

ПАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА,

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.....	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	11
Консолидированный отчет об изменении капитала	12

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ПАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность	14
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности.....	15
Примечание 3. Основные положения учетной политики	17
Примечание 4. Основные дочерние общества	26
Примечание 5. Связанные стороны	26
Примечание 6. Основные средства	28
Примечание 7. Нематериальные активы	32
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	33
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи.....	33
Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы.....	34
Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты	34
Примечание 12. Банковские депозиты	34
Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные	35
Примечание 14. Запасы.....	36
Примечание 15. Капитал.....	37
Примечание 16. Налог на прибыль	38
Примечание 17. Долгосрочные заемные средства	41
Примечание 18. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	42
Примечание 19. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	44
Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления	44
Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы.....	44
Примечание 22. Операционные расходы	45
Примечание 23. Финансовые доходы.....	46
Примечание 24. Финансовые расходы	46
Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	46
Примечание 26. Условные и договорные обязательства и операционные риски.....	47
Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски	48
Примечание 28. Управление рисками, связанными с капиталом	52
Примечание 29. Информация по сегментам	53
Примечание 30. Прекращение признания дочернего общества.....	56



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

21.03.2017г. № РСМ-181Р

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ПАО «ФСК ЕЭС»**).

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, 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 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, 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*» настоящего заключения. Мы являемся независимыми 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.

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 об этих вопросах.

Переоценка и обесценение основных средств

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи со значительной долей основных средств в общей сумме активов Группы, высоким уровнем субъективности допущений, использованных при определении справедливой стоимости, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства при определении стоимости замещения основных средств.

Основные средства Группы представляют собой, главным образом, объекты специализированного назначения, которые редко продаются на открытом рынке, кроме как в составе действующего бизнеса, что не дает возможности использовать рыночные подходы для определения их справедливой стоимости. Соответственно, справедливая стоимость таких объектов определяется Группой преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации.

Нами были проведены процедуры по анализу и тестированию использованной модели для расчетов, оценка адекватности допущений, лежащих в основе расчетов, включая допущения в отношении прогнозов выручки, тарифных решений, ставок дисконтирования и других.

Мы также анализировали значимые средства контроля в отношении расчетов, учет руководством неопределенности оценки и изменения в подходах по сравнению с предыдущим периодом. Нами был проведен анализ фактических результатов применения модели с целью получения достаточных и надлежащих аудиторских доказательств того, что руководством при подготовке расчетов соблюдались требования МСФО, что методы, использованные в расчетах тестов, являются уместными и применяются последовательно, а также изменения в расчетах являются обоснованными исходя из доступной на дату подготовки отчетности информации.

Для тестирования модели расчета и лежащих в ее основе допущений нами был привлечен эксперт в

порядке, определяемом МСА.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности в отношении определения справедливой стоимости основных средств, включая информацию о факторах неопределенности, учтенных в расчетах.

Информация о порядке определения справедливой стоимости основных средств Группы раскрыта в Примечании 6 Основные средства к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 г. Оценка руководством возможности возмещения данной задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе платежеспособности контрагентов Группы.

Нами были проведены процедуры по оценке адекватности политики Группы по рассмотрению дебиторской задолженности на предмет создания резерва на обесценение, а также процедуры подтверждения уместности сделанных руководством Группы оценок, включая специфические характеристики конкретных клиентов, их платежеспособности, динамики погашения задолженности, платежей и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Информация о начисленном резерве на обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечаниях 6, 10 и 13 к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка контроля и существенного влияния в отношении организаций, входящих в Группу

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в июле 2016 году Группа потеряла контроль над дочерним обществом ОАО «Нурэнерго» на основании судебного решения, в результате чего в отчетности были признан доход от потери контроля в размере 11 868 млн.руб. В январе 2017 года судебным решением апелляционной инстанции ранее принятое решение было отменено, соответственно, контроль Группы над ОАО «Нурэнерго» был восстановлен.

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности операций по потере контроля, а также последующие раскрытия событий после отчетной даты в части восстановления контроля.

Информация об изменениях в Группе раскрыта в Примечаниях 2 и 30 к консолидированной финансовой отчетности.

Отражение доходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в консолидированной финансовой отчетности отражена существенная сумма доходов от переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи в размере 53 040 млн.руб. Указанный доход сформировался в результате значительного роста котировок финансовых вложений Группы в акции ПАО «Интер РАО».

Нами были проведены процедуры по оценке полноты и корректности отражения в консолидированной финансовой отчетности доходов от переоценки финансовых вложений, проведен анализ наличия фундаментальных факторов роста рыночной стоимости акций ПАО «Интер РАО», а также анализ полноты раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности.

Информация об изменениях котировок акций раскрыта Группой в Примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

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 Международными стандартами финансовой отчетности 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 отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Комитет по Аудиту Совета Директоров несет ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, 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 ошибки, 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, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- 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, в результате которых могут возникнуть 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, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по Аудиту Совета Директоров, доводя до их 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, которые мы выявляем 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 Комитет по Аудиту Совета Директоров 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, 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.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель, ответственный за проведение аудита

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	846 695	821 114
Нематериальные активы	7	7 320	7 752
Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия	8	1 160	1 691
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для	9	76 537	22 271
Отложенные налоговые активы	16	14	260
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	45 145	15 180
Прочие внеоборотные активы	10	1 853	1 799
Итого внеоборотные активы		978 724	870 067
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	11	44 404	28 176
Банковские депозиты	12	450	30 269
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	58 187	50 043
Предоплата по налогу на прибыль		305	432
Запасы	14	14 900	16 063
Прочие оборотные активы		140	278
Итого оборотные активы		118 386	125 261
ИТОГО АКТИВЫ		1 097 110	995 328
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	15	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	15	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы	15	281 759	229 578
Накопленный убыток		(198 273)	(252 980)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		726 601	619 713
Доля неконтролирующих акционеров		1 816	(75)
Итого капитал		728 417	619 638
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	16	25 433	14 589
Долгосрочные заемные средства	17	236 954	250 076
Отложенный доход		919	1 105
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	5 959	7 357
Итого долгосрочные обязательства		269 265	273 127
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		73	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	17, 19	29 660	31 466
Кредиторская задолженность и начисления	20	62 059	71 036
Задолженность по налогу на прибыль		7 636	55
Итого краткосрочные обязательства		99 428	102 563
Итого обязательства		368 693	375 690
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 097 110	995 328

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

21 марта 2017 года

Председатель Правления



А.Е. Муров

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



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 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от основной деятельности	21	255 603	187 041
Прочие операционные доходы	21	6 039	4 001
Операционные расходы	22	(155 508)	(130 963)
Доход от прекращения признания дочернего общества	30	11 868	-
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	(38 155)	(2 850)
Операционная прибыль		79 847	57 229
Финансовые доходы	23	6 974	8 701
Финансовые расходы	24	(8 010)	(9 635)
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	(327)	(8)
Прибыль до налогообложения		78 484	56 287
Расходы по налогу на прибыль	16	(10 102)	(12 189)
Прибыль за год		68 382	44 098
Прочий совокупный доход / (убыток)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение резерва переоценки основных средств	6	14 280	117
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	18	1 500	(3 005)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(2 948)	570
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		12 832	(2 318)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	54 266	7 776
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(204)	(152)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	16	(10 853)	(1 556)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		43 209	6 068
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		56 041	3 750
Итого совокупный доход за период		124 423	47 848
Прибыль / (убыток), причитающиеся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	25	68 159	44 768
Неконтролирующим акционерам		223	(670)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		123 705	48 499
Неконтролирующим акционерам		718	(651)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	25	0.054	0,036

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		78 484	56 287
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	22	39 397	39 447
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	22	(72)	3 699
Амортизация нематериальных активов	22	1 330	1 481
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	6	38 155	2 850
Доход от прекращения признания дочернего общества	30	(11 868)	-
Доля в финансовом результате зависимых и совместных предприятий	8	327	8
Начисление резерва по сомнительным долгам	22	2 666	7 063
Начисление прочих резервов по обязательствам	20	2 502	434
Финансовые доходы	23	(6 974)	(8 701)
Финансовые расходы	24	8 010	9 635
Прочие неденежные операционные доходы		(39)	(74)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		151 918	112 129
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(43 273)	(12 824)
Уменьшение / (увеличение) запасов		1 144	(5 607)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(69)	387
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		7 375	5 865
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(511)	(2 833)
(Уплата) / возврат налога на прибыль		(5 108)	906
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		111 476	98 023
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(78 872)	(75 604)
Поступления от реализации основных средств		4 864	1 980
Приобретение нематериальных активов		(898)	(948)
Погашение векселей		206	667
Открытие банковских депозитов		(5 257)	(30 422)
Заккрытие банковских депозитов		35 085	337
Дивиденды полученные		353	21
Займы выданные		(18)	(1 000)
Покупка дочернего общества		(4)	(293)
Продажа дочернего общества		14	568
Проценты полученные		6 569	7 452
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(37 958)	(97 242)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		10 165	40 099
Привлечение краткосрочных заемных средств		350	-
Погашение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		(23 172)	(23 210)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(150)	(150)
Дивиденды уплаченные		(16 751)	(840)
Проценты уплаченные		(27 732)	(30 572)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(57 290)	(14 673)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и эквивалентов		16 228	(13 892)
Денежные средства и эквиваленты на начало года	11	28 176	42 068
Денежные средства и эквиваленты на конец года	11	44 404	28 176

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции Прим.	Эмисси- онный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2016 года	637 333	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638
Совокупный доход за год								
Прибыль за год	-	-	-	-	68 159	68 159	223	68 382
<i>Прочий совокупный доход / (убыток), за вычетом налога на прибыль</i>								
Перенос резерва переоценки основных средств по выбывшим объектам в нераспределенную прибыль	15	-	-	(3 365)	3 365	-	-	-
Изменение резерва переоценки основных средств	6, 15	-	-	10 929	-	10 929	495	11 424
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 15	-	-	43 413	-	43 413	-	43 413
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	1 408	-	1 408	-	1 408
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	(204)	-	(204)	-	(204)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	52 181	3 365	55 546	495	56 041
Итого совокупный доход за год	-	-	-	52 181	71 524	123 705	718	124 423
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС	-	-	-	-	(16 817)	(16 817)	(1)	(16 818)
Изменения в структуре собственности								
Выбытие дочернего общества	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
Итого изменения в структуре собственности	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
На 31 декабря 2016 года	637 333	10 501	(4 719)	281 759	(198 273)	726 701	1 816	728 417

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого		
На 1 января 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	226 382	(297 237)	572 260	971	573 231
Совокупный доход за год									
Прибыль за год		-	-	-	-	44 768	44 768	(670)	44 098
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>									
Изменение резерва переоценки основных средств	15	-	-	-	75		75	19	94
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 15	-	-	-	6 221	-	6 221	-	6 221
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	15, 18	-	-	-	(2 413)	-	(2 413)	-	(2 413)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 15	-	-	-	(152)	-	(152)	-	(152)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	3 731	-	3 731	19	3 750
Итого совокупный доход за год		-	-	-	3 731	44 768	48 499	(651)	47 848
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(832)	(832)	(1)	(833)
Изменения в структуре собственности									
Приобретение дочерних обществ		-	-	-	-	(214)	(214)	58	(156)
Выбытие дочерних обществ		-	-	-	(535)	535	-	(452)	(452)
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	(535)	321	(214)	(394)	(608)
На 31 декабря 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

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») - правопреемник Федеральной службы по тарифам, упраздненной 21 июля 2015 года) с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. По состоянию на 31 декабря 2016 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. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. (Примечание 26).

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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 2016 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.

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS 9) «Финансовые инструменты»	В июле 2014 года Совет по международным стандартам финансовой отчетности выпустил окончательную версию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 9 на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	МСФО (IFRS) 15 устанавливает основополагающие принципы для определения того, должна ли быть признана выручка, в какой сумме и когда. Стандарт заменяет действующее руководство по признанию выручки, в том числе МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и Разъяснение КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности покупателей».	Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность
	МСФО (IFRS) 15 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение	

Новый стандарт / поправка к стандарту	Краткое описание требований	Возможное влияние на консолидированную финансовую отчетность
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	<p>МСФО (IFRS) 16 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. Предусмотрены необязательные упрощения 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.</p> <p>МСФО (IFRS) 16 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».</p> <p>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.</p>	<p>Группа находится в процессе оценки возможного влияния МСФО (IFRS) 16 на консолидированную финансовую отчетность</p>

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- «Инициатива в сфере раскрытия информации (поправки к МСФО (IAS) 7)»
- Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (поправки к МСФО (IAS) 12)»
- «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2)»
- «Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28)».

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 (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2016 года.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2016 года Группа владела 18,57% голосующих акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР РАО, принимая во внимание ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

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

Утрата контроля над ОАО “Нурэнерго” (Примечание 30). 29 июня 2016 года Арбитражный суд Чеченской республики объявил ОАО “Нурэнерго”, дочернее общество ПАО “ФСК ЕЭС”, банкротом и назначил внешнего конкурсного управляющего. Согласно российскому законодательству о несостоятельности (банкротстве) с даты объявления банкротства полномочия всех исполнительных органов общества прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Согласно этому ПАО “ФСК ЕЭС” утратило право управлять деятельностью дочернего общества и, соответственно, утратило контроль над ним. В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО “Нурэнерго” на 30 июня 2016 года и начислила 11 868 млн. руб. дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО “Нурэнерго” и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2016 года не возвратила контроль над обществом.

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.

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 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы;
- Примечание 17 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 27 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

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 переклассификации.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся компании (включая компании специального назначения), 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

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, возникшая 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.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые производные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющих в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени, и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Группа классифицирует непроемкие финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющих в наличии для продажи финансовых вложений.

Любое изменение справедливой стоимости долевого инструмента первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевого инструмента относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочего совокупного дохода и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

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

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2016 года составлял 60,66:1,00 (на 31 декабря 2015 года: 72,88:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял: 63,81:1,00 (на 31 декабря 2015 года: 79,70:1,00).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибыли и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибыли и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

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.

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 прибыли и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

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.

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества. Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

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

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

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

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

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

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

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

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

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.

Авансы полученные. Авансы полученные, в основном, представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

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 (2011). 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.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети, а сумма выручки может быть надежно оценена. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению возмещения.

Выручка по договорам на оказание строительных услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с 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 акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
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 «Дальэнергосетьпроект»	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
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	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.

Группа владеет 49 процентами голосующих акций ОАО «Кубанские магистральные сети», консолидируемого дочернего общества. Группа имеет возможность управлять финансовой и операционной политикой данного общества, поскольку владеет значительной частью акционерного капитала и в силу ряда прочих факторов, позволяющих осуществлять контроль, наиболее важные из них следующие: ПАО «ФСК ЕЭС» имеет большинство в совете директоров, является основным собственником и, по сути, имеет полный контроль над всеми компонентами активов и обязательств.

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 «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

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.

ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – 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 2016 года и 31 декабря 2015 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Передача электрической энергии	145 518	135 244
Продажа электрической энергии	17 940	3 066
Строительные услуги	15 573	6 483
Технологическое присоединение к сетям	36 137	12 046
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(8 176)	(7 971)

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

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства и эквиваленты	32 794	19 634
Банковские депозиты	450	16 269
Долгосрочная дебиторская задолженность	44 512	14 229
Прочие внеоборотные активы	16	21
Прочие оборотные активы	7	16
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 7 555 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	40 831	29 237
Прочая задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	2 221	2 009
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	76 537	22 271
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	604	912
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(73)	(6)
Долгосрочные заемные средства	(300)	(416)
Краткосрочная заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	(465)	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(13 214)	(22 537)

На 31 декабря 2015 и 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей с процентными ставками, не превышающими 14 % и сроками погашения с 2018 по 2026 год. На 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

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

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 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлена ниже:

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	322	323
Выходные пособия	26	23
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	20	10
Итого	368	356

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

Членам Совета директоров было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2016 года в сумме 6 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 7 млн. рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2016 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Поступления	155	299	605	91 591	995	93 645
Перевод/ввод в состав основных средств	2 719	18 519	51 712	(77 504)	4 554	-
Выбытия	(356)	(127)	(1 926)	(2 093)	(739)	(5 241)
Исключение амортизации и резерва на обесценение	(766)	(31 645)	(34 233)	(6 706)	(11 332)	(84 682)
Восстановление резерва по обесценению	1 429	8 703	28 237	707	4 448	43 524
Дооценка	1 025	12 567	11 276	174	4 490	29 532
Уменьшение резерва переоценки	(184)	(11 414)	(3 077)	(1)	(576)	(15 252)
Уценка	(975)	(18 463)	(19 597)	(36 975)	(1 813)	(77 823)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	805	805
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(416)	(16 303)	(17 059)	-	(5 619)	(39 397)
Признание обесценения	-	-	-	(3 856)	-	(3 856)
Выбытия	6	8	161	-	274	449
Исключение амортизации и резерва на обесценение	766	31 645	34 233	6 706	11 332	84 682
Сальдо на 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 867	371 201	289 526	124 897	37 204	846 695

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Приобретение дочернего предприятия	232	-	-	-	17	249
Поступления	503	41	122	73 523	883	75 072
Перевод/ввод в состав основных средств	1 864	21 772	35 652	(63 762)	4 474	-
Выбытия	(1 924)	(1 710)	(1 495)	(1 822)	(407)	(7 358)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	20 820	392 762	256 529	155 704	37 177	862 992
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	1 432	1 432
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(385)	(15 389)	(17 541)	-	(6 132)	(39 447)
Признание обесценения	-	-	-	(2 850)	-	(2 850)
Выбытия	29	39	206	-	145	419
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	-	-	(72)	(72)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114

Капитализированные проценты по займам в размере 19 334 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 23 927 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 9,09% за год, закончившийся 31 декабря 2016 (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 10,96%), 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 2016 года такие авансы составили 9 244 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 11 646 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 4 308 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.

Переоценка. В 2016 году руководство привлекло независимого оценщика для проведения оценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2016 года. Величина справедливой стоимости основных средств была определена в размере 846 233 млн. рублей. При этом данная оценка справедливой стоимости была отнесена к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости на основании исходных данных для примененных методов оценки (Примечание 2).

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, справедливая стоимость объектов основных средств определялась преимущественно методом оценки стоимости замещения с учетом накопленной амортизации. Данный метод предполагает оценку суммы затрат, которая потребовалась бы для восстановления (воспроизводства) или замены соответствующего объекта с учетом корректировок на физический, функциональный и экономический износ, а также моральное устаревание.

Оценка стоимости замещения с учетом накопленной амортизации производилась на основе данных из внутренних информационных источников и результатов аналитического обзора российского и международных рынков для подобных объектов основных средств. Рыночные данные были получены из различных публикуемых источников, каталогов, статистических справочников и т.д., а также на основе информации, полученной от отраслевых экспертов и поставщиков соответствующих объектов, как в Российской Федерации, так и за ее пределами. В дополнение к определению стоимости замещения, с учетом накопленной амортизации, были проанализированы потоки денежных средств для каждой единицы генерирующей денежные средства. Сегмент по передаче электрической энергии (Примечание 29) был признан одной единицей генерирующей денежные средства. По результатам проведенного анализа рассчитанная стоимость замещения с учетом накопленной амортизации была снижена на 823 745 млн. рублей.

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

- Период прогнозирования составляет 10 лет - с 2017 до 2026 года;
- Номинальная посленалоговая ставка дисконтирования в размере 8,96% была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки, включают:
 - Утвержденные расчеты тарифа на 2017-2019 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%; уровень экономии подконтрольных расходов (3%) в 2020-2026 годах основан на данных 2019 года;
 - Среднегодовой рост операционных расходов на уровне 3,5% основан на прогнозных ставках инфляции и с учетом планового уровня снижения подконтрольных расходов;
 - Снижение объема «старого» капитала, используемого в RAB методологии до нуля;
 - Фиксированный уровень заявленной мощности с 2020 года;
 - Выручка включает доходы от технологического присоединения, основанные на прогнозных объемах признания таких доходов и относящиеся к активам, находящимся в стадии строительства по состоянию на конец отчетного периода;
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2017 по 2026 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 2,89% (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:

	Рост	Снижение
Ставка дисконтирования (изменение на 0,5%)	(7,1%)	8,3%
Темп роста в постпрогнозном периоде (изменение на 1%)	10,5%	(7,6%)
Выручка (изменение на 3%)	8,4%	(8,4%)

Результаты переоценки. Накопленная амортизация и обесценение по состоянию на 31 декабря 2016 года вычтены из валовой стоимости основных средств и чистая стоимость основных средств пересчитана до переоцененной величины. Результаты переоценки основных средств, а также корректировка амортизации представлены в таблице выше.

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Историческая стоимость. Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	23 370	294 376	311 045	187 173	29 945	845 909
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	20 824	294 689	280 836	205 598	29 688	831 635
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	18 713	274 793	247 829	223 140	26 553	791 028

Арендованные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2016 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 805 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 1 360 млн. рублей). Арендованное 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 2016 года	31 декабря 2015 года
До одного года	585	559
От одного до пяти лет	1 276	1 041
Более пяти лет	8 643	7 357
Всего	10 504	8 957

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 2016 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 10 176 млн. рублей (на 31 декабря 2016 года: 8 071 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года	5 512	11 168	16 680
Накопленная амортизация	(3 617)	(4 778)	(8 395)
Балансовая стоимость на 1 января 2015 года	1 895	6 390	8 285
Поступления	564	399	963
Перевод между категориями активов	368	(368)	-
Выбытия	(11)	(4)	(15)
Начисление амортизации	(568)	(913)	(1 481)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4 185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года	2 248	5 504	7 752
Первоначальная стоимость на 1 января 2016 года	6 433	11 195	17 628
Накопленная амортизация	(4185)	(5 691)	(9 876)
Балансовая стоимость на 1 января 2016 года	2 248	5 504	7 752
Поступления	441	736	1 177
Выбытия	(175)	(1 865)	(2 040)
Выбытие накопленной амортизации	116	1 645	1 761
Начисление амортизации	(578)	(752)	(1 330)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 230	7 282
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016 года	6 699	10 066	16 765
Накопленная амортизация	(4 647)	(4 798)	(9 445)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года	2 052	5 268	7 320

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2016 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 251 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 676 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 354 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 265 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 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 691	2 109
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Выбытие зависимого общества	-	(258)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(204)	(152)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 160	1 691

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые и совместные предприятия (продолжение)

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

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО ОЭС «СакРусэнерго»	1 052	1 586
Прочие зависимые предприятия	108	105
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 160	1 691

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2016 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	Выбытия	На 31 декабря 2016 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	21 480	-	53 040	-	74 520
ПАО «Российские сети»	680	-	1 226	-	1 906
Прочие	111	4	-	(4)	111
Итого	22 271	4	54 266	(4)	76 537

	На 1 января 2015 года	Приобретения	Изменение справедливой стоимости	На 31 декабря 2015 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	13 759	-	7 721	21 480
ПАО «Российские сети»	625	-	55	680
Прочие	-	111	-	111
Итого	14 384	111	7 776	22 271

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, увеличение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 54 266 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 7 776 млн. рублей).

Оценка ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ПАО «Российские сети» производится на повторяющейся основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

Примечание 10. Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 524 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 118 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	45 145	15 180
Займы выданные	1 000	1 030
Долгосрочные векселя	220	204
Итого финансовые активы	46 365	16 414
НДС к возмещению	72	7
Прочие внеоборотные активы	561	558
Итого прочие внеоборотные активы	46 998	16 979

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, 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 9,33% -9,63% годовых.

Все векселя номинированы в российских рублях. Справедливая стоимость векселей приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 11. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	20 223	7 518
Эквиваленты денежных средств	24 181	20 658
Итого денежные средства и эквиваленты	44 404	28 176

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Газпромбанк»	BB+	Fitch Ratings	7 704	469
ПАО «Сбербанк»	Ba2	Moody's	5 892	733
ПАО «РНКБ Банк»	A++	Expert RA	3 465	4 180
Счет в Федеральном Казначействе	-	-	1 809	-
АО «Альфа-Банк»	BB+	Standard & Poor's	1 288	1 767
Денежные средства в кассе			1	16
Прочие банки			64	353
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			20 223	7 518

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

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ПАО «Банк ВТБ»	9.40-10.32%	BB+	Standard & Poor's	12 972	6 599
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	9.00-10.30%	BB-	Standard & Poor's	5 907	-
АО «Альфа-Банк»	10.35%	BB+	Standard & Poor's	4 177	6 364
АО «Газпромбанк»	8.00-9.35%	BB+	Fitch Ratings	435	5 818
ПАО «Сбербанк»	7.23-9.50%	Ba2	Moody's	398	1 770
Прочие банки				242	88
Итого банковские депозиты				24 131	20 639

На 31 декабря 2016 года в состав денежных средств и эквивалентов включены суммы, выраженные в иностранной валюте, в размере 721 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года такие суммы отсутствовали).

Примечание 12. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Газпромбанк»	9.55-11.15%	BB+	Fitch Ratings	295	3 060
ПАО «Банк ВТБ»	10.75-11.50%	BB+	Standard & Poor's	155	13 116
АО «Альфа-Банк»	10.40-11.00%	BB+	Standard & Poor's	-	7 700
АО «АБ «РОССИЯ»	4.00-10.20%	A++	Expert RA	-	6 300
ПАО «Сбербанк»	10.85-11.00%	Ba2	Moody's	-	93
Итого банковские депозиты				450	30 269

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа не имела депозитов, номинированных в иностранной валюте.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 12 117 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 14 232 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	47 824	37 904
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 3 513 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 2 107 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	6 410	3 751
Итого финансовые активы	54 234	41 655
НДС к возмещению	580	2 676
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 054 млн. рублей на 31 декабря 2016 года и 2 002 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	3 127	5 635
Предоплаты по налогам	246	77
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	58 187	50 043

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и 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.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, 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 по сомнительной задолженности 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.

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	118	14 232	2 107	2 002	18 459
Начисление резерва	429	3 314	1 014	110	4 867
Восстановление резерва	-	(2 147)	(54)	-	(2 201)
Списание задолженности	-	(285)	(9)	(58)	(352)
Амортизация дисконта	(23)	-	(5)	-	(28)
Выбытие дочернего предприятия	-	(2 997)	460	-	(2 537)
На 31 декабря	524	12 117	3 513	2 054	18 208
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	505	8 397	1 466	1 981	12 349
Начисление резерва	85	8 137	971	22	9 215
Восстановление резерва	-	(1 960)	(188)	(4)	(2 152)
Списание задолженности	-	(239)	(146)	(1)	(386)
Амортизация дисконта	(472)	(84)	5	-	(551)
Приобретение дочернего предприятия	-	-	10	4	14
Выбытие дочернего предприятия	-	(30)	-	-	(30)
Переклассификация между видами	-	11	(11)	-	-
На 31 декабря	118	14 232	2 107	2 002	18 459

Анализ необесцененной дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Непросроченная и необесцененная дебиторская задолженность	37 961	22 809
Просроченная дебиторская задолженность:	-	-
Менее 3 месяцев	1 996	7 919
От 3 до 6 месяцев	2 084	3 572
От 6 до 12 месяцев *	4 548	5 487
От 1 года до 3 лет *	9 134	1 868
Всего	55 723	41 655

*Просроченные суммы в основном относятся к дебиторской задолженности компаний Группы «Россети» в общей сумме 10 365 млн. рублей. Резерв в сумме 378 млн. рублей был создан под обесценение задолженности, погашение которой ожидается в сроки, превышающие обычные сроки предоставления рассрочки. Оставшаяся часть данной дебиторской задолженности ожидается к погашению в полном объеме (включая проценты, начисленные по ключевой ставке Центрального Банка РФ).

По состоянию на 31 декабря 2016 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 17 762 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 18 846 млн. рублей).

Примечание 14. Запасы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Запасные части	3 507	3 298
Материалы для ремонта	3 818	3 073
Прочие запасы	7 575	9 692
Итого запасы	14 900	16 063

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 47 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 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		Акционерный капитал	
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

На 31 декабря 2016 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 2016 года Группа через свое дочернее общество владела 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2016 года: 4 719 млн. рублей).

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

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	232 667	225 103
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	49 634	6 221
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	(912)	(2 320)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Примечание 8)	370	574
Итого резервы	281 759	229 578

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (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 2016 года	225 103	6 221	(2 320)	574	229 578
Изменение резерва переоценки основных средств	7 564	-	-	-	7 564
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	43 413	-	-	43 413
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	1 408	-	1 408
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(204)	(204)
На 31 декабря 2016 года	232 667	49 634	(912)	370	281 759

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки основных средств (Прим. 6)	Резерв переоценки финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (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 2015 года	225 563	-	93	726	226 382
Изменение резерва переоценки основных средств	(460)	-	-	-	(460)
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	6 221	-	-	6 221
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(2 413)	-	(2 413)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(152)	(152)
На 31 декабря 2015 года	225 103	6 221	(2 320)	574	229 578

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, чистая прибыль, отраженная в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составила 106 070 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года чистая прибыль: 17 870 млн. рублей).

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2016 года были объявлены дивиденды за 2015 год в сумме 16 977 млн. рублей, из которых 160 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,01332 рублей на акцию.

На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года были объявлены дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей, из которых 15 млн. рублей приходится на казначейские акции. Сумма дивидендов составила 0,00066 рублей на акцию.

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 год	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(12 816)	(146)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	2 714	(12 043)
Итого расходы по налогу на прибыль	(10 102)	(12 189)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 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. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль до налогообложения	78 484	56 287
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(15 697)	(11 257)
Выбытие дочернего общества	2 767	-
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	462	(1 151)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	2 365	219
Итого расходы по налогу на прибыль	(10 102)	(12 189)

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 2016 года и 31 декабря 2015 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

	На 31 декабря 2016 года	Движение в течение года			На 1 января 2016 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	Выбытие дочернего общества	
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	21 686	373	2 856	-	18 457
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	22	1	-	-	21
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	11 347	-	8 829	-	2 518
Прочие	184	(206)	-	-	390
Итого отложенные налоговые обязательства	33 239	168	11 685	-	21 386
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(861)	248	-	304	(1 413)
Долгосрочные векселя	(4 085)	5	-	-	(4 090)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	-	(24)	2 024	-	(2 000)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 373)	(692)	-	1 500	(2 181)
Нематериальные активы	(387)	(1)	-	-	(386)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(422)	59	92	-	(573)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(83)	21	-	-	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(1 318)	(357)	-	-	(961)
Прочие	(261)	204	-	5	(470)
Налоговые убытки	(666)	20	-	900	(1 586)
Непризнанные отложенные налоговые активы	1 636	(2 365)	-	(2 706)	6 707
Итого отложенные налоговые активы	(7 820)	(2 882)	2 116	3	(7 057)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	25 419	(2 714)	13 801	3	14 329

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Движение в течение года			На 1 января 2015 года	
	На 31 декабря 2015 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе		Выбытие дочернего общества
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	18 457	12 887	23	(267)	5 814
Финансовые вложения в зависимые общества и совместные предприятия	21	(56)	-	-	77
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 518	22	1 171	-	1 325
Прочие	390	(663)	-	(27)	1 080
Итого отложенные налоговые обязательства	21 386	12 190	1 194	(294)	8 296
Отложенные налоговые активы					
Основные средства	(1 413)	(46)	-	72	(1 439)
Долгосрочные векселя	(4 090)	12	-	-	(4 102)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 000)	-	385	-	(2 385)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(2 181)	(664)	-	-	(1 517)
Нематериальные активы	(386)	33	-	-	(419)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(573)	508	(593)	-	(488)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(104)	19	-	-	(123)
Кредиторская задолженность и начисления	(961)	(395)	-	-	(566)
Прочие	(470)	114	-	5	(589)
Налоговые убытки	(1 586)	491	-	-	(2 077)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 707	(219)	-	-	6 926
Итого отложенные налоговые активы	(7 057)	(147)	(208)	77	(6 779)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	14 329	12 043	986	(217)	1 517

Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме 1 651 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 6 707 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 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	2 103	2 314
ОАО «Нурэнерго»	-	4 635
Прочие	1 226	583
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	3 329	7 532

Примечание 17. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-9,35%	2017-2051	96 179	109 493
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2022-2050	151 727	153 586
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 943	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	415	520
Итого заемные средства			266 264	281 542
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(29 195)	(31 362)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(115)	(104)
Итого долгосрочные заемные средства			236 954	250 076

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 2016		На 31 декабря 2015	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	109 355	113 856	117 161	127 337
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	9 761	10 411	10 281	10 722
Итого заемные средства, включенные в уровень 1 иерархии справедливой стоимости		119 116	124 267	127 442	138 059

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 равен его справедливой стоимости.

На 31 декабря 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 152 500 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 2016 года	150	308	-	458
За вычетом будущих финансовых расходов	(35)	(8)	-	(43)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2016 года	115	300	-	415
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2015 года	150	457	-	607
За вычетом будущих финансовых расходов	(46)	(41)	-	(87)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2015 года	104	416	-	520

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 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 2016 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	5 692	7 021
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	267	336
Итого чистая стоимость обязательств	5 959	7 357

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Чистые обязательства на 1 января	7 357	6 456
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	495	433
Стоимость услуг прошлых периодов	(82)	(2 634)
Процентные расходы	613	728
	1 026	(1 473)
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(200)	1 802
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 384)	1 324
	(1 584)	3 126
Взносы в план	(840)	(752)
Чистые обязательства на 31 декабря	5 959	7 357

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Стоимость текущих услуг	413	(2 201)
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	(84)	120
Процентные расходы	613	728
Итого	942	(1 353)

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

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

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(191)	1 749
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	(1 309)	1 257
Итого	(1 500)	3 005

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
На 1 января	3 028	23
Изменение суммы переоценки обязательств	(1 500)	3 005
На 31 Декабря	1 528	3 028

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,50%	9,50%
Ставка инфляции	4,70%	6,00%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,70%	6,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	55	55
Средний уровень текучести кадров	5,0%	5,1%
Таблица смертности	1998_скорр	1998_скорр

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 4,56%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,39%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,33%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,15%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 0,90%

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

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Займы банков	10,5%	350	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 17)		29 310	31 466
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		29,660	31 466

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 20. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	23 759	29 140
Кредиторская задолженность поставщикам	8 670	21 949
Начисленные обязательства	10	201
Прочая кредиторская задолженность	1 303	1 451
Итого финансовые обязательства	33 742	52 741
Авансы полученные	15 091	12 936
Кредиторская задолженность персоналу	2 313	2 242
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	7 221	2 169
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	3 692	948
Итого кредиторская задолженность и начисления	62 059	71 036

Движение в резервах предстоящих расходов и платежей:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость на 1 января	948	500
Увеличение резерва, отнесенное на счет прибылей и убытков	3 678	878
Восстановлено неиспользованного резерва	(617)	(428)
Использовано резерва	(317)	(2)
Балансовая стоимость на 31 декабря	3 692	948

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Передача электрической энергии	170 189	157 821
Технологическое присоединение к сетям	39 088	12 425
Продажа электрической энергии	22 093	6 442
Строительные услуги	21 320	7 014
Доходы от аренды	996	1 117
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	545	508
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	543	700
Услуги связи	517	545
Доходы от НИОКР	312	469
Итого выручка от основной деятельности	255 603	187 041

Примечание 21. Выручка и прочие операционные доходы (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Штрафы и пени к получению	4 710	2 860
Страховое возмещение	531	284
Прочие доходы	798	857
Итого прочие операционные доходы	6 039	4 001

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Амортизация основных средств	39 397	39 447
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 782	25 218
Покупная электроэнергия для производственных нужд	25 967	15 192
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	11 779	5 267
Налог на имущество	9 056	7 408
Материальные расходы по строительным контрактам	8 090	653
Топливо для мобильных и газотурбинных станций	7 817	1 878
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2 666	7 063
Изменения резерва по судебным искам	2 502	434
Услуги по транзиту электроэнергии	2 295	4 019
Материальные расходы для целей ремонтов	2 061	2 243
Ремонт и техническое обслуживание	2 039	2 171
Расходы по аренде	1 991	1 474
Командировочные и транспортные расходы	1 976	2 182
Прочие материальные расходы	1 524	1 747
Расходы на охрану	1 476	1 568
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 342	1 093
Амортизация нематериальных активов	1 330	1 481
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 083	1 206
Прочие субподрядные работы	900	1 070
Коммунальные услуги и содержание зданий	755	754
Страхование	642	845
Услуги связи	539	609
(Прибыль) /убыток от выбытия основных средств	(72)	3 699
Прочие расходы	1 573	2 242
Итого операционные расходы	152 508	130 963

В 2016 году Группа, основываясь на последней судебной практике, признала резерв по сомнительным долгам на 4 079 млн. рублей (3 934 млн. рублей в 2015 году) по ряду расчетов с потребителями, где Группа оспаривает отдельные условия передачи электроэнергии. Данные расходы включены в состав резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Примечание 22. Операционные расходы (продолжение)

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Заработная плата	20 919	21 809
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 974	3 912
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 560	1 578
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 18)	329	(2 081)
Итого расходы по оплате труда	26 782	25 218

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные доходы	6 418	8 255
Положительные курсовые разницы	17	392
Дивиденды	353	21
Прочие финансовые доходы	186	33
Итого финансовые доходы	6 974	8 701

Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные расходы	25 612	32 455
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	613	728
Отрицательные курсовые разницы	182	379
Прочие финансовые расходы	937	-
Итого финансовые расходы	27 344	33 562
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(19 334)	(23 927)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибыли и убытков	8 010	9 635

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	68 159	44 768
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,054	0,036

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 2016 года судебные иски от поставщиков основных средств и третьих сторон к Группе составили 3 859 млн. рублей. Руководство Группы не может прогнозировать исход судебного разбирательства и сумму возможных затрат для урегулирования данных исков, если таковое потребуется.

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.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на данную консолидированную финансовую отчетность.

На 31 декабря 2016 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 2016 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 210 968 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 232 219 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 23 759 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 года 29 140 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.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	76 537	-	76 537
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	220	-	-	220
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	45 145	-	-	45 145
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	44 404	-	-	44 404
Банковские депозиты (Примечание 12)	450	-	-	450
Краткосрочные векселя	10	-	-	10
Займы выданные	1 130	-	-	1 130
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	54 234	-	-	54 234
Итого финансовые активы	145 593	76 537	-	222 130
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	236 954	236 954
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	73	73
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	29 660	29 660
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	33 742	33 742
Итого финансовые обязательства	-	-	300 429	300 429

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	22 271	-	22 271
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	204	-	-	204
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	15 180	-	-	15 180
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 11)	28 176	-	-	28 176
Банковские депозиты (Примечание 12)	30 269	-	-	30 269
Краткосрочные векселя	194	-	-	194
Займы выданные	1 114	-	-	1 114
Дебиторская задолженность (Примечание 13)	41 655	-	-	41 655
Итого финансовые активы	116 792	22 271	-	139 063
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 17)	-	-	250 076	250 076
Кредиторская задолженность акционерам ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	6	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 19)	-	-	31 466	31 466
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	-	-	52 741	52 741
Итого финансовые обязательства	-	-	334 289	334 289

(а) Рыночный риск.

(i) **Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) **Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

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, имеющих в наличии для продажи. 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 2016 года общая сумма вложений, имеющих в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 76 426 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 7 643 млн. рублей.

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2016 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолжен- ность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	220	43 656	44 404	450	10	1 130	37 961
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	232	-	-	-	-	4 758
- резерв под обесценение	-	(232)	-	-	-	-	(4 758)
Просроченные и не обесценившиеся	-	1 489	-	-	-	-	16 273
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	292	-	-	12 022	-	10 872
- резерв под обесценение	-	(292)	-	-	(12 022)	-	(10 872)
Всего	220	45 145	44 404	450	10	1 130	54 234
На 31 декабря 2015 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 10)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 11)	Банковские депозиты (Прим. 12)	Кратко- срочные векселя	Займы выданные	Дебиторская задолжен- ность (Прим. 13)
Не просроченные и не обесценившиеся	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	22 809
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	33	-	-	-	-	2 719
- резерв под обесценение	-	(33)	-	-	-	-	(2 719)
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	-	-	18 846
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	85	-	-	12 022	-	13 620
- резерв под обесценение	-	(85)	-	-	(12 022)	-	(13 620)
Всего	204	15 180	28 176	30 269	194	1 114	41 655

По состоянию на 31 декабря 2016 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 145 593 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 116 792 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.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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 не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку 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 2016 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	47 917	35 161	98 751	312 322	494 151
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	73	-	-	-	73
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	33 742	-	-	-	33 742
Итого на 31 декабря 2016 года	81 732	35 161	98 751	312 322	527 966
На 31 декабря 2015 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 17, 19)	55 652	42 873	102 855	351 941	553 321
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	6	-	-	-	6
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 20)	52 741	-	-	-	52 741
Итого на 31 декабря 2015 года	108 399	42 873	102 855	351 941	606 068

(d) Справедливая стоимость. Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости. Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, 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 2015 года несколько компаний Группы, а именно, АО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», АО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», АО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» и АО «Дальэнергосетьпроект», АО «АПБЕ», не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет 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. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

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 2016 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,27 (на 31 декабря 2015 года: 0,32).

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.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка от сторонних покупателей	216 904	173 003
Выручка от компаний Группы	1 585	362
Итого выручка	218 489	173 365
Амортизация*	82 075	77 744
Проценты к получению	8 100	8 334
Проценты к уплате	6 314	8 517
Текущий налог на прибыль	12 582	81
Чистая прибыль за год	119 869	19 186
Капитальные затраты	104 757	75 597
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные активы сегмента	1 398 048	1 287 303
Совокупные обязательства сегмента	428 746	433 413

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	218 489	173 365
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	317	(1 625)
Несегментная выручка	45 332	15 679
Исключение внутригрупповой выручки	(1 585)	(362)
Признание выручки по договорам технологического присоединения по справедливой стоимости	(6 391)	- -
Прочие корректировки	(559)	(16)
Итого выручка (МСФО)	255 603	187 041

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Чистая прибыль за год (РСБУ)	119 869	19 186
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	8 135	35 510
Восстановление/ (начисление) обесценения основных средств	1 357	(1 183)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(53 692)	(7 750)
Дисконтирование векселей	37	78
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 825)	551
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	(14)	851
Корректировка резерва по внутригрупповым векселям	(13 233)	(2 137)
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	806	(202)
Прочее		
Начисление резерва по судебным искам	(2 180)	(449)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(3 424)	2 760
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(85)	1 796
Корректировка расходов на НИОКР	(86)	70
Доля в убытке зависимых и совместных предприятий	(327)	(8)
Корректировка отложенного налога на прибыль	8 378	(2 021)
Прочие корректировки	(2 627)	(2 329)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 868	-
Несегментный прочий операционный убыток	1 425	(615)
Прибыль за год (МСФО)	68 382	44 098

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	428 746	433 413
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 349)	(3 703)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 410)	(5 934)
Признание обязательств по финансовой аренде	270	519
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	5 607	7 034
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(24 284)	(29 384)
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	3 192	1 091
Несегментные обязательства	19 747	39 126
Исключение внутригрупповых остатков	(57 826)	(66 472)
Совокупные обязательства (МСФО)	368 693	375 690

Примечание 29. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 398 048	1 287 303
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	184 953	197 355
Чистый убыток от обесценения и переоценки основных средств	(444 037)	(466 452)
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	194	576
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	447	979
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	2 098	12 377
Дисконтирование векселей	(304)	(350)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	9 284	9 298
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	20 646	33 880
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	-	(806)
Корректировка нерезализованной прибыли	(1 243)	(426)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(24 649)	(23 847)
Исключение внутригрупповых остатков	(57 826)	(66 472)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 268)	(2 182)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	4 587	8 011
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(7 863)	(38)
Корректировка отложенных налоговых активов	(1 314)	(11 851)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(5 349)	(3 703)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(1 410)	(5 934)
Прочие корректировки	(2 974)	(1 317)
Несегментные активы	26 090	28 927
Совокупные активы (МСФО)	1 097 110	995 328

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 правительством. 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. Прекращение признания дочернего общества

На 30 июня 2016 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Нурэнерго», как в дочернее общество, в связи с потерей контроля над обществом (Примечание 2).

Прекращение признания дочернего общества имело следующий эффект на активы и обязательства Группы на дату прекращения признания:

	Стоимость на дату выбытия
Дебиторская задолженность	533
Прочие оборотные активы	49
Кредиторская задолженность	15 589
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 007
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных	(1 965)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 868