

ПАО «ФСК ЕЭС»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА

(НЕАУДИРОВАННАЯ)

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Неаудированный)	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)	7
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (Неаудированные)	
Примечание 1. Группа и ее деятельность	9
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности	10
Примечание 3. Основные положения учетной политики	10
Примечание 4. Связанные стороны	11
Примечание 5. Основные средства	12
Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	13
Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты	13
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	14
Примечание 9. Капитал	14
Примечание 10. Налог на прибыль	14
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства	15
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	16
Примечание 13. Выручка	16
Примечание 14. Операционные расходы	16
Примечание 15. Финансовые доходы	17
Примечание 16. Финансовые расходы	17
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС	17
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	17
Примечание 19. Информация по сегментам	18
Примечание 20. Прекращение признания дочернего общества	20

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	833 196	821 114
Нематериальные активы		7 245	7 752
Финансовые вложения в зависимые общества		1 386	1 691
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	63 570	22 271
Отложенные налоговые активы		18	260
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	16 091	15 180
Прочие внеоборотные активы		1 841	1 799
Итого внеоборотные активы		923 347	870 067
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	7	42 455	28 176
Банковские депозиты	7	9 174	30 269
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	64 442	50 043
Предоплата по налогу на прибыль		992	432
Запасы		14 652	16 063
Прочие оборотные активы		214	278
Итого оборотные активы		131 929	125 261
ИТОГО АКТИВЫ		1 055 276	995 328
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	9	637 333	637 333
Собственные акции, выкупленные у акционеров	9	(4 719)	(4 719)
Эмиссионный доход		10 501	10 501
Резервы		261 899	229 578
Накопленный убыток		(210 548)	(252 980)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		694 466	619 713
Доля неконтролирующих акционеров		883	(75)
Итого капитал		695 349	619 638
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		26 477	14 589
Долгосрочные заемные средства	11	240 146	250 076
Отложенный доход		1 063	1 105
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		8 250	7 357
Итого долгосрочные обязательства		275 936	273 127
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		71	6
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	28 578	31 466
Кредиторская задолженность и начисления	12	55 314	71 036
Задолженность по налогу на прибыль		28	55
Итого краткосрочные обязательства		83 991	102 563
Итого обязательства		359 927	375 690
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 055 276	995 328

15 ноября 2016 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер

А.Е. Муров

А.П. Носков

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от основной деятельности	13	54 867	44 147	165 453	127 622
Прочие операционные доходы		1 315	2 444	4 050	4 203
Операционные расходы	14	(37 756)	(27 275)	(108 173)	(89 578)
Доход от прекращения признания дочернего общества	20	-	-	11 812	-
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи		-	(177)	-	(719)
Чистое обесценение основных средств	5	(2 219)	(2)	(4 184)	(474)
Операционная прибыль		16 207	19 137	68 958	41 054
Финансовые доходы	15	2 153	2 478	5 878	6 354
Финансовые расходы	16	(2 477)	(3 322)	(7 374)	(7 359)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	-	(26)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		7	2	(275)	(12)
Прибыль до налогообложения		15 890	18 295	67 187	40 011
Расход по налогу на прибыль	10	(1 560)	(3 727)	(7 994)	(8 101)
Прибыль за период		14 330	14 568	59 193	31 910
Прочий совокупный доход / (убыток)					
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение резерва переоценки основных средств		-	(685)	-	(685)
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(108)	8	(722)	(1 019)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		4	243	34	288
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(104)	(434)	(688)	(1 416)
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	13 477	(3 132)	41 297	6 708
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	-	-	26
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(26)	170	(28)	(152)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(2 696)	626	(8 260)	(1 347)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		10 755	(2 336)	33 009	5 235
Прочий совокупный доход за период за вычетом налога на прибыль		10 651	(2 770)	32 321	3 819
Итого совокупный доход за период		24 981	11 798	91 514	35 729
Прибыль / (убыток), причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	14 351	14 468	59 408	32 160
Неконтролирующим акционерам		(21)	100	(215)	(250)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:					
Акционерам ФСК ЕЭС		25 002	11 697	91 729	35 979
Неконтролирующим акционерам		(21)	101	(215)	(250)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	0,011	0,012	0,047	0,026

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		67 187	40 011
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,14	29 443	29 325
Прибыль от выбытия основных средств		(1 222)	(303)
Амортизация нематериальных активов		1 026	1 031
Чистое обесценение основных средств	5	4 184	474
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	26
Доход от прекращения признания дочернего общества	20	(11 812)	-
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи		-	719
Доля в финансовом результате зависимых обществ (Восстановление) / начисление резерва по сомнительным долгам	14	275	12
Финансовые доходы	15	(2 356)	6 084
Финансовые расходы	16	(5 878)	(6 354)
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы		7 374	7 359
		(25)	83
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		88 196	78 467
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(14 524)	(257)
Уменьшение / (увеличение) запасов		2 723	(3 506)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(55)	1 303
Увеличение прочих оборотных активов		-	(1 078)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		5 198	2 688
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(304)	(244)
(Уплаченный) / полученный налог на прибыль		(4 680)	1 117
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		76 554	78 490
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(43 984)	(58 711)
Поступления от реализации основных средств		3 052	1 825
Приобретение нематериальных активов		(519)	(457)
Погашение векселей		156	600
Открытие банковских депозитов		(4 804)	(20 976)
Заккрытие банковских депозитов		25 899	361
Дивиденды полученные		353	21
Приобретение дочернего общества		-	(83)
Продажа дочернего общества		9	568
Проценты полученные		4 511	5 614
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(15 327)	(71 238)

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение краткосрочных и долгосрочных заемных средств		109	40 000
Погашение долгосрочных заемных средств		(9 954)	(19 768)
Займы выданные		(50)	(1 000)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(112)	(112)
Дивиденды уплаченные		(13 703)	(668)
Проценты уплаченные		(23 238)	(22 765)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(46 948)	(4 313)
Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов		14 279	2 939
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	28 176	42 068
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	42 455	45 007

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток			
На 1 января 2016 года		637 333	10 501	(4 719)	229 578	(252 980)	619 713	(75)	619 638
Совокупный доход за период									
Прибыль за период		-	-	-	-	59 408	59 408	(215)	59 193
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	-	33 037	-	33 037	-	33 037
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(688)	-	(688)	-	(688)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(28)	-	(28)	-	(28)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	32 321	-	32 321	-	32 321
Итого совокупный доход за период		-	-	-	32 321	59 408	91 729	(215)	91 514
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Дивиденды объявленные	9	-	-	-	-	(16 976)	(16 976)	(1)	(16 977)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(16 976)	(16 976)	(1)	(16 977)
Изменения в структуре собственности									
Прекращение признания дочернего общества	20	-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
Итого изменения в структуре собственности		-	-	-	-	-	-	1 174	1 174
На 30 сентября 2016 года		637 333	10 501	(4 719)	261 899	(210 548)	694 466	883	695 349

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

ПАО «ФСК ЕЭС»

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		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 период									
Прибыль за период		-	-	-	-	32 160	32 160	(250)	31 910
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств					(460)	535	75	(516)	(441)
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	6	-	-	-	5 366	-	5 366	-	5 366
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	-	-	21	-	21	-	21
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		-	-	-	(975)	-	(975)	-	(975)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	-	-	(152)	-	(152)	-	(152)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	3 800	535	4 335	(516)	3 819
Итого совокупный доход за период		-	-	-	3 800	32 695	36 495	(766)	35 729
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Прочие операции с акционерами					-	(215)	(215)	141	(74)
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(839)	(839)	(1)	(840)
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		-	-	-	-	(1 054)	(1 054)	140	(914)
На 30 сентября 2015 года		637 333	10 501	(4 719)	230 182	(265 596)	607 701	345	608 046

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа 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 (RAV-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» или «Россия») 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. В результате этой передачи акций по состоянию на 30 сентября 2016 года 80,13% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ПАО «Россети». Остальные акции обращаются на Московской межбанковской валютной 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 России 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.

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.

Сезонный характер деятельности. Услуги, оказываемые Группой, не имеют сезонного характера.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Она не содержит всю информацию, требуемую для полного комплекта консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»). Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Вся информация должна рассматриваться вместе с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату.

Утрата контроля над ОАО «Нурэнерго». 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 11 812 млн. руб. дохода от прекращения признания в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (Примечание 20).

Справедливая стоимость. По оценке руководства справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, отражаемых по амортизированной стоимости, несущественно отличается от их балансовой стоимости, за исключением долгосрочного и краткосрочного долга (Примечание 11). Балансовая стоимость торговой кредиторской и дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным дебиторам примерно соответствует их справедливой стоимости ввиду их краткосрочной природы. Финансовые инструменты Группы, оцениваемые по справедливой стоимости представлены финансовыми вложениями, имеющимися в наличии для продажи (Примечание 6). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется рыночными котировками (1 Уровень иерархии справедливой стоимости) на активных рынках для идентичных финансовых активов. Для расчета справедливой стоимости финансовых активов и обязательств не используются значительные ненаблюдаемые исходные данные.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года. Расходы по налогу на прибыль в промежуточных периодах признаются на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за год.

Изменения учетной политики. Ряд новых стандартов и поправок впервые применяются в 2016 году. Однако они не окажут влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность или на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Передача электроэнергии	38 611	34 876	109 496	99 885
Продажа электроэнергии	4 243	227	13 081	2 366
Строительные услуги	4 027	-	14 777	-
Присоединение к сети	874	1 591	947	1 715
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 738)	(1 796)	(4 801)	(5 322)

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

	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства и эквиваленты	18 156	15 454
Банковские депозиты	-	16 269
Долгосрочная дебиторская задолженность	15 912	14 229
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 981 млн. рублей на 30 сентября 2016 года и 7 656 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	33 762	29 237
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 714 млн. рублей на 30 сентября 2016 года и 1 235 млн. рублей на 31 декабря 2015 года)	2 089	2 009
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	63 570	22 271
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	2 432	912
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(71)	(6)
Долгосрочные заемные средства	(330)	(416)
Краткосрочные заемные средства	(112)	(104)
Кредиторская задолженность и начисления	(15 135)	(22 537)

На 30 сентября 2016 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 105 000 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 11). На 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с государством.

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 12 и 14. Налоговые операции раскрыты в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций, предоставленных членам Правления за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	34	61	254	266
Выходные пособия	17	23	17	23
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	4	4	13	12
Итого	55	87	284	301

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, членам Совета директоров было предоставлено вознаграждение в размере 6 млн. рублей и 7 млн. рублей соответственно.

Примечание 5. Основные средства

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	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	1	298	445	47 525	602	48 871
Перевод/ввод в состав основных средств	27	5 322	5 850	(12 029)	830	-
Выбытия	(273)	(98)	(1 434)	(1 353)	(130)	(3 288)
Сальдо на 30 сентября 2016 года	20 575	398 284	261 390	189 847	38 479	908 575
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2016 года	(356)	(15 350)	(17 335)	(2 850)	(5 987)	(41 878)
Начисление амортизации	(306)	(12 428)	(12 599)	-	(4 110)	(29 443)
Признание обесценения	-	-	-	(4 184)	-	(4 184)
Выбытия	5	9	52	-	60	126
Сальдо на 30 сентября 2016 года	(657)	(27 769)	(29 882)	(7 034)	(10 037)	(75 379)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	20 464	377 412	239 194	152 854	31 190	821 114
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	19 918	370 515	231 508	182 813	28 442	833 196

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	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 общества	232	-	-	-	17	249
Поступления	279	24	88	43 911	713	45 015
Перевод/ввод в состав основных средств	307	1 925	4 001	(7 568)	1 335	-
Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи	(1 264)	(1 583)	(281)	(3)	-	(3 131)
Выбытия	(307)	(116)	(748)	(274)	(157)	(1 602)
Сальдо на 30 сентября 2015 года	19 392	372 909	225 310	183 831	34 118	835 560
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2015 года	-	-	-	-	-	-
Начисление амортизации	(294)	(11 338)	(12 956)	-	(4 737)	(29 325)
Признание обесценения	-	-	-	(474)	-	(474)
Реклассификация в активы, удерживаемые для продажи	9	35	23	-	-	67
Выбытия	4	1	30	-	45	80
Сальдо на 30 сентября 2015 года	(281)	(11 302)	(12 903)	(474)	(4 692)	(29 652)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 года	20 145	372 659	222 250	147 765	32 210	795 029
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	19 111	361 607	212 407	183 357	29 426	805 908

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2016 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости	На 30 сентября 2016 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	21 480	-	40 371	61 851
ПАО «Российские сети»	680	-	926	1 606
Прочие	111	2	-	113
Итого	22 271	2	41 297	63 570

	На 1 января 2015 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 30 сентября 2015 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	13 759	6 723	-	20 482
ПАО «Российские сети»	625	11	(26)	610
Итого	14 384	6 734	(26)	21 092

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	26 114	7 518
Эквиваленты денежных средств	16 341	20 658
Итого денежные средства и эквиваленты	42 455	28 176

Эквиваленты денежных средств включают в себя вложения в краткосрочные депозитные сертификаты с первоначальными сроками погашения не более трех месяцев и процентными ставками, указанными в договорах, в размере 0,01-10,85% по состоянию на 30 сентября 2016 года и 4,00-11,50% по состоянию на 31 декабря 2015 года. На 30 сентября 2016 года в состав депозитных сертификатов включены депозиты, выраженные в иностранной валюте, в размере 317 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года депозиты, выраженные в иностранной валюте, отсутствовали).

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ОАО "Банк "РОССИЯ"	10,80-11,00%	6 500	6 300
АО "Альфа-Банк"	10,75-11,05%	2 000	7 700
ПАО «Банк «Финансовая Корпорация Открытие»	2,13-10,95%	674	-
ПАО «ВТБ»	10,50-11,01%	-	13 116
АО "Газпромбанк"	10,60-11,20%	-	3 060
ПАО «Сбербанк России»	0,34-0,93%	-	93
Итого банковские депозиты		9 174	30 269

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

На 30 сентября 2016 года в состав банковских депозитов включены депозиты, выраженные в иностранной валюте, в размере 674 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года депозиты, выраженные в иностранной валюте, отсутствовали).

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 7 988 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 года и 14 232 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	53 518	37 904
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 13 986 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 года и 2 107 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	6 800	3 751
НДС к возмещению	524	2 676
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 987 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 года и 2 002 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	3 478	5 635
Предоплаты по налогам	122	77
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	64 442	50 043

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей в размере 16 091 млн. рублей на 30 сентября 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 15 180 млн. рублей) в основном относится к новым 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 не ранее, чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Долгосрочная дебиторская задолженность относящаяся к новым договорам по технологическому присоединению предполагает процентную рассрочку равномерными ежеквартальными платежами. Проценты начисляются по ключевой ставке Центрального Банка Российской Федерации.

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции	1 274 665 323 063	1 274 665 323 063	637 333	637 333

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 719 млн. рублей на 30 сентября 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На годовом Общем собрании акционеров в мае 2016 года было решено объявить дивиденды за 2015 год в сумме 16 976 млн. рублей.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей расчетной оценки менеджментом средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Примечание 10. Налог на прибыль (продолжение)

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

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль до налогообложения	15 890	18 295	67 187	40 011
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(3 178)	(3 659)	(13 437)	(8 002)
Налоговый эффект от прекращения признания дочернего общества	-	-	2 767	-
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	968	255	452	(359)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	650	(323)	2 224	260
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 560)	(3 727)	(7 994)	(8 101)

Примечание 11. Долгосрчные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	99 068	109 493
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	151 640	153 586
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 574	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	442	520
Итого заемные средства			268 724	281 542
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(28 466)	(31 362)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(112)	(104)
Итого долгосрочные заемные средства			240 146	250 076

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

	Уровень	На 30 сентября 2016		На 31 декабря 2015	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрчные заемные средства с фиксированными ставками	1	112 107	116 433	117 161	127 337
Долгосрчные заемные средства с плавающими ставками	1	9 889	10 159	10 281	10 722
Итого заемные средства		121 996	126 592	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 равна его справедливой стоимости.

На 30 сентября 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.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 сентября 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам	7 393	21 949
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	18 783	29 140
Авансы полученные	17 143	12 936
Резерв по судебным искам	2 393	948
Кредиторская задолженность персоналу	2 081	2 242
Задолженность по прочим налогам	5 235	2 169
Прочая кредиторская задолженность и начисления	2 286	1 652
Итого кредиторская задолженность и начисления	55 314	71 036

Примечание 13. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Передача электрической энергии	44 199	40 790	126 766	117 928
Строительные услуги	5 464	-	17 942	-
Продажа электрической энергии	4 553	830	16 335	5 489
Технологическое присоединение к сетям	64	1 601	2 622	2 032
Прочая выручка от основной деятельности	587	926	1 788	2 173
Итого выручка от основной деятельности	54 867	44 147	165 453	127 622

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Амортизация основных средств	9 731	9 680	29 443	29 325
Покупная электроэнергия для производственных нужд	6 286	3 334	18 114	10 047
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	5 603	6 236	18 748	20 138
Материальные расходы по строительным контрактам	3 127	-	6 734	-
Услуги субподрядчиков по строительным контрактам	2 672	-	10 352	-
Налог на имущество	2 266	1 844	6 943	5 607
Топливо для мобильных газотурбинных подстанций	679	9	5 206	48
Командировочные и транспортные расходы	572	492	1 431	1 368
Услуги по транзиту электроэнергии	494	637	1 709	4 205
Расходы по аренде	420	835	1 087	1 410
Расходы на охрану	375	382	1 096	1 187
Амортизация нематериальных активов	339	284	1 026	1 031
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	270	(635)	(2 356)	6 084
Прочие расходы	4 922	4 177	8 640	9 128
Итого операционные расходы	37 756	27 275	108 173	89 578

Примечание 15. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Процентные доходы	2 002	2 212	5 417	5 946
Положительные курсовые разницы	28	245	68	363
Дивиденды	107	-	353	21
Прочие финансовые доходы	16	21	40	24
Итого финансовые доходы	2 153	2 478	5 878	6 354

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Процентные расходы	5 654	9 262	20 377	23 527
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	152	191	474	572
Отрицательные курсовые разницы	93	210	195	337
Прочие финансовые расходы	(8)	1	(8)	1
Итого финансовые расходы	5 891	9 664	21 038	24 437
За вычетом капитализированных процентных расходов	(3 414)	(6 342)	(13 664)	(17 078)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	2 477	3 322	7 374	7 359

Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 260 938	1 260 938	1 260 938	1 260 938
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	14 351	14 468	59 408	32 160
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,011	0,012	0,047	0,026

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

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, не было каких-либо изменений в политической обстановке, правилах страхования и вопросах окружающей среды по сравнению с теми, которые были описаны в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года. Изменений в политиках управления операционными и финансовыми рисками по сравнению с концом года также не было.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании Группы могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к компаниям Группы или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

В течение 2012-2016 гг. ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в несколько судебных процессов с целью инициации процедуры банкротства компании. 29 июня 2016 года Арбитражный суд Республики Чечня объявил компанию банкротом.

Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски (продолжение)

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 30 сентября 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.

Обязательства по капитальному строительству. На 30 сентября 2016 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 218 985 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 233 101 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 18 783 млн. рублей на 30 сентября 2016 года (на 31 декабря 2015 года: 29 140 млн. рублей) (Примечание 12).

Примечание 19. 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. Принципы выделения сегментов соответствуют тем, что были указаны в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

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 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 три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от сторонних покупателей	44 865	42 931	130 086	121 846
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	472	119	1 162	259
Итого выручка	45 337	43 050	131 248	122 105
Чистая прибыль за период	9 912	3 627	25 992	4 485
	На 30 сентября 2016 года		На 31 декабря 2015 года	
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 281 832		1 287 303	
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	418 927		433 413	

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	45 337	43 050	131 248	122 105
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	561	478	380	834
Прочая выручка	10 338	926	35 292	5 735
Исключение внутригрупповой выручки	(472)	(119)	(1 162)	(259)
Прочие корректировки	(897)	(188)	(305)	(793)
Итого выручка (МСФО)	54 867	44 147	165 453	127 622

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль за период (РСБУ)	9 912	3 627	25 992	4 485
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	10 475	8 018	30 776	28 972
Восстановление обесценения основных средств	1 842	2 372	5 287	1 199
Финансовые инструменты				
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	(26)
Дисконтирование векселей	9	(2)	30	58
Восстановление обесценения векселей	-	8	-	8
Консолидация				
Корректировка по восстановлению обесценения финансовых вложений в дочерние общества	551	-	303	-
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	(3 803)	807	(9 936)	(1 941)
Корректировка переоценки стоимости собственных акций, выкупленных у акционеров	-	-	4	-
Прочее				
Корректировка резерва на судебные иски	(1 152)	8	(1 445)	8
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(3 328)	1 925	(3 725)	1 628
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(229)	(285)	(157)	(636)
Корректировка расходов на НИОКР	(16)	(66)	30	-
Доля в прибыли зависимых обществ	7	2	(275)	(12)
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи	-	(719)	-	(719)
Корректировка отложенного налога на прибыль	(261)	(1 452)	(916)	(385)
Прочие корректировки	(786)	(733)	(1 289)	(1 626)
Доход от прекращения признания дочернего общества	-	-	11 812	-
Несегментная прочая операционная прибыль / (убыток)	1 109	1 058	2 702	897
Прибыль за период (МСФО)	14 330	14 568	59 193	31 910

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 13. 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.

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 20. 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 дочернего общества:

	Стоимость на дату выбытия
Отрицательные чистые активы и обязательства дочернего общества	15 006
Обесценение внутригрупповой дебиторской задолженности и замов выданных	(2 020)
Доля неконтролирующих акционеров	(1 174)
Доход от прекращения признания дочернего общества	11 812