

ПАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2018 ГОДА,

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении	10
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	11
Консолидированный отчет о движении денежных средств	12
Консолидированный отчет об изменении капитала	14

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность	16
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	17
Примечание 3. Основные положения учетной политики	19
Примечание 4. Основные дочерние общества	28
Примечание 5. Связанные стороны	28
Примечание 6. Основные средства	31
Примечание 7. Нематериальные активы	34
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	35
Примечание 9. Финансовые вложения в акции	35
Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность	36
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты	36
Примечание 12. Банковские депозиты	37
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные	38
Примечание 14. Запасы	39
Примечание 15. Капитал	39
Примечание 16. Налог на прибыль	41
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства	44
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	46
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	48
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления	48
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы	49
Примечание 22. Операционные расходы	50
Примечание 23. Финансовые доходы	50
Примечание 24. Финансовые расходы	51
Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	51
Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски	51
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски	52
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом	57
Примечание 29. Информация по сегментам	57
Примечание 30. Активы, предназначенные для продажи	61
Примечание 31. События после отчетной даты	61

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» (ПАО «ФСК ЕЭС») и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 г., консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2018 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 аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2018 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 (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.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

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
<i>Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности</i> Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 г., а также в связи с тем, что оценка руководством возможности возмещения данной задолженности основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности покупателей Группы. Информация о резерве под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности раскрыта в пунктах 10, 13 и 27 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.	 Мы проанализировали адекватность учетной политики Группы по рассмотрению торговой дебиторской задолженности на предмет создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая анализ оплаты торговой дебиторской задолженности, анализ сроков погашения и просрочки выполнения обязательств, анализ платежеспособностей покупателей. Мы провели аудиторские процедуры в отношении информации, использованной Группой для определения резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, структуры дебиторской задолженности по срокам возникновения и погашения, провели тестирование корректности сумм начисленного резерва на основании оценок руководства.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение внеоборотных активов

В связи с наличием на 31 декабря 2018 г. признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение. Ценность использования основных средств, представляющих собой значительную долю внеоборотных активов Группы, на 31 декабря 2018 г. была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков.

Вопрос тестирования основных средств на предмет обесценения был одним из наиболее существенных для нашего аудита, поскольку остаток основных средств составляет значительную часть всех активов 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.

Информация о результатах анализа внеоборотных активов на предмет наличия обесценения раскрыта Группой в пункте 6 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка пенсионных и прочих обязательств перед работниками

Группа имеет пенсионные планы с установленными выплатами.

Оценка пенсионных и прочих обязательств перед работниками является существенным вопросом для аудита, поскольку балансовая стоимость пенсионных планов с установленными выплатами и дисконтированная стоимость соответствующих обязательств определяются руководством на основе актуарных оценок, включающих ряд допущений, и величина обязательств по планам с установленными выплатами на отчетную дату высоко чувствительна к изменениям этих допущений. Такие допущения включают, в том числе, уровень смертности в период трудовой деятельности и после ее окончания, текучесть кадров, ставку дисконтирования, будущий уровень оплаты труда и выплачиваемых вознаграждений, а также ожидаемую прибыль на активы плана.

Информация об обязательствах по выплате пенсий раскрыта в пункте 18 примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

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 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.

В рамках проведения аудиторских процедур нами, в том числе, был осуществлен анализ использованных допущений, проведены тесты, на выборочной основе, данных о сотрудниках Группы, используемых в актуарных расчетах, а также выполнены аналитические процедуры в отношении балансовой стоимости обязательств по планам с установленными выплатами и их изменения за период. Мы привлекли наших экспертов-актуариев для оказания нам содействия в выполнении аудиторских процедур в данной области. Мы также рассмотрели соответствующие раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 23 марта 2018 г.

Аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних организаций за 2016 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 21 марта 2017 г.

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 него нет реальной альтернативы таким действиям.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;

- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности 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.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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»

15 марта 2019 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ПАО «ФСК ЕЭС»

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

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года (пересчитано*)	На 1 января 2017 года (пересчитано*)
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6	937 277	879 293	809 645
Нематериальные активы	7	6 638	6 303	7 320
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 442	1 136	1 160
Финансовые вложения в акции	9	37 956	67 403	76 537
Отложенные налоговые активы	16	207	55	14
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	72 699	69 350	45 145
Прочие внеоборотные активы		1 306	960	1 853
Итого внеоборотные активы		1 057 525	1 024 500	941 674
Оборотные активы				
Денежные средства и эквиваленты	11	37 618	42 535	44 404
Банковские депозиты	12	3 811	-	450
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	71 417	45 437	58 187
Предоплата по налогу на прибыль		56	211	305
Запасы	14	17 037	15 907	14 900
Прочие оборотные активы		111	111	140
		130 050	104 201	118 386
Активы, предназначенные для продажи	30	21 467	-	-
Итого оборотные активы		151 517	104 201	118 386
ИТОГО АКТИВЫ		1 209 042	1 128 701	1 060 060
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501	10 501
Резервы	15	25 167	40 482	49 093
Нераспределенная прибыль		170 699	74 152	6 829
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		838 981	757 749	699 037
Доля неконтролирующих акционеров		181	(603)	(837)
Итого капитал		839 162	757 146	698 200
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	16	29 586	25 528	18 600
Долгосрочные заемные средства	17	224 585	233 862	236 954
Долгосрочная кредиторская задолженность	20	15 001	14 864	-
Государственные субсидии		867	966	919
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	5 950	7 617	5 959
Итого долгосрочные обязательства		275 989	282 837	262 432
Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		213	146	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	22 224	23 988	29 660
Кредиторская задолженность и начисления	20	67 608	60 925	62 059
Задолженность по налогу на прибыль		3 846	3 659	7 636
Итого краткосрочные обязательства		93 891	88 718	99 428
Итого обязательства		369 880	371 555	361 860
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 209 042	1 128 701	1 060 060

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

15 марта 2019 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 и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано*)
Выручка от основной деятельности	21	253 979	242 186
Прочие операционные доходы	21	6 474	6 405
Операционные расходы	22	(155 844)	(135 505)
Убыток от прекращения признания дочернего общества		-	(52)
Восстановление убытка / (чистый убыток) от обесценения основных средств	6	2 248	(11 121)
Операционная прибыль		106 857	101 913
Финансовые доходы	23	12 981	12 587
Финансовые расходы	24	(4 862)	(4 501)
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	125	28
Прибыль до налогообложения		115 101	110 027
Расходы по налогу на прибыль	16	(22 256)	(22 210)
Прибыль за год		92 845	87 817
Прочий совокупный доход / (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	9	1 613	-
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	(134)	(1 395)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	6 717	145
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		8 196	(1 250)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	9	-	(9 134)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	181	(53)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	-	1 826
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		181	(7 361)
Прочий совокупный доход / (убыток) за период за вычетом налога на прибыль		8 377	(8 611)
Итого совокупный доход за период		101 222	79 206
Прибыль / (убыток), причитающиеся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	92 809	87 744
Неконтролирующим акционерам		36	73
Итого совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		101 186	79 133
Неконтролирующим акционерам		36	73
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	0,074	0,070

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано*)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		115 101	110 027
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	22	32 346	28 428
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	22	(310)	1 093
Амортизация нематериальных активов	22	1 154	1 220
(Восстановление убытка от обесценения) / обесценение основных средств	6	(2 248)	11 121
Убыток от прекращения признания дочернего общества		-	52
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	(125)	(28)
Начисление / (восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки	22	4 634	(3 813)
Восстановление прочих резервов по обязательствам	20	(778)	(1 320)
Финансовые доходы	23	(12 981)	(12 587)
Финансовые расходы	24	4 862	4 501
Прочие неденежные операционные доходы		(2)	(241)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		141 653	138 453
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(7 458)	(3 959)
Увеличение запасов		(1 130)	(1 007)
Уменьшение прочих оборотных активов		265	719
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		2 093	3 796
Уплата налога на прибыль		(11 286)	(17 235)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		124 137	120 767
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(88 941)	(86 970)
Поступления от реализации основных средств		1 029	1 446
Приобретение нематериальных активов		(2 049)	(1 011)
Погашение векселей		10	10
Размещение банковских депозитов		(24 134)	(9 566)
Закрытие банковских депозитов		20 323	10 016
Дивиденды полученные		2 251	2 579
Займы выданные		(53)	(1)
Возврат займов выданных		23	1 002
Поступления от реализации финансовых вложений		3 708	-
Проценты полученные		3 194	5 959
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(84 639)	(76 536)

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано*)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	17	10 054	16 074
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств	17	(20 436)	(23 795)
Погашение обязательств по договорам лизинга	17	(115)	(149)
Дивиденды уплаченные	15	(18 702)	(19 354)
Проценты уплаченные		(14 712)	(18 164)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(504)	(817)
Государственные субсидии		-	105
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(44 415)	(46 100)
Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов		(4 917)	(1 869)
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	42 535	44 404
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	37 618	42 535

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	(Накопленный убыток)/нераспределенная прибыль	Итого		
Прим.								
На 1 января 2018 года, первоначальное представление	637 333	10 501	(4 719)	302 099	(144 118)	801 096	672	801 768
Эффект от изменения учетной политики	3	-	-	(261 617)	218 270	(43 347)	(1 275)	(44 622)
На 1 января 2018 года (пересчитано*)	637 333	10 501	(4 719)	40 482	74 152	757 749	(603)	757 146
Совокупный доход за год								
Прибыль за год	-	-	-	-	92 809	92 809	36	92 845
<i>Прочий совокупный доход/ (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>								
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	9, 15	-	-	8 458	-	8 458	-	8 458
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога	15, 18	-	-	(262)	-	(262)	-	(262)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	181	-	181	-	181
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	8 377	-	8 377	-	8 377
Итого совокупный доход за год	-	-	-	8 377	92 809	101 186	36	101 222
Перевод накопленного резерва переоценки при выбытии финансовых вложений	9	-	-	(23 692)	23 692	-	-	-
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(18 702)	(18 702)	-	(18 702)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	-	(1 252)	(1 252)	748	(504)
На 31 декабря 2018 года	637 333	10 501	(4 719)	25 167	170 699	838 981	181	839 162

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	(Накопленный убыток)/нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2017 года, первоначальное представление		637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 601	1 816	728 417
Эффект от изменения учетной политики	3	-	-	-	(232 666)	205 102	(27 564)	(2 653)	(30 217)
На 1 января 2017 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	49 093	6 829	699 037	(837)	698 200
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	87 744	87 744	73	87 817
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции, за вычетом отложенного налога	9, 15	-	-	-	(7 308)	-	(7 308)	-	(7 308)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности, за вычетом отложенного налога	15, 18	-	-	-	(1 252)	-	(1 252)	-	(1 252)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	(51)	-	(51)	-	(51)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	(8 611)	-	(8 611)	-	(8 611)
Итого совокупный доход за период		-	-	-	(8 611)	87 744	79 133	73	79 206
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(19 424)	(19 424)	(3)	(19 427)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	-	-	-	(997)	(997)	180	(817)
Выбытие дочернего общества		-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
На 31 декабря 2017 года (пересчитано*)		637 333	10 501	(4 719)	40 482	74 152	757 749	(603)	757 146

* Указанные суммы не совпадают с данными консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и отражают изменения в учетной политике по определению стоимости основных средств (Примечание 3).

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 (RAB-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 2018 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.

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 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 разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2018 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Арендатор будет обязан признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Предусмотрены необязательные освобождения от признания в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную. 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».

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение стандарта для предприятий, которые применяют МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 или до нее.

Группа приняла решение использовать освобождения, предусмотренные стандартом в отношении договоров аренды, срок аренды по которым на дату первоначального применения составляет не более 12 месяцев, а также договоров аренды, базовый актив по которым имеет низкую стоимость.

Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность.

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

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

- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015–2017 гг. – поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 и МСФО (IAS) 23;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 – «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»;
- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»;
- Поправки к МСФО (IAS) 28 – «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием»;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 – «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»;
- Поправка к МСФО (IFRS) 3: «Определение бизнеса»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8: «Определение существенности»;
- Концептуальные основы финансовой отчетности.

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 2018 Группа провела тестирование основных средств на обесценение (Примечание 6).

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 26.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

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 10 – Долгосрочная дебиторская задолженность;
- Примечание 13 – Дебиторская задолженность и авансы выданные;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

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.

Начиная с 1 января 2018 года, Группа изменила учетную политику и отражает величину основных средств по фактическим затратам за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Руководство ФСК ЕЭС полагает, что переход от модели учета по переоцененной стоимости к модели отражения основных средств по фактическим затратам за вычетом суммы накопленной амортизации и убытков от обесценения предоставит пользователям более уместную и надежную информацию о финансовом положении и результатах деятельности Группы, поскольку данная модель принята материнской компанией ФСК ЕЭС - ПАО «РОССЕТИ», а также широко используется другими предприятиями электроэнергетики и крупными зарубежными электросетевыми компаниями.

В соответствии с МСФО (IAS) 8 «Определение существенности» изменение в учетной политике учитывается ретроспективно и сравнительные данные были изменены. Эффект изменения сравнительных данных приведен ниже (в миллионах российских рублей):

Изменения в консолидированном отчете о финансовом положении*:

<i>На 01 января 2017 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Основные средства	846 695	(37 050)	809 645
Итого внеоборотные активы	978 724	(37 050)	941 674
Итого активы	1 097 110	(37 050)	1 060 060
Резервы	281 759	(232 666)	49 093
(Накопленный убыток) / Нераспределенная прибыль	(198 273)	205 102	6 829
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	726 601	(27 564)	699 037
Доля неконтролирующих акционеров	1 816	(2 653)	(837)
Итого капитал	728 417	(30 217)	698 200
Отложенные налоговые обязательства	25 433	(6 833)	18 600
Итого долгосрочные обязательства	269 265	(6 833)	262 432
Итого обязательства	368 693	(6 833)	361 860
Итого капитал и обязательства	1 097 110	(37 050)	1 060 060

* Указанные суммы не совпадают с данными сокращенных консолидированных промежуточных финансовых отчетностей за 3, 6 и 9 месяцев 2018 года, так как отражают исправление ошибки в связи с корректировкой денежных потоков от технологического присоединения в моделях будущих денежных потоков Группы при проведении теста на обесценение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

<i>На 31 декабря 2017 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Основные средства	934 417	(55 124)	879 293
Итого внеоборотные активы	1 079 624	(55 124)	1 024 500
Итого активы	1 183 825	(55 124)	1 128 701
Резервы	302 099	(261 617)	40 482
(Накопленный убыток)/ Нераспределенная прибыль	(144 118)	218 270	74 152
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	801 096	(43 347)	757 749
Доля неконтролирующих акционеров	672	(1 275)	(603)
Итого капитал	801 768	(44 622)	757 146
Отложенные налоговые обязательства	36 030	(10 502)	25 528
Итого долгосрочные обязательства	293 339	(10 502)	282 837
Итого обязательства	382 057	(10 502)	371 555
Итого капитал и обязательства	1 183 825	(55 124)	1 128 701

* Указанные суммы не совпадают с данными сокращенных консолидированных промежуточных финансовых отчетностей за 3, 6 и 9 месяцев 2018 года, так как отражают исправление ошибки в связи с корректировкой денежных потоков от технологического присоединения в моделях будущих денежных потоков Группы при проведении теста на обесценение.

Изменения в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

<i>За год, закончившийся 31 декабря 2017 года:</i>	<i>Первоначальное представление</i>	<i>Эффект изменений в учетной политике</i>	<i>Пересчитано</i>
Операционные расходы	(151 656)	16 151	(135 505)
Обесценение основных средств	(13 862)	2 741	(11 121)
Операционная прибыль	83 021	18 892	101 913
Прибыль до налогообложения	91 135	18 892	110 027
Расходы по налогу на прибыль	(18 485)	(3 725)	(22 210)
Прибыль за год	72 650	15 167	87 817
Изменение резерва переоценки основных средств	36 967	(36 967)	-
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	(7 251)	7 396	145
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	28 321	(29 571)	(1 250)
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль	20 961	(29 572)	(8 611)
Итого прочий совокупный доход	93 611	(14 405)	79 206
Прибыль / (убыток), причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	72 832	14 912	87 744
Неконтролирующим акционерам	(182)	255	73
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	93 571	(14 438)	79 133
Неконтролирующим акционерам	42	31	73
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	0,058	0,012	0,07

Изменения учетной политики. Следующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года: МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Финансовые инструменты. 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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

предусмотренными договорами характеристиками денежных потоков. Если гибридный договор включает основной договор, который является финансовым активом, то требования применяются ко всему гибридному договору.

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.

Группа переклассифицировала финансовые вложения, предназначенные для продажи, в финансовые активы, оцениваемые через прочий совокупный доход. Все остальные финансовые активы Группа оценивает по амортизированной стоимости.

После первоначального признания финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости.

Ожидаемые кредитные убытки (ОКУ). Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

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.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке и классификации финансовых инструментов, соответственно вступительная величина нераспределенной прибыли не была пересчитана.

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 электроэнергетики,

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).

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 полученные» в составе кредиторской задолженности и начислений. Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и за строительные услуги и отражаются по номинальной стоимости.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность модифицированного ретроспективного применения стандарта с признанием суммарного влияния первоначального применения стандарта на 1 января 2018 года. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

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.

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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 и 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.

Нереализованная прибыль, возникающая в результате операций с зависимыми и совместными предприятиями, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные 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.

Иностранная валюта. 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 2018 года составлял 69,47:1,00 (на 31 декабря 2017 года: 57,60:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2018 года составлял: 79,46:1,00 (на 31 декабря 2017 года: 68,87:1,00).

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 пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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

	Сроки полезного использования
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 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.

Денежные средства и 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. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

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. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

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 прибыли 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.

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 прибыли 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается 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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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. 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.

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.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием 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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными 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.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	100,0	100,0	75,3	75,3
ОАО «Томские магистральные сети»	87,2	96,2	77,9	85,5
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.

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.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Передача электрической энергии	170 026	158 971
Продажа электрической энергии	4 213	3 633
Строительные услуги	4 832	11 221
Технологическое присоединение к сетям	16 870	17 959
Дивиденды	2 251	2 579
Процентные доходы	3 200	4 663
Чистое (начисление) / восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	(1 167)	3 498
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(6 255)	(5 896)
Аренда	(993)	(926)

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

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства и эквиваленты	33 598	33 750
Банковские депозиты	2 615	-
Долгосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 49 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 1 596 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	71 522	67 126
Прочие внеоборотные активы	6	12
Прочие оборотные активы	7	7
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 426 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 4 431 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	31 096	29 175
Прочая задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 384 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 1 399 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	20 863	1 728
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 66 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 834 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	190	125
Финансовые вложения в акции	37 956	67 403
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	433	360
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(213)	(146)
Долгосрочные заемные средства	(123)	(1)
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(86)	(300)
Долгосрочная кредиторская задолженность	(2 304)	(211)
Кредиторская задолженность и начисления	(13 210)	(15 713)

На 31 декабря 2018 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 65 000 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 95 000 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14,95% и сроками погашения в 2020 году. На 31 декабря 2018 года у Группы имелась возможность привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в сумме 90 050 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 25 350 млн. рублей) с процентными ставками, не превышающими 14%.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 16, 20 и 22. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Материнская компания. В течение лет, закончившихся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, Группа имела следующие существенные операции с материнской компанией ФСК ЕЭС – ПАО «РОССЕТИ»:

	За год, закончившийся декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка	-	439
Операционные расходы	(358)	(724)

Значительные остатки по операциям с материнской компанией, представлены ниже

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей	173	10
Финансовые вложения в акции	426	1 380
Кредиторская задолженность и начисления	-	(41)

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 2018 года и 31 декабря 2017 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	352	352
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	10	14
Итого	362	366

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

Членам Совета директоров было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2018 года в сумме 7 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 7 млн. рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2018 года (пересчитано)	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 (пересчитано)	(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 (пересчитано)	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

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость (пересчитано)						
Сальдо на 1 января 2017 года	29 673	548 502	615 499	247 003	74 451	1 515 128
Поступления	503	11 595	3 952	92 484	3 297	111 831
Перевод/ввод в состав основных средств	739	5 811	45 738	(53 962)	1 674	-
Выбытия	(28)	(203)	(1 436)	(2 258)	(1 077)	(5 002)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	30 887	565 705	663 753	283 267	78 345	1 621 957
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	914	914
Накопленная амортизация и обесценение (пересчитано)						
Сальдо на 1 января 2017 года	(6 559)	(268 131)	(315 948)	(69 750)	(45 095)	(705 483)
Начисление амортизации	(367)	(8 387)	(16 027)	-	(3 647)	(28 428)
Признание обесценения	(120)	(3 409)	(3 417)	(3 918)	(257)	(11 121)
Перевод/ввод в состав основных средств	(115)	(357)	(4 994)	5 694	(228)	-
Выбытия	11	134	1 172	17	1 034	2 368
Сальдо на 31 декабря 2017 года	(7 150)	(280 150)	(339 214)	(67 957)	(48 193)	(742 664)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(399)	(399)
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года (пересчитано)	23 114	280 371	299 551	177 253	29 356	809 645
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года (пересчитано)	23 737	285 555	324 539	215 310	30 152	879 293

Капитализированные проценты по займам в размере 10 270 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 13 287 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 5,33% за год, закончившийся 31 декабря 2018 (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 6,99%), 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 2018 года такие авансы составили 15 390 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 14 684 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.

В 2018 году восстановление убытка от обесценения в сумме 2 248 млн. руб. относится к восстановлению убытка от обесценения по отдельным активам.

Обесценение основных средств Группа провела тестирование на обесценение основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 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.

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 29) 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 2019 до 2028 года (на 31 декабря 2017 года: с 2018 до 2027 года);
- Номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 9,47% (на 31 декабря 2017 года: 9,08%) была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала;
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки, включают:
 - Утвержденные расчеты тарифа на 2019 год (на 31 декабря 2017 года: 2018-2019 годы), 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 2017 года: те же);
 - Среднегодовой рост операционных расходов на уровне 3% (на 31 декабря 2017 года: 3,4%) основан на прогнозных ставках инфляции и с учетом планового уровня снижения подконтрольных расходов;
 - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии;
 - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2023 года.
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 4% (на 31 декабря 2017 года: 2,82%) (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года		За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	
	Рост	Снижение	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	(8,2%)	9,8%	(7,2%)	8,4%
Темп роста в постпрогнозном периоде (изменение на 1%)	13,6%	(9,4%)	10,8%	(7,8%)
Темпы роста тарифа в прогнозном периоде (изменение на 3%)	8,9%	(8,9%)	8,1%	(8,1%)

Аренданные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2018 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 486 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 515 млн. рублей). Аренднованное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года
До одного года	849	645
От одного до пяти лет	1 677	1 287
Более пяти лет	9 503	9 199
Всего	12 029	11 131

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2018 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 10 496 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 10 150 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	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
	Программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2017 года	10 259	6 506	16 765
Накопленная амортизация	(7 096)	(2 349)	(9 445)
Балансовая стоимость на 1 января 2017 года	3 163	4 157	7 320
Поступления	606	406	1 012
Переклассификация	(48)	48	-
Выбытия – первоначальная стоимость	(62)	(913)	(975)
Выбытия – накопленная амортизация	165	1	166
Начисление амортизации	(1 022)	(198)	(1 220)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	2 802	3 501	6 303
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года	10 755	6 047	16 802
Накопленная амортизация	(7 953)	(2 546)	(10 499)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017 года	2 802	3 501	6 303

Программное обеспечение состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2018 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 1 135 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 766 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 403 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 505 млн. рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 136	1 160
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	125	28
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	181	(52)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 442	1 136

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

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 376	1 030
Прочие зависимые предприятия	66	106
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 442	1 136

Примечание 9. Финансовые вложения в акции

	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

	На 1 января 2017 года	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2017 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	74 520	(8 608)	65 912
ПАО «РОССЕТИ»	1 906	(526)	1 380
Прочие	111	-	111
Итого	76 537	(9 134)	67 403

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». 29 июня 2018 года 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. На 31 декабря 2018 года 6 608 643 тыс. шт. 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. 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 акции 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 за вычетом налога на прибыль в размере 23 247 млн. рублей был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Примечание 9. Финансовые вложения в акции (продолжение)

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 10. Долгосрочная дебиторская задолженность

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 24 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 1 906 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	72 507	68 530
Долгосрочная прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 64 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 368 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	192	820
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	72 699	69 350

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей 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 дебиторская задолженность в общей сумме 67 994 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 56 577 млн. рублей), относящаяся к договорам по технологическому присоединению, предполагает процентную рассрочку равными платежами каждые шесть месяцев. 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 8,2% -9,63% годовых.

Долгосрочная дебиторская задолженность, относящаяся контрактам на передачу электроэнергии в основном относится к реструктурированным соглашениям со связанными сторонами заключенными в 2016-2018 годах в общей сумме 3 452 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 7 381 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).

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	22 285	13 259
Эквиваленты денежных средств	15 333	29 276
Итого денежные средства и эквиваленты	37 618	42 535

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты (продолжение)

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	6 690	3 365
ПАО «Банк ВТБ»	Ba1	Moody's	5 491	366
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	4 253	2 216
Счет в Федеральном Казначействе	-	-	2 290	2 964
ПАО «РНКБ Банк»	A (RU)	Acra	2 234	3 354
АО «Альфа-Банк»	Ba1	Moody's	798	766
ОАО «Банк «РОССИЯ»	A+ (RU)	Acra	511	222
Прочие банки			1	1
Денежные средства в кассе			17	5
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			22 285	13 259

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

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»	4,07-7,9%	Ba1	Moody's	7 067	8 105
АО «Газпромбанк»	4,50-8,05%	BB+	Fitch Ratings	4 597	6 112
АО «ВБРР»	8,00%	Ba1/Np	Moody's	2 202	-
ПАО «Банк ВТБ»	0,01-7,91%	Ba1	Moody's	795	5 040
АО «Россельхозбанк»	6,75-7,30%	BB+	Fitch Ratings	181	2 201
ОАО «Банк «РОССИЯ»	6,75-7,10%	A+ (RU)	Acra	-	4 402
АО «Альфа-Банк»	6,75%	Ba1	Moody's	-	3 302
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	7,75%	Ba2	Moody's	-	27
Итого банковские депозиты				14,842	29 189

На 31 декабря 2018 года в состав денежных средств и эквивалентов включены суммы, выраженные в иностранной валюте, в размере 88 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 77 млн. рублей).

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
АО «Россельхозбанк»	6,55-8,20%	Ba2	Moody's	1 694	-
АО «Альфа-Банк»	7,50-8,15%	Ba1	Moody's	1 196	-
АО «Газпромбанк»	7,46%	BB+	Fitch Ratings	921	-
Итого банковские депозиты				3 811	-

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа не имела депозитов, номинированных в иностранной валюте.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 10 725 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 6 764 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	35 855	35 445
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 4 250 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 2 895 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	32 059	4 267
Итого финансовые активы	67 914	39 712
НДС к возмещению	702	1 791
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 245 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и 888 млн. рублей на 31 декабря 2017 года)	2 638	3 801
Предоплаты по налогам	163	133
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	71 417	45 437

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

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Руководство определяет размер резерва под ожидаемые кредитные убытки, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах под ожидаемые кредитные убытки и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а, следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	Долгосрочная дебиторская задолженность	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Итого
На 1 января	2 274	6 764	2 895	11 933
Начисление резерва	60	4 022	1 546	5 628
Восстановление резерва	(18)	(869)	(107)	(994)
Списание задолженности	-	(87)	(140)	(227)
Реклассификация в активы предназначенные для продажи	(1 193)	(50)	(34)	(1 277)
Реклассификация	(1 035)	945	90	-
На 31 декабря	88	10 725	4 250	15 063

Движение резерва по сомнительным долгам представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Долгосрочная дебиторская задолженность	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	524	12 117	3 513	2 054	18 208
Начисление резерва	1 586	1 010	475	52	3 123
Восстановление резерва	(294)	(5 597)	(992)	(53)	(6 936)
Списание задолженности	(173)	(171)	(103)	(1 127)	(1 574)
Реклассификация	631	(595)	2	(38)	-
На 31 декабря	2 274	6 764	2 895	888	12 821

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Анализ не обесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Непросроченная дебиторская задолженность	59 466	32 502
Просроченная дебиторская задолженность:		
Менее 3 месяцев	3 302	2 542
От 3 до 6 месяцев	943	1 810
От 6 до 12 месяцев	2 548	2 672
От 1 года до 3 лет	2 085	3 501
Всего	68 344	43 027

По состоянию на 31 декабря 2018 года просроченная дебиторская задолженность в сумме 430 млн. рублей была представлена в составе долгосрочной дебиторской задолженности на основании оценки руководства об ожидаемых сроках погашения данной задолженности в будущем (на 31 декабря 2017 года: 3 315 млн. рублей)

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Запасные части	4 588	4 009
Материалы для ремонта	5 338	4 876
Незавершенные работы по строительным контрактам	981	2 271
Прочие запасы	6 130	4 751
Итого запасы	17 037	15 907

Стоимость запасов представлена за вычетом уценки до чистой цены продажи в сумме 208 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 18 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 15. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций, шт.		Акционерный капитал	
	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 декабря 2018 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 2018 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 4 719 млн. рублей).

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.

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Примечание 9)	27 092	42 326
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(2 426)	(2 164)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Примечание 8)	501	320
Итого резервы	25 167	40 482

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

	Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Прим 9)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2018 года (пересчитано)	42 326	(2 164)	320	40 482
Изменение 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

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки финансовых вложений в акции (Прим 9)	Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 18)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2017 года (пересчитано)	49 634	(912)	371	49 093
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений в акции	(7 308)	-	-	(7 308)
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	(1 254)	-	(1 252)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	(51)	(51)
На 31 декабря 2017 года (пересчитано)	42 326	(2 164)	320	40 482

Примечание 15. 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 2018 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 56 187 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года чистая прибыль: 42 362 млн. рублей).

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.

На Общем собрании акционеров в июне 2017 года было решено выплатить дивиденды за 2016 год и за первый квартал 2017 года в сумме 19 608 млн. рублей, из которых 211 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01538 рублей на акцию.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 год	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Расходы по текущему налогу на прибыль	(11 633)	(13 352)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(10 623)	(8 858)
Итого расходы по налогу на прибыль	(22 256)	(22 210)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Прибыль до налогообложения	115 101	110 027
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(23 020)	(22 005)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	603	(381)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	161	176
Итого расходы по налогу на прибыль	(22 256)	(22 210)

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 2018 года и 31 декабря 2017 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 2017 года: 20%).

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

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

	На 31 декабря 2018 года	Движение в течение года		На 1 января 2018 года (пересчитано)
		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	-	-
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>(12 653)</i>	<i>(2 928)</i>		<i>(9 725)</i>
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)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>12 653</i>	<i>2 928</i>		<i>9 725</i>
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

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2017 года:

	На 31 декабря 2017 года (пересчитано)	Движение в течение года		На 1 января 2017 года (пересчитано)
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	25 483	10 812	-	14 671
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	22	-	-	22
Финансовые вложения в акции	9 081	(440)	(1 826)	11 347
Прочие	667	484	-	183
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	<i>(9 725)</i>	<i>(2 102)</i>	<i>-</i>	<i>(7 623)</i>
Итого отложенные налоговые обязательства	25 528	8 754	(1 826)	18 600
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 176)	383	-	(1 559)
Долгосрочные векселя	(4 080)	5	-	(4 085)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(3 100)	(1 727)	-	(1 373)
Нематериальные активы	(480)	(93)	-	(387)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(525)	42	(145)	(422)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(60)	23	-	(83)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 404)	(86)	-	(1 318)
Прочие	(164)	(207)	-	43
Налоговые убытки	(828)	(162)	-	(666)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	<i>9 725</i>	<i>2 102</i>	<i>-</i>	<i>7 623</i>
Непризнанные отложенные налоговые активы	2 037	(176)	-	2 213
Итого отложенные налоговые активы	(55)	104	(145)	(14)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	25 473	8 858	(1 971)	18 586

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 1 876 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 2 037 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 2018 года	На 31 декабря 2017 года
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 017	2 733
Прочие	1 328	1 407
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	3 345	4 140

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

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	0,1-9,35%	2019-2052	77 410	88 298
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2050	151 027	151 019
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Небанковские займы	0,1-3%	2019-2026	220	289
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2021	209	301
Итого заемные средства			246 809	257 850
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(22 132)	(23 575)
За вычетом краткосрочной части небанковских займов			(5)	(112)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(87)	(301)
Итого долгосрочные заемные средства			224 585	233 862

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 2018		На 31 декабря 2017	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	93 601	95 353	104 761	106 241
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 650	10 200	9 296	10 285
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		103 251	105 553	114 057	116 526

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 2018 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 66 500 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 90 050 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2018 года	106	132	-	238
За вычетом будущих финансовых расходов	(19)	(10)	-	(29)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2018 года	87	122	-	209
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2017 года	308	-	-	308
За вычетом будущих финансовых расходов	(7)	-	-	(7)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2017 года	301	-	-	301

Арендованные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Примечание 17. 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	Проценты к уплате	Обязательства по финансовой аренде	Дивиденды к уплате
На 1 января 2018 года	233 863	20 420	3 266	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 лизинга	-	-	-	(115)	-
Проценты уплаченные	-	-	(13 973)	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(18 635)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	10 039	(20 421)	(13 973)	(115)	(18 635)
Переклассификация	(19 438)	19 438	-	-	-
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	224 464	19 438	2 699	209	213

	Долгосрочные заемные средства	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	Проценты к уплате	Обязательства по финансовой аренде	Дивиденды к уплате
На 1 января 2017 года	236 654	25 350	4 195	415	73
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности					
Привлечение заемных средств	16 022	52	-	-	-
Погашение заемных средств	-	(23 795)	-	-	-
Погашение обязательств по договорам лизинга	-	-	-	(149)	-
Проценты уплаченные	-	-	(18 164)	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	(19 354)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	16 021	(23 742)	(18 164)	(149)	(19 354)
Переклассификация	(18 813)	18 813	-	-	-
Прочие изменения	-	-	-	-	-
Капитализированные проценты	-	-	13 287	-	-
Процентные расходы	-	-	3 948	35	-
Дивиденды начисленные	-	-	-	-	19 427
Итого прочие изменения	-	-	17 235	35	19 427
На 31 декабря 2018 года	233 863	20 420	3 266	301	146

Примечание 18. 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 2018 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2018 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	5 574	7 290
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	376	327
Итого чистая стоимость обязательств	5 950	7 617

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Чистые обязательства на 1 января	7 617	5 959
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	474	382
Стоимость услуг прошлых периодов	(2 193)	20
Процентные расходы	537	453
	(1 182)	855
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные прибыли от изменения в демографических допущениях	57	(23)
Актуарные (прибыли) / убытки от изменения в финансовых допущениях	(1 037)	278
Актуарные убытки от корректировки на основе опыта	1 136	1 204
	156	1 459
Взносы в план	(641)	(656)
Чистые обязательства на 31 декабря	5 950	7 617

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Стоимость услуг работников	(1 719)	403
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	20	64
Процентные расходы	537	453
Итого	(1 162)	920

Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Актуарные убытки / (прибыли) от изменения в демографических допущениях	51	(20)
Актуарные (прибыли) / убытки от изменения в финансовых допущениях	(1 003)	269
Актуарные убытки от корректировки на основе опыта	1 086	1 146
Итого	134	1 395

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
На 1 января	2 924	1 528
Изменение суммы переоценки обязательств	134	1 395
На 31 Декабря	3 058	2 923

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,80%	7,70%
Ставка инфляции	4,00%	4,30%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,00%	4,30%

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 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	65	60
Женщины	60	55
Средний уровень текучести кадров	4,5%	5,5%
Таблица смертности	2017 (скорр)	1998 (скорр)

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений по состоянию на 31 декабря 2018 года приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 4,55%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,71%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,05%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,25%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,14%

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).

Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)	22 224	23 988
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	22 224	23 988

На 31 декабря 2018 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения краткосрочного финансирования в размере 90 050 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 57 850 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

Долгосрочная кредиторская задолженность:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Долгосрочная кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	12 055	14 340
Итого финансовые обязательства	12 055	14 340
Долгосрочные авансы полученные	2 441	524
Долгосрочный НДС к уплате	505	-
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	15 001	14 864

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 1 821 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 1 740 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 10 234 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 12 600 млн. рублей). Справедливая стоимость возмещения данной кредиторской задолженности была определена с применением метода дисконтированных оценочных будущих денежных потоков с применением ставки 8,75% годовых.

Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	29 967	22 598
Кредиторская задолженность поставщикам	12 920	12 452
Начисленные обязательства	60	272
Прочая кредиторская задолженность	1 207	1 754
Итого финансовые обязательства	44 154	37 076
Авансы полученные	13 227	16 123
Кредиторская задолженность персоналу	2 681	2 515
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	6 863	3 294
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	683	1 917
Итого кредиторская задолженность и начисления	67 608	60 925

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления (продолжение)

Движение в резервах предстоящих расходов и платежей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 917	3 692
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	326	1 318
Восстановлено неиспользованного резерва	(1 104)	(2 638)
Использовано резерва	(456)	(455)
Балансовая стоимость на 31 декабря	683	1 917

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Передача электрической энергии	213 131	192 243
Технологическое присоединение к сетям	21 500	19 400
Продажа электрической энергии	9 409	8 197
Строительные услуги	6 062	19 051
Доходы от аренды	1 395	1 090
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	1 362	930
Услуги связи	630	554
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	342	437
Доходы от НИОКР	148	284
Итого выручка от основной деятельности	253 979	242 186

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Штрафы и пени к получению	4 883	4 603
Страховое возмещение	551	893
Прочие доходы	1 040	909
Итого прочие операционные доходы	6 474	6 405

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Покупная электроэнергия для производственных нужд	38 102	24 289
Амортизация основных средств	32 346	28 428
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	29 121	28 372
Налог на имущество	14 594	10 798
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	6 568	6 364
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	3 910	12 626
Ремонт и техническое обслуживание	3 288	2 587
Материальные расходы для целей ремонтов	2 627	2 197
Начисление/(восстановление) резерва под ожидаемые кредитные убытки и резерва по сомнительным долгам	4 634	(3 813)
Командировочные и транспортные расходы	2 391	2 066
Материальные расходы по строительным контрактам	1 994	5 454
Расходы по аренде	1 849	1 808
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 791	1 647
Прочие материальные расходы	1 605	1 607
Расходы на охрану	1 547	1 501
Услуги по транзиту электроэнергии	1 471	1 109
Амортизация нематериальных активов	1 154	1 220
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств	(310)	1 093
Прочие расходы	7 162	6 152
Итого операционные расходы	155 844	135 505

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Заработная плата	24 329	22 012
Страховые взносы в Пенсионный фонд	4 687	4 272
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 804	1 621
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами	(1 699)	467
Итого расходы по оплате труда	29 121	28 372

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	6 595	4 443
Процентные доходы	3 679	5 142
Доход по дивидендам	2 251	2 579
Положительные курсовые разницы	13	20
Прочие финансовые доходы	443	403
Итого финансовые доходы	12 981	12 587

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Процентные расходы	14 271	17 270
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	537	453
Отрицательные курсовые разницы	46	65
Прочие финансовые расходы	278	-
Итого финансовые расходы	15 132	17 788
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание б)	(10 270)	(13 287)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков	4 862	4 501

Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	92 809	87,744
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,074	0,070

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций таким образом разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 26 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 2018 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 503 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 20), 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, предшествующих году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Примечание 26 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

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 (ОЭСР), 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 2018 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 2018 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 180 617 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 172 392 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 42 257 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года 36 938 млн. рублей) (Примечание 20).

Примечание 27. 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.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2018 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения в акции (Примечание 9)	-	37 956	-	37 956
Долгосрочные векселя	258	-	-	258
Долгосрочная дебиторская задолженность (Примечание 10)	72 699	-	-	72 699
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	37 618	-	-	37 618
Банковские депозиты	3 811	-	-	3 811
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	131	-	-	131
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	67 914	-	-	67 914
Итого финансовые активы	182 441	37 956	-	220 397
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	224 585	224 585
Долгосрочная кредиторская задолженность (Примечание 20)	-	-	12 055	12 055
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	213	213
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	22 224	22 224
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	44 154	44 154
Итого финансовые обязательства	-	-	303 231	303 231

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2017 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения в акции (Примечание 9)	-	67 403	-	67 403
Долгосрочные векселя	238	-	-	238
Долгосрочная дебиторская задолженность (Примечание 10)	69 350	-	-	69 350
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	42 535	-	-	42 535
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	101	-	-	101
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	39 712	-	-	39 712
Итого финансовые активы	151 946	67 403	-	219 349
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	233 862	233 862
Долгосрочная кредиторская задолженность (Примечание 20)	-	-	14 340	14 340
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	146	146
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	23 988	23 988
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	37 076	37 076
Итого финансовые обязательства	-	-	309 412	309 412

(a) 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.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Рост инфляции на 1% пункт приведет к увеличению оттока денежных средств на 1 500 млн. рублей в год.

(iii) *Ценовой риск.* Ценовой риск на долевые инструменты 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 2018 года общая сумма финансовых вложений в акции, подверженных рыночному риску, составляет 37 845 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 3 785 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

	Долго-срочные векселя	Долго-срочная дебиторская задолженность (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко-срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолженность (Прим. 13)
На 31 декабря 2018 года							
Не просроченные							
- номинальная сумма	258	72 787	37 618	3 811	10	131	59 850
- резерв под обесценение	-	(88)	-	-	-	-	(384)
Просроченные							
- номинальная сумма	-	-	-	-	12 022	-	23 039
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(12 022)	-	(14 591)
Всего	258	72 699	37 618	3 811	10	131	67 914
На 31 декабря 2017 года							
Не просроченные							
- номинальная сумма	238	68 309	42 535	-	10	101	32 759
- резерв под обесценение	-	(2 274)	-	-	-	-	(257)
Просроченные							
- номинальная сумма	-	3 315	-	-	12 022	-	16 612
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(12 022)	-	(9 402)
Всего	238	69 350	42 535	-	10	101	39 712

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 182 441 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 151 946 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 рассчитывает 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.

(с) 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. 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 2018 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	34 702	40 536	84 684	301 048	460 970
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	213	-	-	-	213
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	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
На 31 декабря 2017 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	35 982	33 768	99 188	296 230	465 168
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	146	-	-	-	146
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	38 357	3 504	11 199	3 581	56 641
Итого на 31 декабря 2017 года	74 485	37 272	110 387	299 811	521 955

(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 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 9). Справедливая стоимость финансовых вложений в акции определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам (исходные данные 1 Уровня). ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

Примечание 28. 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 2018 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Кубанские магистральные сети», АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС» и АО «АПБЕ», 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 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 2018 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,23 (на 31 декабря 2017 года: 0,25).

Примечание 29. 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.

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Выручка от сторонних покупателей	240 996	216 604
Выручка от компаний Группы	327	307
Итого выручка	241 323	216 911
Амортизация*	79 179	82 553
Проценты к получению	10 582	10 569
Проценты к уплате	4 019	4 014
Текущий налог на прибыль	11 408	12 894
Чистая прибыль за год	56 123	43 456
Капитальные затраты	106 861	111 320
	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Совокупные активы сегмента	1 498 267	1 435 289
Совокупные обязательства сегмента	424 550	414 328

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	241 323	216 911
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 055)	(1 082)
Несегментная выручка	17 373	29 246
Исключение внутригрупповой выручки	(327)	(307)
Признание выручки по договорам технологического присоединения по справедливой стоимости	(2 805)	(2 014)
Непризнанная выручка	(465)	(541)
Прочие корректировки	(65)	(27)
Итого выручка (МСФО)	253 979	242 186

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Чистая прибыль за год (РСБУ)	56 123	43 456
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	45 384	51 727
Восстановление обесценения / (обесценение) основных средств	2 248	(11 121)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений в акции	(5 021)	7 475
Дисконтирование векселей	30	27
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(577)	(403)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	54	346
Консолидация		
(Обесценение) / восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	(1 481)	920
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	-	(1 818)
Прочее		
Непризнанная выручка и прочие доходы	(1 763)	(3 176)
Начисление резерва по судебным искам	1 220	1 868
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки и резерва по сомнительным долгам	(355)	4 465
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	1 673	(178)
Корректировка расходов на НИОКР	141	(24)
Доля в убытке зависимых, и совместных предприятий	125	28
Корректировка отложенного налога на прибыль	(4 964)	(3 508)
Прочие корректировки	1 077	(1 789)
Убыток от прекращения признания дочернего общества	-	(52)
Несегментный прочий операционный убыток	(1 069)	(426)
Прибыль за год (МСФО)	92 845	87 817
	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	424 550	414 328
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 766)	(3 633)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	-	(1 477)
Признание обязательств по финансовой аренде	-	270
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	5 614	7 187
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(31 266)	(29 516)
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	11	1 479
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(400)	(346)
Несегментные обязательства	16 277	20 307
Исключение внутригрупповых остатков	(39 140)	(37 044)
Совокупные обязательства (МСФО)	369 880	371 555

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года (пересчитано)
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 498 267	1 435 289
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	302 191	271 735
Чистый убыток от обесценения основных средств	(551 004)	(552 761)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	(71)	170
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	732	424
Корректировка стоимости финансовых вложений в акции	8 137	2 266
Дисконтирование векселей	(247)	(277)
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(8 843)	(8 266)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	8 723	10 204
Восстановление обесценения векселей	18 828	18 828
Корректировка нерезализованной прибыли	(3 555)	(2 507)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(25 583)	(25 466)
Исключение внутригрупповых остатков	(39 140)	(37 046)
Прочее		
Непризнанная выручка и прочие доходы	(8 572)	(6 810)
Корректировка расходов на НИОКР	(2 152)	(2 292)
Корректировка резерва под ожидаемые кредитные убытки и резерва по сомнительным долгам	6 488	6 853
Корректировка отложенных налоговых активов	(10 067)	(3 213)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 766)	(3 633)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	-	(1 477)
Прочие корректировки	(2 502)	17
Несегментные активы	23 178	26 663
Совокупные активы (МСФО)	1 209 042	1 128 701

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.

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 21. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает 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 30. Активы, предназначенные для продажи

26 декабря 2018 года в рамках мероприятий, направленных на консолидацию активов, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС Группа заключила договор мены с АО «ДВЭУК» компании контролируемой государством по которому Группа передает основные средства с балансовой стоимостью 16 081 млн. рублей на 31 декабря 2018 года, дебиторскую задолженность с балансовой стоимостью 5 386 млн. рублей на 31 декабря 2018 года и денежные средства с рассрочкой платежа до 2024 года в сумме 6 648 млн. рублей в обмен на активы, относящиеся к ЕНЭС, стоимостью, оцененной независимым оценщиком в сумме 34 564 млн. руб. Обмен активами состоялся 1 января 2019 года.

Примечание 31. События после отчетной даты

13 марта 2019 года Группа полностью погасила облигации участия в займе в сумме 17 943 млн. рублей. (Примечание 17).