходы от переоценки ЦБ по рыночной стоимости	10 350 931	11 839 069
Штрафы, пени, неустойки	4 346 871	3 672 572
Доходы от реализации основных средств	3 867 051	132 479
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	3 154 232	3 010 959
Доходы от восстановления уценки ОС	689 105	620 839
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученных при ликвидации имущества	622 590	281 679
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	523 820	2 728 267
Страховое возмещение	333 291	512 955
Доходы от восстановления резерва от обесценения ЦБ	11 406	1 563 454
Прочие доходы (менее 10% строки ОФР 2340)	820 087	1 299 243
Строка 2340	24 719 384	25 661 516

65

38

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.

Тип расхода	2019	2018
Расходы от реализации основных средств, кроме квартир	3 310 384	22 420
Резерв по сомнительным долгам	2 202 000	7 219 801
Расходы по ликвидации незавершенного строительства	2 164 999	77 532
Расходы прошлых лет, выявленных в отчетном периоде	1 461 461	1 141 273
Штрафы, пени, неустойки	1 031 069	778 905
Выплаты социального характера	868 007	690 891
Остаточная стоимость от списания основных средств	493 273	270 427
Стоимость реализуемых ЦБ	459 484	6 763 566
Прочие расходы (менее 10% строки ОФР 2350)	2 819 005	2 850 871
Строка 2350	14 809 682	19 815 686

В составе строки 2120 Отчета о финансовых результатах учитываются признаваемые производственными в соответствии с учетной политикой Общества управленческие расходы филиалов Общества, которые составляют в 2019 г. 4 122 338 тыс. рублей (в 2018 г. — 4 005 772 тыс. рублей).

По строке 5660 Таблицы 6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, расходы, отраженные по строкам 2120 и 2220 отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

В состав расходов от обычных видов деятельности включены расходы на энергетические ресурсы. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

тыс. руб.

Вид энергетических ресурсов	2019	2018
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	37 702 271	38 037 845
Покупная тепло - и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	779 249	763 632
Итого расходы на энергетические ресурсы	38 481 520	38 801 477

3.16 Прибыль на акцию

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.

тыс. руб.

Показатель	2019	2018
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	58 138 831	56 186 935
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,0456	0,0441

В 2019 году средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года рассчитывалось следующим образом: $(1\,274\,665\,323\,063 \cdot 12) / 12$ месяцев.

66

39

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не заключало договора купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.17 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества представлен на сайте Общества: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров и Правления Общества раскрывается в разделе I «Общие сведения» настоящих письменных приложениях. В список связанных сторон включены ПАО «Россети» и его дочерние общества.

3.17.1 Выручка от продаж связанным сторонам, без НДС

Наименование покупателя	2019	2018
тыс. руб.		
Услуги по передаче электроэнергии:		
в том числе дочерним компаниям	2 280	1 413
в том числе иным зависимым компаниям, включая:	147 750 834	144 697 234
ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	20 500 470	20 256 326
АО "Россети Тюмень"	19 042 033	18 540 191
ПАО "МРСК Центра"	17 250 676	17 315 181
ОАО "МРСК Урала"	16 584 032	16 563 329
ПАО "МРСК Волги"	13 579 768	13 297 723
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	12 625 719	12 392 392
ПАО "МРСК Сибири"	10 197 023	10 097 634
Иные	37 971 113	36 234 459
Итого по услугам по передаче электроэнергии	147 753 114	144 698 648
Услуги по технологическому присоединению		
в том числе дочерним компаниям	2	1
в том числе иным зависимым компаниям	42 103	33 276
Итого по услугам по технологическому присоединению	42 105	33 277
Прочие виды выручки:		
в том числе материнской компании (ПАО "Россети")	319 033	325 100
в том числе дочерним компаниям	430 707	373 444
в том числе иным зависимым компаниям	71 207	220 680
Итого по прочим видам выручки	820 947	919 224
ИТОГО выручка от продаж связанным сторонам	148 616 166	145 651 149

3.17.2 Закупки у связанных сторон

Наименование покупателя	2019	2018
тыс. руб.		
Услуги по техобслуживанию и ремонту:		
в том числе от дочерних компаний, включая:	1 298 468	1 625 521
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	1 286 120	1 069 255
ООО "АйТи Энерджи Сервис"	-	500 519
Иные дочерние компании	12 348	55 747
Иные	27 744	18 095
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	1 326 212	1 643 616
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:		
в том числе от дочерних компаний, включая:	1 829 519	1 556 779

67
40

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование покупателя	2019	2018
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 779 872	1 556 779
Иные дочерние компании	49 647	-
Итого по услугам заказчика-застройщика	1 829 519	1 556 779
Конкурентные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:		
в том числе от дочерних компаний, включая:	197 379	1 822 147
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	-	903 368
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	-	671 658
АО "ЭССК ЕЭС"	197 164	201 819
Иные дочерние компании	215	45 302
в том числе от иных зависимых компаний, включая:	315 396	57 322
ПАО "МРСК Юга"	285 981	-
Иные	29 415	57 322
Итого по конкурентным услугам и поставкам оборудования	512 775	1 879 469
Услуги СМР и ПИР:		
в том числе от дочерних компаний, включая:	6 952 697	2 704 764
АО "ЦИУС ЕЭС"	4 948 199	-
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	1 082 914	731 461
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	798 738	1 883 735
Иные дочерние компании	122 846	89 568
в том числе от иных зависимых компаний, включая:	606 714	78 252
ПАО "МРСК Юга"	417 947	-
ПАО "МРСК Центра"	88 648	20 697
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	73 117	-
Иные	27 002	57 555
Итого по услугам по СМР и ПИР	7 559 411	2 783 016
Услуги связи и ТО систем связи:		
в том числе от дочерних компаний, включая:	1 363 504	1 293 425
АО "МУС Энергетики"	788 162	1 281 435
ООО "АйТи Энерджи Сервис"	529 289	-
Иные дочерние компании	46 053	11 990
в том числе от иных зависимых компаний	16 265	770
Итого по услугам связи ТО и систем связи	1 379 769	1 294 195
Прочие услуги:		
в том числе от материнской компании (ПАО "Россети")	984 445	355 840
в том числе от дочерних компаний, включая:	1 234 986	1 087 031
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	577 671	440 137
ОАО "Кубанские магистральные сети"	455 528	455 528
ОАО "Томские магистральные сети"	190 943	190 943
Иные дочерние компании	10 844	423
в том числе от иных зависимых компаний	99 614	70 387
Итого по прочим услугам	2 319 045	1 513 258
ИТОГО закупки у связанных сторон	14 926 731	10 670 333

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, услуги по созданию НИОКР и прочие услуги производственного характера.

Услуги Обществу оказывались по ценам, по которым аналогичные услуги оказываются указанными контрагентами в ходе текущей деятельности. Стоимость услуг раскрыта без учета НДС. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг в денежной форме.

68
41

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

3.17.3 Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование дебитора	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	задолженность	резерв	задолженность	резерв	задолженность	резерв
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков:	21 004 979	(2 800 703)	26 592 935	(3 262 965)	29 980 766	(3 064 105)
в том числе материнской компании	9 323	-	15 978	-	9 855	-
в том числе перед дочерними компаниями, включая:	1 561 279	(913 557)	1 524 334	(907 684)	1 736 853	(909 601)
ОАО "Нурэнерго"	907 675	(907 675)	907 684	(907 684)	909 601	(909 601)
АО "АПБЭ"	552 879	-	552 854	-	552 853	-
АО "ЦИУС ЕЭС"	6 021	-	4 332	-	7 338	-
Иные дочерние компании	94 704	(5 882)	59 464	-	267 061	-
в том числе перед иными связанными сторонами, включая:	19 434 377	(1 887 146)	25 052 622	(2 355 281)	28 234 058	(2 154 504)
ПАО "МРСК Юга"	4 271 088	-	5 164 617	-	5 630 070	-
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	2 358 202	-	2 485 253	(21 992)	2 419 144	-
ОАО "Дагэнергосеть"	1 833 437	(1 833 437)	1 833 437	(1 833 437)	1 833 437	(1 833 437)
АО "Дагестанская сетевая компания"	1 434 817	-	2 804 687	(9 117)	1 775 700	-
ПАО "МРСК Волги"	1 356 455	(14 895)	1 348 751	-	1 334 534	-
ПАО "МОЭСК"	1 064 510	-	964 545	-	4 606 483	-
ПАО "МРСК Сибири"	1 029 868	-	1 676 095	(40 809)	951 949	-
АО "Россети Тюмень"	933 871	-	1 004 687	-	1 103 729	-
ПАО "МРСК Центра"	886 338	-	871 910	-	855 600	-
ПАО "Кубаньэнерго"	866 678	-	1 409 298	-	2 303 571	-
ОАО "МРСК Урала"	787 880	-	1 240 542	(389 590)	1 188 493	-
ПАО "Ленэнерго"	769 117	-	729 720	-	691 675	-
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	635 260	(28)	619 363	(24)	632 144	-
ПАО "МРСК Северо-Запада"	570 986	-	643 646	-	690 590	-
Иные связанные стороны	635 870	(38 786)	2 256 071	(60 312)	2 216 939	(321 067)
Авансы выданные:	3 845 954	(12 597)	4 988 229	(12 597)	5 595 374	(800 000)
в том числе материнской компании	-	-	148 115	-	-	-
в том числе дочерним компаниям, включая:	3 026 146	-	3 603 794	-	4 319 338	-
АО "ЦИУС ЕЭС"	1 639 363	-	2 396 869	-	2 287 475	-
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	1 000 994	-	688 606	-	868 517	-
АО "МУС Энергетики"	191 126	-	243 339	-	376 020	-
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	180 673	-	260 770	-	357 564	-
АО "ДЭСП"	-	-	-	-	383 503	-
Иные дочерние компании	13 990	-	14 210	-	46 259	-
в том числе иным связанным сторонам, включая:	819 808	(12 597)	1 236 320	(12 597)	1 276 036	(800 000)
ПАО "МРСК Центра"	564 954	-	200 272	-	191 556	-
ПАО "МОЭСК"	79 469	-	13 780	-	13 780	-
ОАО "МРСК Урала"	68 500	-	68 508	-	68 500	-

42 69

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование дебитора	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	задолженность	резерв	задолженность	резерв	задолженность	резерв
АО "Россети Тюмень"	34 806	-	34 806	-	34 806	-
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	15 547	(12 597)	802 950	(12 597)	802 950	(800 000)
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	15 799	-	101 922	-	70 899	-
Иные связанные стороны	40 733	-	14 082	-	93 545	-
Прочая дебиторская задолженность	26 991 847	20 198 918	30 088 555	(20 186 791)	30 431 543	(20 213 018)
в том числе перед материнской компанией	-	-	-	-	-	-
в том числе перед дочерними компаниями, включая:	25 962 745	(19 881 109)	27 272 058	(19 883 331)	27 346 231	(19 883 831)
ООО "Индекс энергетики - ФСК ЕЭС" **	18 900 942	(18 825 674)	18 900 942	(18 827 896)	18 901 362	(18 828 394)
ОАО "Кубанские магистральные сети"	5 868 998	-	5 434 019	-	5 490 441	-
ОАО "Нурэнерго"	1 055 435	(1 055 435)	1 055 435	(1 055 435)	1 055 437	(1 055 437)
ОАО "Томские магистральные сети"	123 930	-	354 967	-	557 539	-
АО "ЦИУС ЕЭС"	12 497	-	1 330 394	-	1 314 283	-
Иные дочерние компании	943	-	196 301	-	27 169	-
в том числе перед иными связанными сторонами, включая:	1 029 102	(317 809)	2 816 497	(303 460)	3 085 312	(329 187)
ОАО "Дагэнергосеть"	291 957	(291 957)	284 123	(284 123)	268 697	(268 697)
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	262 601	-	779 230	-	540 583	-
АО "Дагестанская сетевая компания"	193 734	(25 852)	568 612	(16 942)	473 739	-
АО "Чеченэнерго"	38 705	-	334 806	-	129 326	-
АО "Тываэнерго"	33 847	-	535 440	-	388 543	(53 330)
АО "Россети Тюмень"	27 503	-	27 900	-	27 503	-
Иные связанные стороны	180 755	-	286 386	(2 395)	1 256 921	(7 160)
ИТОГО дебиторская задолженность связанных сторон	51 842 780	(23 012 218)	61 669 719	(23 462 353)	66 007 683	(24 077 123)

** Беспроцентные векселя

Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование кредитора	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:	3 466 377	5 912 931	3 305 597
в том числе с материнской компанией	407 441	-	40 752
в том числе с дочерними компаниями, включая:	2 558 069	5 769 462	3 106 085
АО "ЦИУС ЕЭС"	944 884	3 546 603	1 232 446
ОАО "Томские магистральные сети"	604 353	661 763	546 924
АО "Электросетьсервис ЕНЭС"	552 665	697 220	474 367
АО "НТЦ ФСК ЕЭС"	145 439	315 309	560 750
АО "МУС Энергетики"	136 048	248 640	118 379
Иные дочерние компании	174 680	299 927	173 219

70 43

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование кредитора	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
в том числе с иными связанными сторонами, включая:	500 867	143 469	158 760
ПАО "МРСК Юга"	421 793	22 129	21 819
ПАО "МРСК Центра"	44 155	44 458	44 218
ПАО "МРСК Северного Кавказа"	10 286	10 277	10 277
АО "Янтарьэнерго"	7 276	7 149	22 156
ПАО "Кубаньэнерго"	7 116	12 351	32 932
ПАО "МРСК Волги"	48	37 171	48
Иные связанные стороны	10 193	9 934	27 310
Расчеты по авансам полученным:	187 247	354 415	455 259
в том числе с материнской компанией	-	-	-
в том числе с дочерними компаниями	35 695	39 646	43 147
в том числе с иными связанными сторонами, включая:	151 552	314 769	412 112
ПАО "МРСК Юга"	63 798	14 159	15 834
ПАО "Ленэнерго"	35 932	41 291	50 321
АО "Россети Тюмень"	5 721	23 160	33 916
ПАО "МРСК Центра"	5 231	19 586	27 081
ПАО "МОЭСК"	3 233	3 233	47 273
ПАО "Кубаньэнерго"	509	172 137	176 014
Иные связанные стороны	37 128	41 203	61 673
Прочая кредиторская задолженность:	31 041	173 462	34 133
в том числе с материнской компанией	-	-	-
в том числе с дочерними компаниями, включая:	11 201	173 389	33 616
АО "ЦИУС ЕЭС"	5 863	169 957	-
Иные дочерние компании	5 338	3 431	33 616
в том числе с иными связанными сторонами, включая:	19 840	74	517
ПАО "МРСК Юга"	19 761	-	445
Иные связанные стороны	79	74	72
ИТОГО кредиторская задолженность перед связанными сторонами	3 684 665	6 440 808	3 794 989

3.17.4 Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров, Правления, Комитетов Совета Директоров, ревизионных комиссий

Порядок определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, а также процедура их выплат, закреплены в Положении о выплате членам Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций. Вознаграждение членов Правления состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы (фиксированной части) и премий (переменной части). Переменная часть складывается из квартального и годового премирования (по результатам выполнения квартальных и годовых ключевых показателей эффективности соответственно). Размер премии зависит от выполнения ключевых показателей эффективности.

В течение 2019 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 340 602 тыс. руб. (в течение 2018 года – 345 968 тыс. рублей, в течение 2017 года – 352 312 тыс. рублей), в том числе сумма прочих не денежных вознаграждений составила в 2019 году 145 тыс. рублей, в 2018 году 138 тыс. рублей, в 2017 году 80 тыс. рублей. Сумма взносов по обязательному страхованию в 2019 году составила 54 954 тыс. рублей, в 2018 году 55 722 тыс. рублей в 2017 году 57 605 тыс. рублей. Взносов на добровольное пенсионное

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

страхование в 2019, 2018 и 2017 годах не производилось. Членам ревизионной комиссии за 2019 год сумма выплат составила 550 тыс. рублей, за 2018 год - 544 тыс. рублей, за 2017 год – 531 тыс. рублей.

Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе I «Общие сведения» письменных приложений.

3.17.5 Денежные потоки

Денежные потоки по связанным сторонам представлены в таблице:

тыс. руб.			
Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
Денежные потоки от текущих операций:			
Поступления от продажи продукции	4111	148 207 364	147 536 053
Материнская компания	4111	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4111	86 108	99 130
Прочие связанные стороны	4111	148 121 256	147 436 923
Поступления от арендных платежей	4112	629 354	932 566
Материнская компания	4112	319 879	324 051
Дочерние и Зависимые компании	4112	275 591	440 850
Прочие связанные стороны	4112	33 884	167 665
Прочие поступления	4119	1 227 287	2 020 046
Материнская компания	4119	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4119	3 200	436 568
Прочие связанные стороны	4119	1 224 087	1 583 478
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 213 926)	(3 883 390)
Материнская компания	4121	(510 380)	(511 117)
Дочерние и Зависимые компании	4121	(3 612 996)	(3 323 908)
Прочие связанные стороны	4121	(90 550)	(48 365)
Прочие выплаты, перечисления	4129	(549 359)	(6 559)
Материнская компания	4129	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4129	(535 231)	(6 556)
Прочие связанные стороны	4129	(14 128)	(3)
Денежные потоки от инвестиционных операций:			
Поступления от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	44 355	-
Материнская компания	4211	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4211	-	-
Прочие связанные стороны	4211	44 355	-
Поступления от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 269 230	12 479 129
Материнская компания	4213	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4213	4 269 230	12 479 129
Прочие связанные стороны	4213	-	-
Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 830 910	325 314

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
Материнская компания	4214	21 100	22 561
Дочерние и Зависимые компании	4214	1 809 810	302 753
Прочие связанные стороны	4214	-	-
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(12 082 419)	(10 605 930)
Материнская компания	4221	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4221	(11 436 933)	(10 515 216)
Прочие связанные стороны	4221	(645 486)	(90 714)
Платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(3 095 521)	(13 447 038)
Материнская компания	4223	-	-
Дочерние и Зависимые компании	4223	(3 095 521)	(13 447 038)
Прочие связанные стороны	4223	-	-
Денежные потоки от финансовых операций:			
На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников), в том числе:	4322	(16 579 201)	(15 314 483)
Материнская компания	4322	(16 385 588)	(15 131 839)
Дочерние и Зависимые компании	4322	(193 613)	(182 644)
Прочие связанные стороны	4322	-	-

3.18 Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2019 года составили 284 778 тыс. рублей (за 2018 год – 378 845 тыс. рублей, за 2017 год – 433 074 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2019 г. составляет 0 тыс. рублей на солидарном счете, на 31.12.2018 г. – 0 тыс. рублей, на 31.12.2017 г. – 227 тыс. рублей.

3.19 Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств:

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства на расчетных счетах (рубли)	10 390 892	18 564 364	5 111 152
Средства на расчетных счетах (валюта)	247	1 629	-
Вклады и депозиты с установленным сроком возврата менее 92-х дней	20 037 580	13 200 000	28 292 000
Счет покрытия корпоративных карт	3 751	5 181	5 955
Клиринговый счет	1 603	1 655	-
Строка 1250	30 434 073	31 772 829	33 409 107

Все денежные средства доступны для использования Обществом.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности:

Прочие поступления и платежи по текущей деятельности	31.12.2019	31.12.2018
Проценты за пользование денежными средствами	5 897 261	5 102 143
Расчеты по штрафам, пени, неустойке к получению	1 507 531	1 351 650
Проценты по краткосрочным депозитам (денежным эквивалентам)	1 340 845	1 412 123
Прочие поступления	4 905 885	8 108 965
Строка 4119	13 651 522	15 974 881
Платежи по налогам (за исключением НДС) и фондам	22 452 481	21 834 896
НДС	2 568 456	-
Страховые платежи	1 342 878	1 273 972
Прочие выплаты	5 994 099	5 609 080
Строка 4129	32 357 914	28 717 948

3.20 Информация по сегментам

Основным видом деятельности Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, и этот вид деятельности представляет собой один производственный сегмент, который выделяется обществом на основании существующей организационной и управленческой структуры и составляет 91,9 % за 2019 год и 88,9 % за 2018 год выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг. Остальные виды деятельности, такие как оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, оказание услуг по аренде и т.д., не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2010. Информация по сегментам, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

3.21 Обеспечения обязательств

По строке 5810 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены:

- обязательства по поручительству перед АО «ВетроОГК» на сумму 742 284 тыс. рублей;
- обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей;
- обеспечительный платеж перед АО «Траст-Резерв» на сумму 330 862 тыс. рублей;
- обеспечительный платеж перед Mjet GmbH на сумму 54 354 тыс. рублей;
- обязательства, выданные банкам за сотрудников компании по кредитам на приобретение жилья в сумме 31 756 тыс. рублей.

Структура полученных обязательств (Строка 5800 приложения к бухгалтерскому балансу «Обязательства полученные») представлена в Таблице 8 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.22 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2019 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Общества с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество недвижимого имущества могут быть оспорены критерия отнесения имущества к недвижимым вещам, применяемые Обществом. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

Структура оценочных обязательств (Строка баланса 1540 «Оценочные обязательства») представлена в Таблице 7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства, относящиеся к вознаграждению руководителей, отраженные в строке 5701 и 5702 в Таблице 7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, составляют:

тыс. руб.			
Оценочное обязательство	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
По неиспользованным отпускам	86 983	73 693	15 732
На выплату вознаграждений прошлых периодов	59 105	66 904	90 126
Итого	146 088	140 597	105 858

Обязательство по негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников за 2019 год, по которым наступили условия погашения, полностью исполнены.

При невыполнении условий подпункта б) пункта 5 ПБУ 8/2010 обязательства Общества, которые зависят от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, неконтролируемых Обществом, являются условными, которые Общество не отражает в отчетности за 2019 год:

тыс. руб.			
Условное обязательство	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
По негосударственному пенсионному обеспечению сотрудников	221 712	188 371	188 842

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

Условное обязательство	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
На выплату вознаграждения руководителям за достижение целевых значений по итогам года	318 805	307 111	297 140

3.23 Условия ведения деятельности

ПАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии в области передачи электроэнергии по магистральным сетям, входит в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, регулирование деятельности компании осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, что позволяет гарантировать устойчивое функционирование и развитие ПАО «ФСК ЕЭС» в среднесрочной перспективе.

Приказом ФАС России от 10.12.2019 № 1618/19 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС» и продлении долгосрочного периода регулирования на 2020 год», утверждены ставки тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год.

Бизнес-план ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 год и прогнозные показатели на 2021 – 2024 гг., утвержденный Советом директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 13.12.2019 №476), сформирован с учетом стратегических приоритетов, установленных Энергетической стратегией России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 №1715-р), а также Стратегией развития электросетевого комплекса РФ (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р).

Сбалансированный подход при формировании показателей бизнес-плана ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 год и прогнозных показателей на 2021 - 2024 гг., с учетом исполнения директивных поручений Правительства Российской Федерации о сокращении издержек и повышении эффективности деятельности и оптимального использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, позволяет достигать финансовой устойчивости, достаточного уровня ликвидности и платежеспособности. Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области тарифообразования, налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, способные оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

3.24 Информация о рисках хозяйственной деятельности

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, страновых, региональных, финансовых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов. В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Информация о рисках хозяйственной деятельности Общество публикует в ежеквартальном отчете эмитента, размещенном на сайте <http://www.fsk-ees.ru> в разделе «Акционерам и инвесторам».

Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год

3.25 События после отчетной даты

Общество с 01.01.2020 по 20.02.2020 выплатило купоны по облигациям на общую сумму 2 255 900 тыс. рублей.

Председатель Правления

А.Е. Муров

Главный бухгалтер

А.П. Носков

«20» февраля 2020 г.



ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 77 листа(ов)

ПРИЛОЖЕНИЕ 12.

**Консолидированная финансовая отчетность
ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год по МСФО**

ПАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменении капитала	13

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность	15
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	16
Примечание 3. Основные положения учетной политики	17
Примечание 4. Основные дочерние общества	28
Примечание 5. Связанные стороны	28
Примечание 6. Основные средства	31
Примечание 7. Активы в форме права пользования	34
Примечание 8. Нематериальные активы	34
Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	35
Примечание 10. Финансовые вложения в акции	35
Примечание 11. Торговая и прочая дебиторская задолженность	36
Примечание 12. Авансы выданные и прочие активы	38
Примечание 13. Денежные средства и эквиваленты	38
Примечание 14. Банковские депозиты	39
Примечание 15. Запасы	39
Примечание 16. Капитал	39
Примечание 17. Налог на прибыль	41
Примечание 18. Долгосрочные заемные средства	44
Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	46
Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	48
Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность	48
Примечание 22. Резервы под обязательства и отчисления	48
Примечание 23. Выручка и прочие операционные доходы	49
Примечание 24. Операционные расходы	49
Примечание 25. Финансовые доходы	50
Примечание 26. Финансовые расходы	50
Примечание 27. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	50
Примечание 28. Условные и договорные обязательства и операционные риски	51
Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски	52
Примечание 30. Управление рисками, связанными с капиталом	55
Примечание 31. Информация по сегментам	56
Примечание 32. Доход от выбытия активов	59
Примечание 33. События после отчетной даты	59



Ernst & Young LLC
 Самара-Приморский Район, 17, этаж 3
 Адрес: 410003, Самара
 Тел: +7 (465) 705-9200
 +7 (465) 755-9700
 Факс: +7 (465) 755-9701
 e-mail: eyn@ey.com

ООО «Ерст энд Янг»
 Адрес: 410003, Самара
 Бизнес-центр «Самара-Приморский Район»
 Бизнес-этаж этаж 3
 Тел: +7 (465) 705-9200
 +7 (465) 755-9700
 Факс: +7 (465) 755-9701
 E-mail: eyn@ey.com
 ОГРН: 1027700107000
 ИНН: 7703023122

Аудиторское заключение
независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
 Публичного акционерного общества
 «Федеральная сетевая компания
 Единой энергетической системы»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 г., консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменении капитала за 2019 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2019 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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 консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p>Обесценение внеоборотных активов</p> <p>В связи с наличием на 31 декабря 2019 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2019 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.</p> <p>Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов Группы на отчетную дату, а также потому, что процесс оценки руководством ценности использования является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе объемов передачи электроэнергии, тарифов на передачу электроэнергии, а также операционных и капитальных затрат, которые зависят от предполагаемых будущих рыночных или экономических условий в Российской Федерации.</p> <p>Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в пункте 6 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>В рамках наших аудиторских процедур мы, помимо прочего, оценили применяемые Группой допущения и методики, в частности те, которые относятся к прогнозируемым объемам выручки от передачи электроэнергии, тарифным решениям, операционным и капитальным затратам, долгосрочным темпам роста тарифов и ставкам дисконтирования. Мы выполнили тестирование входящих данных, заложенных в модель, и тестирование арифметической точности модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы привлекли внутренних специалистов по оценке к анализу модели, использованной для определения возмещаемой стоимости в тесте на обесценение основных средств. Мы также проанализировали чувствительность модели к изменению в основных показателях оценки и раскрываемую Группой информацию о допущениях, от которых в наибольшей степени зависят результаты тестирования на предмет обесценения.</p>



Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности

Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2019 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы.

Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности раскрыта в пунктах 11 и 29 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали учетную политику Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки. Мы рассмотрели расчет ожидаемых кредитных убытков, подготовленный руководством Группы, основанный на опыте возникновения кредитных убытков в прошлых периодах и скорректированный с учетом прогнозных факторов, специфичных для покупателей Группы.

Наши аудиторские процедуры, помимо прочего, включали оценку применяемых руководством Группы суждений, а также анализ кредитного риска и финансового состояния контрагентов, анализ оплаты дебиторской задолженности, сроков погашения и просрочки выполнения обязательств и оценку применяемых уровней резервирования дебиторской задолженности.

Мы также рассмотрели раскрытия в консолидированной финансовой отчетности Группы касательно резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Прочая информация, включенная в годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

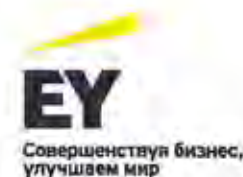
Комитет по аудиту Совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной 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 консолидированной 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 Группы;



- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

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 консолидированной 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, - Т.Л. Околотина.

Т.Л. Околотина
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

4 марта 2020 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 20 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1024701893336.
Местонахождение: 117630, Россия, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1 024 901	937 277
Активы в форме права пользования	7	12 719	-
Нематериальные активы	8	6 609	6 638
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	9	1 296	1 442
Финансовые вложения в акции	10	45 711	37 956
Отложенные налоговые активы	17	275	207
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	72 084	72 987
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	12	2 107	1 018
Итого внеоборотные активы		1 165 702	1 057 525
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	13	37 077	37 618
Банковские депозиты	14	25 789	3 811
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	41 823	68 025
Предоплата по налогу на прибыль		93	56
Запасы	15	16 968	17 037
Авансы выданные и прочие оборотные активы	12	2 576	3 503
		124 326	130 050
Активы, предназначенные для продажи	32	313	21 467
Итого оборотные активы		124 639	151 517
ИТОГО АКТИВЫ		1 290 341	1 209 042
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	16	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	16	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	16	30 937	25 167
Нераспределенная прибыль		227 558	170 699
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		901 610	838 981
Доля неконтролирующих акционеров		174	181
Итого капитал		901 784	839 162
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	17	46 871	29 586
Долгосрочные заемные средства	18	208 343	224 585
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	14 121	12 055
Авансы покупателей		8 525	2 441
Налоги к уплате, кроме налога на прибыль		1 705	505
Государственные субсидии		811	867
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	19	6 955	5 950
Итого долгосрочные обязательства		287 331	275 989
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	16	11 388	213
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18, 20	31 444	22 224
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	41 580	46 835
Авансы покупателей		8 872	13 227
Налоги к уплате, кроме налога на прибыль		4 265	6 863
Резервы под обязательства и отчисления	22	1 202	683
Задолженность по налогу на прибыль		2 475	3 846
Итого краткосрочные обязательства		101 226	93 891
Итого обязательства		388 557	369 880
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 290 341	1 209 042

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:
04 марта 2020 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности - Главный бухгалтер

А.Е. Муров
 А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Выручка от основной деятельности	23	249 611	253 979
Прочие операционные доходы	23	6 291	6 474
Операционные расходы	24	(155 282)	(151 210)
Доход от выбытия активов	32	10 444	-
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки (Чистый убыток) / восстановление убытка от обесценения основных средств	11	(1 624)	(4 634)
	6	(6 726)	2 248
Операционная прибыль		102 714	106 857
Финансовые доходы	25	13 796	12 981
Финансовые расходы	26	(6 896)	(4 862)
Выбытие зависимого предприятия	9	(62)	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	9	144	125
Прибыль до налогообложения		109 696	115 101
Расходы по налогу на прибыль	17	(23 058)	(22 256)
Прибыль за год		86 638	92 845
Прочий совокупный доход / (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	10	9 921	1 613
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	19	(876)	(134)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	17	(1 378)	6 717
<i>Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
		7 667	8 196
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	9	(228)	181
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
		(228)	181
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		7 439	8 377
Итого совокупный доход за период		94 077	101 222
Прибыль, причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	27	86 598	92 809
Неконтролирующим акционерам		40	36
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		94 037	101 186
Неконтролирующим акционерам		40	36
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	27	0,069	0,074

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		109 696	115 101
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	24	35 564	32 346
Амортизация активов в форме права пользования	7	899	-
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	24	1 094	(310)
Амортизация нематериальных активов	24	1 405	1 154
Обесценение / (восстановление убытка от обесценения) основных средств	6	6 726	(2 248)
Доход от выбытия активов	32	(10 444)	-
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	9	(144)	(125)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	11	1 624	4 634
Начисление / (восстановление) прочих резервов по обязательствам	22, 24	863	(778)
Выбытие зависимого предприятия	9	62	-
Финансовые доходы	25	(13 796)	(12 981)
Финансовые расходы	26	6 896	4 862
Прочие неденежные статьи		(132)	(2)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаченного налога на прибыль и изменения прочих долгосрочных активов и обязательств		140 313	141 653
Уменьшение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		845	-
(Увеличение) / уменьшение долгосрочных авансов выданных и прочих внеоборотных активов		(936)	265
(Уменьшение) / увеличение долгосрочной кредиторской задолженности		(5 027)	1 194
Увеличение долгосрочных авансов покупателей		7 824	2 422
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Уменьшение / (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности		7 865	(9 747)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		1 727	2 785
Уменьшение / (увеличение) запасов		362	(967)
(Уменьшение) / увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(811)	778
Увеличение / (уменьшение) резервов		519	(3 700)
(Уменьшение) / увеличение авансов покупателей		(7 841)	673
Уплата налога на прибыль		(8 606)	(11 286)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		136 234	124 070
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(92 315)	(88 941)
Поступления от реализации основных средств		484	1 029
Приобретение нематериальных активов		(2 194)	(2 049)
Погашение векселей		10	10
Размещение банковских депозитов		(30 554)	(24 134)
Заккрытие банковских депозитов		8 830	20 323
Дивиденды полученные		1 463	2 251
Займы выданные		(5)	(53)
Возврат займов выданных		23	23
Поступления от реализации финансовых вложений		32 141	3 708
Проценты полученные		3 048	3 194
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(79 069)	(84 639)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	18	22	10 054
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	18	(19 443)	(20 436)
Погашение основной суммы обязательств по договорам аренды	18	(783)	(115)
Дивиденды уплаченные	16	(20 205)	(18 635)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(74)	(504)
Проценты уплаченные		(17 223)	(14 712)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(57 706)	(44 348)
Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов		(541)	(4 917)
Денежные средства и эквиваленты на начало года	13	37 618	42 535
Денежные средства и эквиваленты на конец года	13	37 077	37 618

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							Доля неконтролирующих акционеров
	Акционерный капитал:		Собственные акции, выкупленные у акционеров		Нераспределенная прибыль			
	Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Резервы	Итого	Итого	Итого		
Прим.	637 333	10 501	(4 719)	25 167	170 699	838 981	181	839 162
На 1 января 2019 года								
Совокупный доход за год								
		-	-	-	86 598	86 598	40	86 638
Прибыль за год								
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль								
10, 16	-	-	-	8 555	-	8 555	-	8 555
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога								
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога								
16, 19	-	-	-	(888)	-	(888)	-	(888)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности								
9, 16	-	-	-	(228)	-	(228)	-	(228)
Итого прочий совокупный доход								
	-	-	-	7 439	-	7 439	-	7 439
Итого совокупный доход за год								
	-	-	-	7 439	86 598	94 037	40	94 077
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений								
10	-	-	-	(1 669)	1 669	-	-	-
Дивиденды объявленные								
16	-	-	-	-	(31 380)	(31 380)	(1)	(31 381)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров								
4	-	-	-	-	(28)	(28)	(46)	(74)
На 31 декабря 2019 года								
	637 333	10 501	(4 719)	30 937	227 558	901 610	174	901 784

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							Доля неконтролирующих акционеров
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров		Нераспределенная прибыль	Итого		
			Резервы					
На 1 января 2018	637 333	10 501	(4 719)	40 482	74 152	757 749	(603)	757 146
Совокупный доход за период								
Прибыль за период	-	-	-	-	92 809	92 809	36	92 845
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль								
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	10, 16	-	-	-	8 458	-	-	8 458
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога	16, 19	-	-	-	(262)	-	-	(262)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	9, 16	-	-	-	181	-	-	181
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	8 377	-	-	8 377
Итого совокупный доход за период		-	-	-	8 377	92 809	36	101 222
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений	10	-	-	-	(23 692)	23 692	-	-
Дивиденды объявленные	16	-	-	-	-	(18 702)	-	(18 702)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	4	-	-	-	-	(1 252)	748	(504)
На 31 декабря 2018 года	637 333	10 501	(4 719)	25167	170 699	838 981	181	839 162

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

14

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»).

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной антимонопольной службой России (далее – «ФАС»), с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «РОССЕТИ» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2019 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «РОССЕТИ». Остальные акции обращаются на Московской бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство РФ является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФАС, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФАС и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем 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 Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

15

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и ее дочерних обществ и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2019 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования». Стандарт вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты. Данный стандарт не применим к Группе.
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса». Совет МСФО выпустил поправки, которые изменили определения термина «бизнес» и должны помочь организациям определить, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом или нет. Данные поправки вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности». Совет МСФО выпустил поправки, чтобы согласовать определение существенности в разных стандартах и разъяснить некоторые аспекты данного определения. Поправки вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение.
- Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 «Реформа базовой процентной ставки». Поправки вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты. Данные поправки не применимы к Группе.
- Концептуальные основы финансовой отчетности. Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Новая редакция документа вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием». Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределенный срок.
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация финансовых обязательств в качестве краткосрочных и долгосрочных». Поправка уточняет критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных. Новое руководство вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Досрочное применение разрешено.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Балансовая стоимость основных средств. По состоянию на 31 декабря 2019 Группа провела тестирование основных средств на обесценение (Примечание 6).

Оценка обязательств по аренде. Группа заключает договоры аренды с возможностью продления. Группа применяет суждение при оценке достаточной уверенности исполнения опциона на продление аренды. Оценивая обязательство по аренде, Группа использует ставку привлечения дополнительных средств. Информация о предпосылках, использованных при оценке обязательства по аренде, приведена в Примечании 3.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 28.

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Балансовая стоимость краткосрочной кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки примерно соответствует их справедливой стоимости в связи с непродолжительным сроком погашения.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 11 – Торговая и прочая дебиторская задолженность;
- Примечание 18 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 21 – Торговая и прочая кредиторская задолженность;
- Примечание 29 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

За исключением применения новых стандартов и изменений в учетной политике описанных ниже, положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные реклассификации.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

В частности, авансы покупателей и налоги к уплате, кроме налога на прибыль представлены отдельной строкой, а авансы поставщикам переклассифицированы из торговой и прочей дебиторской задолженности в авансы выданные и прочие активы.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Существо изменений и влияние применения нового стандарта приведено ниже.

Несколько прочих поправок и разъяснений к стандартам применяются впервые в 2019 году, однако их применение не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа не применяла досрочно выпущенные, но еще не вступившие в силу стандарты, разъяснения и поправки.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия аренды и требует от арендатора учитывать все договоры аренды, используя единую модель, предполагающую их отражение на балансе арендатора.

Учет аренды арендодателем в соответствии с МСФО (IFRS) 16 существенно не изменился по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели продолжают классифицировать аренду как финансовую или операционную, используя учетные принципы, схожие с МСФО (IAS) 17. Таким образом, МСФО (IFRS) 16 не оказал влияния на учет аренды, где Группа является арендодателем.

Группа, в основном, арендует участки земли под линиями электропередач, зданиями и подстанциями. Группа также арендует объекты электросетевого хозяйства, нежилые помещения и транспорт.

Группа применила правила МСФО (IFRS) 16 на 1 января 2019 года, используя модифицированный ретроспективный подход. Согласно данному подходу, стандарт применяется ретроспективно, с суммарным эффектом первоначального применения стандарта на дату первоначального признания.

Группа использовала упрощение практического характера, позволяющее применять стандарт только в отношении договоров, которые ранее были признаны договорами аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 и разъяснением КРМФО (IFRIC) 4. Группа также применила освобождение от признания в отношении договоров аренды, со сроком действия на дату начала аренды 12 месяцев и менее и не содержащих опционов на продление аренды («краткосрочная аренда»).

Группа также применила следующие упрощения практического характера:

- Использовала единую ставку дисконтирования для портфеля договоров аренды со схожими характеристиками;
- Применила исключения краткосрочной аренды к договорам аренды, заканчивающимся в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- Исключила первоначальные прямые затраты из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального применения.

Основываясь на вышеизложенном, Группа признала на 1 января 2019 в консолидированном отчете о финансовом положении:

- Активы в форме права пользования - отдельной строкой;
- Обязательства по аренде - в составе строк «Долгосрочные заемные средства» и «Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств».

Эффект от признания МСФО (IFRS) 16 (увеличение /(уменьшение)) на консолидированный отчет о финансовом положении:

	На 1 января 2019
Активы	
Основные средства	(480)
Активы в форме права пользования	11 621
Итого активы	11 141
Обязательства	
Долгосрочные заемные средства	10 582
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	559
Итого обязательства	11 141

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

До принятия МСФО (IFRS) 16, Группа использовала следующую учетную политику в отношении договоров аренды:

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей.

Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки.

Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Краткое изложение положений новой учетной политики:

Срок аренды. Срок аренды включает в себя период не подлежащий досрочному прекращению, вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если у Группы имеется достаточная уверенность в том, что она исполнит этот опцион, и периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если у Группы имеется достаточная уверенность в том, что она не исполнит этот опцион. Для договоров аренды земли неопределенным сроком действия Группа определяет срок действия договора равным сроку полезного использования внеоборотных базовых активов расположенных на арендованных земельных участках.

Активы в форме права пользования. Активы в форме права пользования признаются на дату начала аренды (т.е. с даты когда базовый актив становится доступным для использования арендатором). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения и корректировки на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает сумму признанных арендных обязательств, первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором, а также арендные платежи на дату начала аренды или до нее, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

Когда Группа уверена, что получит право собственности на арендованные базовые активы в конце срока аренды, активы в форме права пользования амортизируются до конца срока полезного использования базовых активов. В противном случае признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Активы в форме права пользования должны тестироваться на обесценение.

Сроки полезного использования, выраженные в годах, по видам активов в форме права пользования, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Земля и здания	2-80
Линии электропередач	50
Подстанции	2-30
Прочие	2-35

Обязательства по аренде. Обязательства по аренде признаются на дату начала аренды по приведенной стоимости арендных платежей подлежащих уплате в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, зависящие от индекса или ставки, а также суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает намерение Группы исполнение опциона на прекращение аренды.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Переменные платежи по аренде, не зависящие от индекса или ставки, признаются в составе расходов в том периоде, когда возникают события или условия, приводящие к их выплате. Обязательства по аренде впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с признанием расходов по процентам в составе финансовых доходов (расходов) в консолидированном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

При расчете приведенной стоимости платежей по аренде Группа использует ставку привлечения дополнительных средств Группой на дату начала аренды, если ставка, заложенная в договоре аренды не может быть легко определена. После даты начала аренды балансовая стоимость обязательств по аренде увеличивается на сумму процентов по аренде и уменьшается на сумму выполненных арендных платежей. В дополнение, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора, изменения срока аренды, изменения фиксированных по существу арендных платежей или изменения в намерении выкупить базовые активы.

Сверка обязательств по аренде на 1 января 2019 к сумме обязательств по операционной аренде, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31 декабря 2018 года:

Обязательства по операционной аренде земельных участков, раскрытых в консолидированной финансовой отчетности Группы на 31 декабря 2018 года	12 029
Изменения оценки по операционной аренде земельных участков (пересмотр сроков аренды по бессрочным и краткосрочным договорам аренды)	11 202
Прочие обязательства по операционной аренде	21 631
Освобождение для краткосрочной аренды	(127)
Валовые обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	44 735
Эффект дисконтирования	(33 594)
Обязательства по операционной аренде на 1 января 2019 года	11 141
Обязательства по финансовой аренде на 31 декабря 2018 года	209
Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 года	11 350

Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная в отношении обязательств по аренде, признанных в отчете о финансовом положении на 1 января 2019 года составила 9,91% годовых.

Финансовые активы. Финансовые активы классифицируются в следующие категории оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели Группы по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков. Если гибридный договор включает основной договор, который является финансовым активом, то требования применяются ко всему гибриднему договору.

В категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, Группа включает финансовые вложения в акции других компаний, которые:

- не классифицированы в качестве оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; и
- не обеспечивают Группе контроля, совместного контроля или существенного влияния над компанией-объектом инвестиций.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, отражаются в строке «Финансовые вложения в акции» консолидированного отчета о финансовом положении.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

В категорию финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые активы:

- Торговая и прочая дебиторская задолженность;
- Банковские депозиты, не удовлетворяющие определению эквивалентов денежных средств;
- Векселя;
- Займы выданные;
- Денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые активы, классифицируемые как оцениваемые по амортизированной стоимости, первоначально признаются по справедливой стоимости и далее учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая и прочая дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС).

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определяемыми потоками денежных средств.

Ожидаемые кредитные убытки (ОКУ). Для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости создается резерв под ожидаемые кредитные убытки. Резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента.

Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности и контрактных активов оцениваются Группой с применением упрощенного подхода в сумме равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

При проведении оценки, Группа ориентируется на изменение риска наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента. Чтобы сделать такую оценку, Группа сравнивает риск наступления дефолта по финансовому инструменту по состоянию на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания.

Для целей оценки кредитных убытков Группа принимает во внимание и учитывает всю имеющуюся и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих и прогнозируемых событиях, которая доступна без чрезмерных усилий и является уместной для оценки дебиторской задолженности.

Исходя из обычной практики управления кредитным риском, Группа определяет дефолт как неспособность контрагента (эмитента) выполнить взятые на себя обязательства (включая возврат денежных средств по договору) по причине существенного ухудшения финансового положения.

В качестве индикатора значительного ухудшения финансового положения и увеличения кредитного риска Группа рассматривает фактические или ожидаемые трудности контрагента, такие как введение процедуры наблюдения или банкротства, отрицательные чистые активы, низкая оборачиваемость дебиторской задолженности и существование неурегулированных сумм задолженности между Группой и контрагентом.

Кредитный убыток от обесценения по финансовому активу отражается путем признания оценочного резерва под его обесценение. Сумма кредитного убытка рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Если в последующие периоды кредитный риск по финансовому активу уменьшается в результате события, произошедшего после признания этого убытка, то ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению путем уменьшения соответствующего оценочного резерва в составе прибылей или убытков.

Невозмещаемые активы списываются против созданного резерва после завершения всех необходимых процедур по возвращению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей или убытков.

Финансовые обязательства. Финансовые обязательства классифицируются в следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

В категорию финансовых обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа включает следующие финансовые обязательства:

- Заемные средства;
- Торговая и прочая кредиторская задолженность.

Финансовые обязательства, классифицируемые как оцениваемые по амортизированной стоимости, первоначально признаются по справедливой стоимости и далее учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки.

В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая и прочая кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору.

Выручка по договорам с покупателями. Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над активом. Когда (или по мере того, как) исполняется обязанность к исполнению, Группа признает выручку в сумме, которую Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая НДС.

Услуги по передаче и продаже электроэнергии. Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тариф на передачу электроэнергии устанавливается ФАС.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выручка от продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Группа продает электроэнергию на регулируемом оптовом рынке по ценам, рассчитанным торговым оператором рынка на основе регуляторных механизмов, утвержденных Правительством РФ.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям. Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети. Как стандартизированная ставка за технологическое присоединение, так и плата за присоединение к сетям по индивидуальному проекту утверждается ФАС и не зависит от тарифа на оказания услуг по передаче электрической энергии.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Строительные услуги. Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в течение периода, так как Группа создает активы, которые контролируются покупателем в процессе их создания, не имеют альтернативного способа использования для Группы, и Группа обладает юридически защищенным правом на получение оплаты за выполненную к настоящему времени часть договорных работ.

Прочие услуги. Выручка от предоставления прочих услуг, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Активы по договору. Актив по договору является правом организации на получение возмещения в обмен на товары или услуги, переданные покупателю. Если Группа передает товары или услуги покупателю до того, как покупатель выплатит возмещение, или до того момента, когда возмещение становится подлежащим выплате, то в отношении полученного возмещения, являющегося условным, признается актив по договору.

Торговая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т.е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учетная политика по отражению торговой и прочей дебиторской задолженности приведена в разделе «Финансовые активы».

Обязательства по договору. Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору. Обязательства по договору Группы отражаются в строке «Авансы покупателей» консолидированного отчета о финансовом положении. Авансы покупателей, в основном, представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и за строительные услуги и отражаются по номинальной стоимости.

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся компании (включая структурированные компании), контролируемые Группой. Группа контролирует дочернюю компанию, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данной компании с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних компаний отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

Учетная политика дочерних компаний подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочерней компании, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Внутригрупповые остатки и операции, а также нерезализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло перспективно, начиная с даты объединения предприятий под общим контролем. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности.

Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Зависимые и совместные предприятия. Зависимые и совместные предприятия представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые и совместные предприятия включает в себя деловую репутацию (гудвилл), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимые и совместные предприятия.

Доля Группы в прибылях или убытках зависимых и совместных предприятий признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимых и совместных предприятиях равна или превышает ее инвестиции в эти предприятия, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимых или совместных предприятий.

Нерезализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нерезализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых и совместных предприятий вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2019 года составлял 61,91:1,00 (на 31 декабря 2018 года: 69,47:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2019 года составлял: 69,34:1,00 (на 31 декабря 2018 года: 79,46:1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования каждого финансового года; в случае отклонения от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Земля и здания	50-80
Линии электропередач	20-50
Подстанции	15-30
Прочие	5-50

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования.

Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если с момента последнего признания убытка от обесценения произошли изменения в расчетных оценках, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую пересматриваются в конце относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования. На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу. Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год, или, когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату, а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством плательщиков, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19. Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату за вычетом справедливой стоимости активов плана.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в прибыли или убытке.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выкупом собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Резервы под обязательства и отчисления. Резервы под обязательства и отчисления признаются в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «амортизацию дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

Государственные субсидии. Государственные субсидии первоначально признаются по справедливой стоимости как отложенный доход, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены и что Группа выполнит все связанные с ними условия, а впоследствии признаются в составе прибыли или убытка за период как прочие доходы на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в составе прибыли или убытка за период на систематической основе в качестве прочих доходов в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с нетгарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество собственных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Основные дочерние общества

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Томские магистральные сети»	90,5	100,0	87,2	96,2
Прочие компании				
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

В 2018 году Группа увеличила свою долю владения акциями ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» с 75,3% и 77,9% до 100% и 87,2% соответственно. Стоимость приобретения дополнительного пакета акций составила 504 млн. рублей. В 2019 году Группа увеличила свою долю в ОАО «Томские магистральные сети» с 87,2% до 90,5%. Стоимость приобретения дополнительного пакета акций составила 74 млн. рублей.

АО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с государством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с государством, то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Передача электрической энергии	174 611	170 026
Продажа электрической энергии	744	4 213
Строительные услуги	871	4 832
Технологическое присоединение к сетям	17 063	16 870
Дивиденды	1 463	2 251
Процентные доходы	2 380	3 200
Чистое начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	189	(1 167)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(6 770)	(6 255)
Аренда	(1 799)	(993)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с государством, представлены ниже:

	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Внеоборотные активы		
Финансовые вложения в акции	45 711	37 956
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	610	433
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 160 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 49 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	69 779	71 528
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	8	-
Оборотные активы		
Денежные средства и эквиваленты	31 035	33 598
Банковские депозиты	25 718	2 615
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 425 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 6 810 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	35 552	51 966
Авансы выданные и прочие оборотные активы (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 73 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 66 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	75	190
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные заемные средства	(6 287)	(123)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 015)	-
Авансы покупателей	(8 020)	(2 303)
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(490)	(86)
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(11 388)	(213)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 341)	(1 722)
Авансы покупателей	(5 810)	(11 488)

Задолженность по договору обмена активов с АО «ДВЭУК» (Примечание 32) отражена в составе кредиторской задолженности.

На 31 декабря 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 60 000 млн. рублей (31 декабря 2018 года: 65 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 8,4% и сроками погашения в 2025 году. На 31 декабря 2019 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 5 000 млн. рублей (31 декабря 2018 года: 90 050 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14,95%.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 17 и 24. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Материнская компания. В течение лет, закончившихся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «РОССЕТИ»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Выручка	350	-
Операционные расходы	(714)	(358)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже:

	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	173
Финансовые вложения в акции	495	426
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	(408)	-
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(8 999)	-

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	325	352
Выходные пособия	9	-
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	(25)	10
Итого	309	362

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2019 года в сумме 10 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 7 млн. рублей).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства

	Земля и здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	31 809	604 748	725 527	248 566	82 787	1 693 437
Переклассификация в активы в форме права пользования	-	-	-	-	(914)	(914)
Сальдо на 1 января 2019 года	31 809	604 748	725 527	248 566	81 873	1 692 523
Поступления	12	27 578	7 300	93 197	4 501	132 588
Перевод/ввод в состав основных средств	2 369	30 273	34 689	(76 068)	8 737	-
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	(335)	-	(335)
Выбытия	(35)	(737)	(1 605)	(6 706)	(1 132)	(10 215)
Сальдо на 31 декабря 2019 года	34 155	661 862	765 911	258 654	93 979	1 814 561
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(50 353)	(756 160)
Переклассификация в активы в форме права пользования	-	-	-	-	434	434
Сальдо на 1 января 2019 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(49 919)	(755 726)
Начисление амортизации	(448)	(10 474)	(20 307)	-	(4 335)	(35 564)
Начисление обесценения	(96)	(3 025)	(3 065)	(330)	(210)	(6 726)
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	22	-	22
Перевод/ввод в состав основных средств	(57)	(1 623)	(5 330)	7 813	(803)	-
Выбытия	8	628	1 589	4 978	1 131	8 334
Сальдо на 31 декабря 2019 года	(8 210)	(300 492)	(382 871)	(43 951)	(54 136)	(789 660)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	24 192	318 750	369 769	192 132	32 434	937 277
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	25 945	361 370	383 040	214 703	39 843	1 024 901

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Земля и здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2018 года	30 887	565 705	663 753	283 267	78 345	1 621 957
Поступления	2	191	87	101 650	2 954	104 884
Перевод/ввод в состав основных средств	1 275	53 905	76 859	(135 755)	3 716	-
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	(130)	(14 859)	(14 388)	-	(1 893)	(31 270)
Выбытия	(225)	(194)	(784)	(596)	(336)	(2 135)
Сальдо на 31 декабря 2018 года	31 809	604 748	725 527	248 566	82 786	1 693 436
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	914	914
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2018 года	(7 150)	(280 150)	(339 214)	(67 957)	(48 193)	(742 664)
Начисление амортизации	(428)	(9 217)	(18 851)	-	(3 850)	(32 346)
Восстановление обесценения	-	-	-	2 248	-	2 248
Переклассификация в активы, предназначенные для продажи	35	6 048	7 684	-	1 422	15 189
Перевод/ввод в состав основных средств	(93)	(2 760)	(6 094)	9 120	(173)	-
Выбытия	19	81	717	155	442	1 414
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(7 617)	(285 998)	(355 758)	(56 434)	(50 353)	(756 160)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(428)	(428)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 года	23 737	285 555	324 539	215 310	30 152	879 293
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	24 192	318 750	369 769	192 132	32 434	937 277

Капитализированные проценты по займам в размере 11 143 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 10 270 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 6,01% за год, закончившийся 31 декабря 2019 (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: 5,33% была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отражавшимся на балансе в течение периода).

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2019 года такие авансы составили 17 657 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 15 390 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Обесценение основных средств Группа провела тестирование на обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Основные средства Группы представлены, главным образом, объектами специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса. Рынок для такого рода объектов основных средств не является активным в Российской Федерации и не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости, поскольку количество сделок по продаже сравнимых объектов является недостаточным.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Соответственно, возмещаемая стоимость объектов основных средств определялась как ценность от использования основных средств и была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 31) был признан одной единицей, генерирующей денежные средства.

При проведении анализа потоков денежных средств от Сегмента по передаче электроэнергии были использованы следующие основные допущения:

- Период прогнозирования составляет 10 лет - с 2020 до 2029 года (на 31 декабря 2018 года: с 2019 до 2028 года).
- Номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 8,57% (на 31 декабря 2018 года: 9,47%) была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала;
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки, включают:
 - Утвержденные расчеты тарифа на 2020 год (на 31 декабря 2018 года: 2019 год), рассчитанные с использованием методологии доходности инвестированного капитала (RAB);
 - Ключевые параметры, используемые при тарифообразовании: нормы доходности на «старый» и «новый» капитал 10%; срок возврата на капитал - 35 лет; соотношение чистого оборотного капитала к выручке 7,9% (на 31 декабря 2018 года: те же);
 - Среднегодовой рост операционных расходов на уровне 3% (на 31 декабря 2018 года: 3%) основан на прогнозных ставках инфляции и с учетом планового уровня снижения подконтрольных расходов;
 - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2027 года.
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозный период 3% (на 31 декабря 2018 года: 4%) (в соответствии с долгосрочным прогнозом тарифа для сетевых компаний, опубликованным Министерством экономического развития).

В результате проведенного теста на обесценение, было признано обесценение основных средств в сумме 8 384 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года: нет обесценения).

Чувствительность возмещаемой стоимости основных средств, включенных в Сегмент по передаче электрической энергии к изменениям в основных предположениях в расчете представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года		За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	
	Рост	Снижение	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	(8,4%)	10,1%	(8,2%)	9,8%
Темп роста в постпрогнозный период (изменение на 1%)	14,0%	(9,8%)	13,6%	(9,4%)
Темпы роста тарифа в прогнозный период (изменение на 3%)	8,2%	(8,2%)	8,9%	(8,9%)

В 2019 году восстановление убытка от обесценения в сумме 2 264 млн. руб. относится к восстановлению убытка от обесценения по отдельным активам (на 31 декабря 2018 года: 2 248 млн. рублей).

В 2019 году начисление убытка от обесценения в сумме 606 млн. руб. относится к начислению убытка от обесценения по отдельным объектам незавершенного строительства (на 31 декабря 2018 года: нет обесценения).

Активы, сданные в аренду. По состоянию на 31 декабря 2019 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 9 754 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 10 496 млн. рублей).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Линии электропередач	Подстанции	Прочее	Итого	Обязательства по аренде
Сальдо на 1 января 2019 года	8 347	783	1 428	1 063	11 621	11 350
Поступления	1 896	1	20	340	2 257	2 257
Амортизация, признанная в прибылях или убытках	(605)	(16)	(219)	(59)	(899)	-
Амортизация признанная в составе незавершенного строительства	(260)	-	-	-	(260)	-
Процентные расходы	-	-	-	-	-	1 217
Платежи	-	-	-	-	-	(2 000)
Сальдо на 31 декабря 2019 года	9 378	768	1 229	1 344	12 719	12 824

Примечание 8. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	12 195	6 020	18 215
Накопленная амортизация	(8 811)	(2 766)	(11 577)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	3 384	3 254	6 638
Поступления	1 445	750	2 195
Переклассификация	122	(122)	-
Переклассификация в основные средства	(139)	(524)	(663)
Выбытия – первоначальная стоимость	(167)	(183)	(350)
Выбытия – накопленная амортизация	162	32	194
Начисление амортизации	(1 129)	(276)	(1 405)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	3 678	2 931	6 609
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	13 456	5 941	19 397
Накопленная амортизация	(9 778)	(3 010)	(12 788)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	3 678	2 931	6 609
	Программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2018 года	10 755	6 047	16 802
Накопленная амортизация	(7 953)	(2 546)	(10 499)
Балансовая стоимость на 1 января 2018 года	2 802	3 501	6 303
Поступления	1 494	555	2 049
Выбытия – первоначальная стоимость	(54)	(582)	(636)
Выбытия – накопленная амортизация	53	23	76
Начисление амортизации	(911)	(243)	(1 154)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	3 384	3 254	6 638
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	12 195	6 020	18 215
Накопленная амортизация	(8 811)	(2 766)	(11 577)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	3 384	3 254	6 638

34

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 8. Нематериальные активы (продолжение)

Программное обеспечение состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2019 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость программного обеспечения включены расходы по разработке в размере 1 861 млн. рублей на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 1 135 млн. рублей).

Примечание 9. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 442	1 136
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	144	125
Выбытие зависимого предприятия	(62)	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(228)	181
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 296	1 442

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые и совместные предприятия представлена ниже:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 296	1 376
Прочие зависимые предприятия	-	66
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 296	1 442

Примечание 10. Финансовые вложения в акции

	На 1 января 2019 года	Изменение справедливой стоимости	Выбытия	На 31 декабря 2019 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	37 419	9 852	(2 166)	45 105
ПАО «РОССЕТИ»	426	69	-	495
Прочие	111	-	-	111
Итого	37 956	9 921	(2 166)	45 711
	На 1 января 2018 года	Изменение справедливой стоимости	Выбытия	На 31 декабря 2018 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	65 912	1 667	(30 160)	37 419
ПАО «РОССЕТИ»	1 380	(54)	(900)	426
Прочие	111	-	-	111
Итого	67 403	1 613	(31 060)	37 956

Оценка финансовых вложений в акции ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ПАО «РОССЕТИ» производится на регулярной основе на конец каждого отчетного периода, используя рыночные котировки (исходные данные 1 Уровня иерархии справедливой стоимости).

Продажа акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС». На 29 июня 2018 Группа заключила соглашения о продаже 10 440 000 тыс. шт. акций или 10% из 18,57% своей доли в уставном капитале ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» компаниям АО «Интер ПАО Капитал» (6 608 643 тыс. шт. акций или 6,33%), ООО «ДВБ Лизинг» (3 132 000 тыс. шт. акций или 3%) и ООО «Практика» (699 357 тыс. шт. акций или 0,67%) по цене 3,3463 рубля за акцию. По состоянию на 31 декабря 2018 года 6 608 643 и 3 132 000 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» были переданы АО «Интер ПАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг», соответственно.

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» в размере 6 608 643 тыс. шт. и 3 132 000 тыс. шт., реализованного в рамках сделки купли-продажи с АО «Интер ПАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно, из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3.

35

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 10. Финансовые вложения в акции (продолжение)

Справедливая стоимость реализованного пакета акций как единого лота определялась на основании отчета независимого оценщика и была рассчитана доходным методом с использованием скидки за объем пакета и с учетом предоставления рассрочки по погашению задолженности в 2019 году.

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 2 957 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» проданным АО «Интер ПАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» 29 июня 2018 года и 31 июля 2018 года соответственно. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 23 247 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

По состоянию на 31 декабря 2019 года 699 357 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» были переданы ООО «Практика».

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» в размере 699 357 тыс. шт., проданных ООО «Практика», из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3.

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 548 млн. рублей по акциям ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» проданным ООО «Практика» 3 июня 2019 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 1 669 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Продажа акций ПАО «РОССЕТИ». 28 августа 2018 года Группа заключила соглашение о продаже 1 080 647 тыс. шт. акций или 0,538% доли в уставном капитале ПАО «РОССЕТИ» компании «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД» по цене 0,8328 рубля за акцию. По состоянию на 31 декабря 2018 года акции были переданы «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД».

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, Группа признала доход от переоценки по финансовым вложениям в размере 13 млн. рублей по акциям ПАО «РОССЕТИ» проданным компании «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД» 28 августа 2018 года. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 445 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Примечание 11. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 207 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 24 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	71 685	72 507
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 77 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 64 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	170	192
Займы выданные	-	30
Векселя	229	258
Итого долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	72 084	72 987

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 7 836 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 10 725 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	38 393	35 855
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 5 937 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 4 250 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	3 254	32 059
Займы выданные	114	101
Векселя	62	10
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	41 823	68 025

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в основном относится к контрактам на осуществление технологического присоединения, которые предоставляют рассрочку платежа за оказанные услуги, а также включает себя реструктурированную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электроэнергии, погашение которой ожидается в период, превышающий 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в общей сумме 69 166 млн. рублей на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 67 994 млн. рублей), относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые полгода. Проценты начисляются по ставке 6% годовых. Справедливая стоимость возмещения по данным контрактам была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 6,91% - 9,63% годовых.

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность, относящаяся к контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016-2019 годах в общей сумме 733 млн. рублей на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 3 452 млн. рублей). Условия соглашений предполагают погашение дебиторской задолженности в 2018-2022 годах и применение процентной в диапазоне от ставки рефинансирования ЦБ РФ до 14% годовых. (Примечание 5).

По состоянию на 31 декабря 2018 года прочая дебиторская задолженность включает 28 389 млн. рублей дебиторской задолженности АО «Интер ПАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» по договору купли-продажи акций ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС».

По состоянию на 31 декабря 2019 года справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности составила 71 860 млн. рублей. Справедливая стоимость (Уровень 3) долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 6,91-9,17%.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено ниже:

	Долгосрочная		Краткосрочная		
За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
На 1 января	24	64	10 725	4 250	15 063
Начисление резерва	200	20	1 035	1 899	3 154
Восстановление резерва	(17)	(7)	(1 374)	(133)	(1 531)
Списание задолженности	-	-	(2 550)	(79)	(2 629)
На 31 декабря	207	77	7 836	5 937	14 057

	Долгосрочная		Краткосрочная		
За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
На 1 января	1 877	397	6 764	2 895	11 933
Начисление резерва	53	7	4 022	1 546	5 628
Восстановление резерва	(12)	(6)	(869)	(107)	(994)
Списание задолженности	-	-	(87)	(140)	(227)
Реклассификация в активы, предназначенные для продажи	(949)	(244)	(50)	(34)	(1 277)
Реклассификация	(945)	(90)	945	90	-
На 31 декабря	24	64	10 725	4 250	15 063

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Анализ не обесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Непросроченная дебиторская задолженность	33 408	59 577
Просроченная дебиторская задолженность:		
Менее 3 месяцев	2 602	3 302
От 3 до 6 месяцев	2 081	943
От 6 до 12 месяцев	3 316	2 548
От 1 года до 3 лет	1 675	2 085
Итого	43 082	68 455

По состоянию на 31 декабря 2019 года просроченная дебиторская задолженность в сумме 1 259 млн. рублей была представлена в составе долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности на основании оценки руководства об ожидаемых сроках погашения данной задолженности в будущем (на 31 декабря 2018 года: 430 млн. рублей).

Примечание 12. Авансы выданные и прочие активы

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочные авансы выданные и прочие оборотные активы		
Авансы, выданные поставщикам	8	-
НДС к возмещению	1 696	502
Прочие внеоборотные активы	403	516
Итого долгосрочные авансы выданные и прочие оборотные активы	2107	1018
Краткосрочные авансы выданные и прочие оборотные активы		
Авансы, выданные поставщикам		
(за вычетом обесценения в размере 474 млн. рублей на 31 декабря 2019 года и 245 млн. рублей на 31 декабря 2018 года)	1 811	2 638
НДС к возмещению	654	702
Предоплаты по налогам	111	163
Итого краткосрочные авансы выданные и прочие оборотные активы	2 576	3 503

Примечание 13. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	15 531	22 285
Эквиваленты денежных средств	21 546	15 333
Итого денежные средства и эквиваленты	37 077	37 618

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО «Газпромбанк»	BB+	Standard & Poor's	6 350	6 690
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	2 803	5 491
ПАО «РНКБ Банк»	ruA	Expert RA	2 548	2 234
ПАО «Сбербанк»	BBB	Fitch Ratings	1 788	4 253
АО «Альфа-Банк»	BB+	Fitch Ratings	1 165	798
Счет в Федеральном Казначействе	-	-	442	2 290
ОАО «Банк «РОССИЯ»	A+ (RU)	Acra	421	511
Прочие банки			-	1
Денежные средства в кассе			14	17
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			15 531	22 285

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 13. Денежные средства и эквиваленты (продолжение)

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО «Газпромбанк»	4,50-8,05%	BB+	Standard & Poor's	16 222	4 596
АО «Всероссийский банк развития регионов»	5,95-8,00%	Ba2/NP	Moody's	3 606	2 202
АО «Альфа-Банк»	6,05%	BB+	Fitch Ratings	667	-
ПАО «Сбербанк»	3,69-7,9%	BBB	Fitch Ratings	460	7 067
ПАО «Банк ВТБ»	5,80-7,50%	BBB-	Standard & Poor's	422	795
АО «Россельхозбанк»	6,75-7,30%	BBB-	Fitch Ratings	-	182
Итого банковские депозиты				21 377	14 842

На 31 декабря 2019 года в состав денежных средств и эквивалентов включены суммы, выраженные в иностранной валюте, в размере 78 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 88 млн. рублей).

Примечание 14. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО «Россельхозбанк»	6,50-8,20%	BBB-	Fitch Ratings	15 228	1 694
ПАО «Банк ВТБ»	5,82-7,35%	BBB-	Standard & Poor's	10 490	-
АО «Альфа-Банк»	5,85-8,15%	BB+	Fitch Ratings	71	1 196
АО «Газпромбанк»	7,46%	BB+	Standard & Poor's	-	921
Итого банковские депозиты				25 789	3 811

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года у Группы не было депозитов, номинированных в иностранной валюте.

Примечание 15. Запасы

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Запасные части	3 928	4 588
Материалы для ремонта	6 115	5 338
Незавершенные работы по строительным контрактам	622	981
Прочие запасы	6 303	6 130
Итого запасы	16 968	17 037

Стоимость запасов представлена за вычетом уценки до чистой цены продажи в сумме 305 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 208 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 декабря 2019 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. На 31 декабря 2019 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 4 719 млн. рублей).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Капитал (продолжение)

Резервы. Резервы включают резерв переоценки финансовых вложений в акции, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Примечание 10)	33 978	27 092
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 19)	(3 314)	(2 426)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Примечание 9)	273	501
Итого резервы	30 937	25 167

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Прим 10)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 19)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 9)	Итого резервы
На 1 января 2019 года	27 092	(2 426)	501	25 167
Переоценка справедливой стоимости финансовых вложений в акции	8 555	-	-	8 555
Продажа финансовых вложений в акции	(1 669)	-	-	(1 669)
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	(888)	-	(888)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	(228)	(228)
На 31 декабря 2019 года	33 978	(3 314)	273	30 937

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Прим 10)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 19)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 9)	Итого резервы
На 1 января 2018 года	42 326	(2 164)	320	40 482
Переоценка справедливой стоимости финансовых вложений в акции	8,458	-	-	8 458
Продажа финансовых вложений в акции	(23 692)	-	-	(23 692)
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	(262)	-	(262)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	181	181
На 31 декабря 2018 года	27 092	(2 426)	501	25 167

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Капитал (продолжение)

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 58 139 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2018 года чистая прибыль: 56 187 млн. рублей).

На Внеочередном собрании акционеров в декабре 2019 года акционеры утвердили решение выплатить дивиденды за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года в сумме 11 229 млн. рублей, из которых 106 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,00881 рублей на акцию.

На Общем собрании акционеров в июне 2019 года было решено выплатить дивиденды за 2018 год в сумме 20 449 млн. рублей, из которых 193 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01604 рублей на акцию.

На Общем собрании акционеров в июне 2018 года было решено выплатить дивиденды за 2017 год в сумме 18 884 млн. рублей, из которых 182 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01482 рублей на акцию.

Примечание 17. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(7 219)	(11 633)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(15 839)	(10 623)
Итого расходы по налогу на прибыль	(23 058)	(22 256)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, прибыль Компании и ее основных дочерних обществ облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Прибыль до налогообложения	109 696	115 101
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(21 939)	(23 020)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(1 165)	603
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	46	161
Итого расходы по налогу на прибыль	(23 058)	(22 256)

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств, за исключением отложенных активов и обязательств, возникающих в отношении финансовых вложений в акции, которые рассчитываются по ставке 13% (на 31 декабря 2018 года: 13%).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2019 года:

	Движение в течение года			На 1 января 2019 года
	На 31 декабря 2019 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	52 479	17 722	-	34 757
Активы в форме права пользования	2 543	2 543	-	-
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	-	(13)	-	13
Финансовые вложения в акции	3 556	-	1 366	2 190
Прочие	1 127	141	-	986
Активы, предназначенные для продажи	63	(4 230)	-	4 293
Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств	(12 897)	(244)		(12 653)
Итого отложенные налоговые обязательства	46 871	15 919	1 366	29 586
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(970)	86	-	(1 056)
Долгосрочные векселя	(4 066)	8	-	(4 074)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(4 320)	2 358	-	(6 678)
Нематериальные активы	(311)	14	-	(325)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(357)	28	12	(397)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(2 565)	(2 523)	-	(42)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 399)	(78)	-	(1 321)
Прочие	(360)	(186)	-	(174)
Налоговые убытки	(654)	15	-	(669)
Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов	12 897	244		12 653
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 830	(46)	-	1 876
Итого отложенные налоговые активы	(275)	(80)	12	(207)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	46 596	15 839	1 378	29 379

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2018 года:

	Движение в течение года			На 1 января 2018 года
	На 31 декабря 2018 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	34 757	9 274	-	25 483
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	13	(9)	-	22
Финансовые вложения в акции	2 190	(47)	(6 844)	9 081
Прочие	986	319	-	667
Активы, предназначенные для продажи	4 293	4 293	-	-
Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств	(12 653)	(2 928)		(9 725)
Итого отложенные налоговые обязательства	29 586	10 902	(6 844)	25 528
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 056)	120	-	(1 176)
Долгосрочные векселя	(4 074)	6	-	(4 080)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(6 678)	(3 578)	-	(3 100)
Нематериальные активы	(325)	155	-	(480)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(397)	1	127	(525)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(42)	18	-	(60)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 321)	83	-	(1 404)
Прочие	(174)	(10)	-	(164)
Налоговые убытки	(669)	159	-	(828)
Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов	12 653	2 928		9 725
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 876	(161)	-	2 037
Итого отложенные налоговые активы	(207)	(279)	127	(55)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	29 379	10 623	(6 717)	25 473

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 1 830 млн. рублей на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 1 876 млн. рублей) включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли позволяющей их возместить маловероятно.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	1 972	2 017
Прочие	1 296	1 328
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	3 268	3 345

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2020-2052	75 476	77 410
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2047	151 278	151 027
Облигации участия в займе	8,45%	-	-	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2025-2026	209	220
Обязательства по аренде	7,07-10,38%	2020-2069	12 824	-
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2021	-	209
Итого заемные средства			239 787	246 809
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(30 335)	(22 132)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(6)	(5)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде			(1 103)	-
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			-	(87)
Итого долгосрочные заемные средства			208 343	224 585

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже. Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) определялась на базе рыночных котировок Московской биржи и Ирландской фондовой биржи.

	Уровень	На 31 декабря 2019		На 31 декабря 2018	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	76 284	75 476	93 601	95 353
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 930	10 319	9 650	10 200
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		86 214	85 795	103 251	105 553

Прочие долгосрочные обязательства с плавающими ставками, включенные в уровень 3 иерархии справедливой стоимости, представлены некотируемыми неконвертируемыми облигациями с плавающей ставкой, привязанной к ставке инфляции с премией в размере 1-2,5%, которые представляют собой уникальный инструмент с особым рынком. Следовательно, менеджмент считает, что балансовая стоимость этого инструмента приблизительно равна его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 100 000 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 66 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности представлена ниже

	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Обязательства по аренде	Дивиденды к уплате
На 31 декабря 2018 года	224 463	22 137	209	213
Признание активов в форме права пользования	-	-	11 141	-
На 1 января 2019 года	224 463	22 137	11 350	213
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности				
Привлечение заемных средств	-	22	-	-
Погашение заемных средств	(14)	(19 429)	-	-
Признание договоров аренды	-	-	2 257	-
Погашение обязательств по договорам аренды	-	-	(783)	-
Проценты уплаченные	-	(15 196)	(1 217)	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	(20 205)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(14)	(34 603)	257	(20 205)
Переклассификация	(27 827)	27 827	-	-
Прочие изменения				
Капитализированные проценты	-	10 881	262	-
Процентные расходы	-	4 099	955	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	31 380
Итого прочие изменения	-	14 980	1 217	31 380
На 31 декабря 2019	196 622	30 341	12 824	11 388

	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Обязательства по финансовой аренде	Дивиденды к уплате
На 1 января 2018 года	233 863	23 686	301	146
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности				
Привлечение заемных средств	10 041	13	-	-
Погашение заемных средств	(2)	(20 434)	-	-
Погашение обязательств по договорам финансовой аренды	-	-	(115)	-
Проценты уплаченные	-	(13 972)	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	(18 635)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	10 039	(34 393)	(115)	(18 635)
Переклассификация	(19 439)	19 439	-	-
Прочие изменения				
Капитализированные проценты	-	10 270	-	-
Процентные расходы	-	3 135	23	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	18 702
Итого прочие изменения	-	13 405	23	18 702
На 31 декабря 2018	224 463	22 137	209	213

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2019 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	6 501	5 574
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	454	376
Итого чистая стоимость обязательств	6 955	5 950

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Чистые обязательства на 1 января	5 950	7 617
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	248	474
Стоимость услуг прошлых периодов	(147)	(2 193)
Процентные расходы	466	537
	567	(1 182)
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные (прибыли) / убытки от изменения в демографических допущениях	(107)	57
Актуарные убытки (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	1 461	(1 037)
Актуарные (прибыли) / убытки от корректировки на основе опыта	(472)	1 136
	882	156
Взносы в план	(444)	(641)
Чистые обязательства на 31 декабря	6 955	5 950

Суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Стоимость услуг работников	101	(1 719)
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	6	20
Процентные расходы	466	537
Итого	573	(1 162)

46

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности
(продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Актуарные (прибыли) / убытки от изменения в демографических допущениях	(104)	51
Актуарные убытки (прибыли) от изменения в финансовых допущениях	1 401	(1 003)
Актуарные (прибыли) / убытки от корректировки на основе опыта	(421)	1 086
Итого	876	134

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
На 1 января	3 060	2 924
Изменение суммы переоценки обязательств	876	134
На 31 декабря	3 936	3 058

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Номинальная ставка дисконтирования	6,50%	8,80%
Ставка инфляции	4,00%	4,00%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,00%	4,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 13 лет.

Демографические допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	65	65
Женщины	60	60
Средний уровень текучести кадров	5,0%	4,5%
Таблица смертности	2017 (скорр)	2017 (скорр)

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений по состоянию на 31 декабря 2019 года приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 5,63%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,97%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,80%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,71%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,50%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

47

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 18)	31 444	22 224
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	31 444	22 224

На 31 декабря 2019 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения краткосрочного финансирования в размере 6 500 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 90 050 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	14 121	12 055
Итого долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	14 121	12 055
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	23 585	29 967
Кредиторская задолженность поставщикам	12 375	12 920
Начисления	-	60
Кредиторская задолженность персоналу	2 982	2 681
Прочая кредиторская задолженность	2 638	1 207
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	41 580	46 835

Долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает гарантийные депозиты поставщиков и подрядчиков основных средств, подлежащие возврату в 2020-2037 гг. в сумме 3 176 млн. рублей на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 1 821 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставок дисконтирования 5,38% -5,68% годовых.

Долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств включает задолженность, относящуюся к покупке основных средств в рассрочку, на период 2020-2025 гг. в сумме 7 988 млн. рублей на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 10 234 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 8,75% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2019 года справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности составила 14 569 млн. рублей. Справедливая стоимость (Уровень 3) долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки дисконтирования 5,48%.

Примечание 22. Резервы под обязательства и отчисления

Движение в резервах под обязательства и отчисления:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Балансовая стоимость на 1 января	683	1 917
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	1 118	326
Восстановлено неиспользованного резерва	(255)	(1 104)
Использовано резерва	(344)	(456)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 202	683

Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков относится к исковым суммам, предъявленным Группе в сумме 734 млн. рублей. (2018: 326 млн. рублей) и к начислениям контрактных обязательств в сумме 384 млн. рублей (2018: не было таких начислений).

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Передача электрической энергии	222 382	213 131
Технологическое присоединение к сетям	17 190	21 500
Строительные услуги	4 391	6 062
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	1 780	1 362
Продажа электрической энергии	1 676	9 409
Услуги связи	777	630
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	388	342
Доходы от НИОКР	140	148
Прочая выручка	7	-
Итого выручка по договорам с покупателями	248 731	252 584
Доходы от аренды	880	1 395
Итого выручка от основной деятельности	249 611	253 979

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Штрафы и пени к получению	5 452	4 883
Страховое возмещение	339	551
Прочие доходы	500	1 040
Итого прочие операционные доходы	6 291	6 474

Примечание 24. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Покупная электроэнергия для производственных нужд	37 737	38 102
Амортизация основных средств	35 564	32 346
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	32 066	29 121
Налоги, кроме налога на прибыль	13 426	14 728
Ремонт и техническое обслуживание	3 885	3 288
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	3 132	3 910
Материальные расходы для целей ремонтов	2 667	2 627
Аренда	2 482	1 849
Командировочные и транспортные расходы	2 391	2 391
Услуги по транзиту электроэнергии	1 807	1 471
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 783	1 791
Прочие материальные расходы	1 646	1 605
Расходы на охрану	1 615	1 547
Прочие субподрядные работы	1 441	1 325
Амортизация нематериальных активов	1 405	1 154
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	1 094	(310)
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 014	744
Страхование	955	862
Амортизация активов в форме права пользования	899	-
Коммунальные услуги и содержание зданий	882	812
Изменение резерва по судебным искам	863	(778)
Услуги связи	520	523
Материальные расходы по строительным контрактам	165	1 994
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	68	6 568
Прочие расходы	5 775	3 540
Итого операционные расходы	155 282	151 210

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 24. Операционные расходы (продолжение)

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Заработная плата	25 250	24 329
Страховые взносы в Пенсионный фонд	4 864	4 687
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 845	1 804
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами	107	(1 699)
Итого расходы по оплате труда	32 066	29 121

Примечание 25. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	8 656	6 595
Процентные доходы	3 276	3 679
Доход по дивидендам	1 463	2 251
Положительные курсовые разницы	22	13
Прочие финансовые доходы	379	443
Итого финансовые доходы	13 796	12 981

Примечание 26. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Процентные расходы (за исключением обязательств по аренде)	15 776	14 248
Процентные расходы по обязательствам по аренде	1 217	23
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	466	537
Отрицательные курсовые разницы	115	46
Прочие финансовые расходы	465	278
Итого финансовые расходы	18 039	15 132
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(11 143)	(10 270)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	6 896	4 862

Примечание 27. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	86 598	92 809
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,069	0,074

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций таким образом разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 28. Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в судебных разбирательствах. На 31 декабря 2019 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 4 129 млн. рублей. По мнению руководства, вероятность неблагоприятного исхода для Группы и соответствующего оттока финансовых ресурсов для урегулирования данных исков, если таковые будут, не является высокой, поэтому соответствующий резерв не был создан в данной консолидированной финансовой отчетности.

По мнению руководства, созданный резерв предстоящих расходов и платежей (Примечание 22), является достаточным для покрытия возможных убытков, связанных с судебными разбирательствами. Прочие иски к Группе или вынесенные судебные решения, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы, отсутствуют.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не может прогнозировать исход и суммы возможных затрат для урегулирования потенциальных налоговых рисков.

На 31 декабря 2019 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным.

При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2019 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 120 227 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 142 363 млн. рублей), включая НДС.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала, и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2019 года	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Итого
Финансовые активы			
Финансовые вложения в акции (Примечание 10)	-	45 711	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)	72 084	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)	41 823	-	-
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 13)	37 077	-	-
Банковские депозиты (Примечание 14)	25 789	-	-
Итого финансовые активы	176 773	45 711	-
Финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	-	-	208 343
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	-	-	14 121
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	11 388
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 20)	-	-	31 444
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	-	-	41 580
Итого финансовые обязательства	-	-	306 876

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2018 года	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Итого
Финансовые активы			
Финансовые вложения в акции (Примечание 10)	-	37 956	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)	72 987	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)	68 025	-	-
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 13)	37 618	-	-
Банковские депозиты (Примечание 14)	3 811	-	-
Итого финансовые активы	182 441	37 956	-
Финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	-	-	224 585
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	-	-	12 055
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	213
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 20)	-	-	22 224
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	-	-	46 835
Итого финансовые обязательства	-	-	305 912

(а) Рыночный риск.

(i) **Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) **Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(iii) *Ценовой риск.* Ценовой риск на долевыми инструментами является следствием наличия финансовых вложений в акции. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. На 31 декабря 2019 года общая сумма финансовых вложений в акции, подверженных рыночному риску, составляет 45 600 млн. рублей. Если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход увеличился (уменьшился) бы на 4 571 млн. рублей.

(b) *Кредитный риск.*

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2019 года	Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)	Денежные средства и эквиваленты (Примечание 13)	Банковские депозиты (Примечание 14)	Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)
Не просроченные				
- номинальная сумма	70 906	37 077	25 789	33 890
- резерв под ожидаемые кредитные убытки	(81)	-	-	(482)
Просроченные				
- номинальная сумма	1 462	-	-	33 728
- резерв под ожидаемые кредитные убытки	(203)	-	-	(25 313)
Всего	72 084	37 077	25 789	41 823
На 31 декабря 2018 года	Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)	Денежные средства и эквиваленты (Примечание 13)	Банковские депозиты (Примечание 14)	Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 11)
Не просроченные				
- номинальная сумма	72 645	37 618	3 811	59 961
- резерв под ожидаемые кредитные убытки	(88)	-	-	(384)
Просроченные				
- номинальная сумма	430	-	-	35 061
- резерв под ожидаемые кредитные убытки	-	-	-	(26 613)
Всего	72 987	37 618	3 811	68 025

По состоянию на 31 декабря 2019 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 176 773 млн. рублей (на 31 декабря 2018 года: 182 441 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ.

Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа рассматривает показатель кредитоспособности своих покупателей на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Несмотря на тот факт, что некоторые банки и компании не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

54

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(c) *Риск ликвидности.* Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Недисконтированная задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2019 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 18, 20)	39 039	31 075	61 051	293 681	424 846
Обязательства по аренде (Примечания 18, 20)	2 215	1 972	4 741	43 376	52 304
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	11 388	-	-	-	11 388
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	41 580	8 183	657	5 382	55 802
Итого на 31 декабря 2019 года	94 222	41 230	66 449	342 439	544 340
На 31 декабря 2018 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 18, 20)	34 702	40 536	84 684	301 048	460 970
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	213	-	-	-	213
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	45 028	4 306	8 027	1 728	59 089
Итого на 31 декабря 2018 года	79 943	44 842	92 711	302 776	520 272

(d) *Справедливая стоимость.* Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости (если иное не указано в Примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности). Балансовая стоимость краткосрочной кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения в акции (Примечание 10). Справедливая стоимость финансовых вложений в акции определяется на основе котировок на активном рынке (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

Примечание 30. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2019 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Кубанские магистральные сети», АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», АО «АПБЕ» и АО «Мобильные газотурбинные электрические станции», не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства. Руководство считает, что нарушение указанных условий не оказывает

55

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 30. Управление рисками, связанными с капиталом (продолжение)

значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2019 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,20 (на 31 декабря 2018 года: 0,23).

Примечание 31. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета («РСБУ»), как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Выручка от сторонних покупателей	243 848	240 996
Выручка от компаний Группы	376	327
Итого выручка	244 224	241 323
Амортизация*	79 205	79 179
Проценты к получению	10 310	10 582
Проценты к уплате	4 941	4 019
Текущий налог на прибыль	6 679	11 408
Чистая прибыль за год	57 836	56 123
Капитальные затраты	134 442	106 861
	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Совокупные активы сегмента	1 543 924	1 498 267
Совокупные обязательства сегмента	421 167	424 550

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 31. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	244 224	241 323
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 487)	(1 055)
Несегментная выручка	8 489	17 373
Исключение внутригрупповой выручки	(376)	(327)
Признание выручки по договорам технологического присоединения по справедливой стоимости	(832)	(2 805)
Непризнанная выручка	(407)	(465)
Прочие корректировки	-	(65)
Итого выручка (МСФО)	249 611	253 979

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года
Чистая прибыль за год (РСБУ)	57 836	56 123
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	42 190	45 384
Доход от обмена активами	10 444	-
(Обесценение) / восстановление обесценения основных средств	(6 726)	2 248
Финансовые инструменты		
Переоценка стоимости финансовых вложений в акции через прочий совокупный доход	(10 351)	(5 021)
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	3 296	(577)
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности	(71)	54
Дисконтирование векселей	32	30
Консолидация		
Обесценение финансовых вложений в дочерние общества	(11)	(1 481)
Прочее		
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	(2 154)	(355)
Активы в форме права пользования	(760)	
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(230)	1 673
Непризнанная выручка и прочие доходы	(430)	(1 763)
Корректировка расходов на НИОКР	70	141
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	144	125
Выбытие зависимого предприятия	(62)	-
Начисление резерва по судебным искам	52	1 220
Корректировка отложенного налога на прибыль	(5 389)	(4 964)
Прочие корректировки	(88)	1 077
Несегментный прочий операционный убыток	(1 154)	(1 069)
Прибыль за год (МСФО)	86 638	92 845

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 31. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	421 167	424 550
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 653)	(5 766)
Обмен активами	(1 552)	-
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	6 561	5 614
Активы в форме права пользования	11 028	-
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(23 614)	(31 266)
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	(112)	11
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности	(60)	(400)
Несегментные обязательства	14 080	16 277
Исключение внутригрупповых остатков	(33 288)	(39 140)
Совокупные обязательства (МСФО)	388 557	369 880

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 543 924	1 498 267
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	319 274	302 191
Чистый убыток от обесценения основных средств	(557 730)	(551 004)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	(77)	(71)
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	595	732
Корректировка стоимости финансовых вложений в акции	6 964	8 137
Дисконтирование векселей	(215)	(247)
Дисконтирование долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	(6 379)	(8 843)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	8 712	8 723
Восстановление обесценения векселей	18 826	18 828
Корректировка нерезализованной прибыли	(4 541)	(3 555)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(25 657)	(25 583)
Исключение внутригрупповых остатков	(33 292)	(39 140)
Прочее		
Активы в форме права пользования	10 268	-
Обмен активами	8 892	-
Непризнанная выручка и прочие доходы	(9 002)	(8 572)
Корректировка расходов на НИОКР	(2 082)	(2 152)
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки	9 309	6 488
Корректировка отложенных налоговых активов	(8 691)	(10 067)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 653)	(5 766)
Прочие корректировки	(5 031)	(2 502)
Несегментные активы	21 927	23 178
Совокупные активы (МСФО)	1 290 341	1 209 042

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

ПАО «ФСК ЕЭС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 31. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 23. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает существенными внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с государством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 32. Доход от выбытия активов

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК», компанией, контролируемой государством, по которому Группа передает основные средства, дебиторскую задолженность и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

По состоянию на 1 января 2019 года Группа отразила выбытие основных средств балансовой стоимостью 16 045 млн. рублей и дебиторской задолженности балансовой стоимостью 5 372 млн. рублей и одновременно отразила поступление основных средств справедливой стоимостью в сумме 34 564 млн. рублей, а также долгосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 713 млн. рублей и краткосрочную кредиторскую задолженность справедливой стоимостью в сумме 2 384 млн. рублей при первоначальном признании. В результате сделки Группа также отразила НДС к возмещению в сумме 2 394 млн. рублей.

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была оценена, используя метод приведенных денежных потоков с применением дисконта по ставке 9% годовых. Доход от выбытия активов в сумме 10 444 млн. рублей отражен в отчете о прибылях или убытках.

Примечание 33. События после отчетной даты

Выпуск облигаций. В январе 2020 года Группа осуществила выпуск бездокументарных процентных неконвертируемых облигаций серии 001P-04R на общую сумму 10 000 млн. рублей с фиксированной процентной ставкой 6,75 процента, сроком погашения в январе 2035 года и с датой oferty в январе 2030 года. Купонные период по облигациям составляет 91 день.

Погашение облигаций. В январе 2020 года в рамках oferty Группа осуществила выкуп облигации серии 24 на общую сумму 9 507 млн. рублей.