

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 2015 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о 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	14
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные	14
Примечание 9. Капитал.....	15
Примечание 10. Налог на прибыль	15
Примечание 11. Долгосрочные заемные средства	15
Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления	16
Примечание 13. Выручка.....	16
Примечание 14. Операционные расходы	17
Примечание 15. Финансовые доходы	17
Примечание 16. Финансовые расходы	17
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	18
Примечание 18. Условные и договорные обязательства и операционные и финансовые риски	18
Примечание 19. Информация по сегментам	19

ПАО «ФСК ЕЭС»

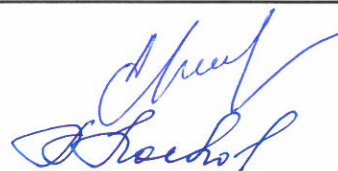
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	805 908	795 029
Нематериальные активы		7 710	8 285
Финансовые вложения в зависимые общества		1 686	2 109
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6	21 092	14 384
Отложенные налоговые активы		290	437
Долгосрочная дебиторская задолженность		9 466	2 933
Прочие внеоборотные активы		1 758	1 177
Итого внеоборотные активы		847 910	824 354
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	7	45 007	42 068
Банковские депозиты	7	20 800	185
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	42 573	55 912
Предоплата по налогу на прибыль		287	1 516
Запасы		13 946	10 446
Прочие оборотные активы		1 356	694
		123 969	110 821
Активы, удерживаемые для продажи		1 086	-
Итого оборотные активы		125 055	110 821
ИТОГО АКТИВЫ		972 965	935 175
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		230 182	226 382
Накопленный убыток		(265 596)	(297 237)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		607 701	572 260
Доля неконтролирующих акционеров		345	971
Итого капитал		608 046	573 231
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		10 880	1 954
Долгосрочные заемные средства	11	262 792	233 291
Отложенный доход		1 107	1 130
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		7 804	6 456
Итого долгосрочные обязательства		282 583	242 831
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС		182	8
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	21 019	29 686
Кредиторская задолженность и начисления	12	61 085	89 316
Задолженность по налогу на прибыль		50	103
Итого краткосрочные обязательства		82 336	119 113
Итого обязательства		364 919	361 944
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		972 965	935 175

25 ноября 2015 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 совокупном доходе (Неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка от основной деятельности	13	43 363	41 533	125 882	126 893
Прочие операционные доходы		3 228	1 728	5 943	3 858
Операционные расходы	14	(27 275)	(27 374)	(89 578)	(89 371)
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи		(177)	-	(719)	-
Чистое обесценение основных средств	5	(2)	(74)	(474)	(141)
Операционная прибыль		19 137	15 813	41 054	41 239
Финансовые доходы	15	2 478	1 133	6 354	3 659
Финансовые расходы	16	(3 322)	(1 608)	(7 359)	(4 398)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	(1 306)	(26)	(2 235)
Доля в финансовом результате зависимых обществ		2	10	(12)	11
Прибыль до налогообложения		18 295	14 042	40 011	38 276
Расход по налогу на прибыль	10	(3 727)	(2 784)	(8 101)	(8 408)
Прибыль за период		14 568	11 258	31 910	29 868
Прочий совокупный (убыток) / доход					
<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		8	730	(1 019)	969
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		243	(80)	288	(62)
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(434)	650	(1 416)	907
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	(3 132)	(1 302)	6 708	(2 571)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	1 306	26	2 235
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		170	197	(152)	206
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		626	-	(1 347)	6
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(2 336)	201	5 235	(124)
Прочий совокупный (убыток) / доход за вычетом налога на прибыль		(2 770)	851	3 819	783
Итого совокупный доход за период		11 798	12 109	35 729	30 651
Прибыль / (убыток), причитающаяся:					
Акционерам ФСК ЕЭС	17	14 468	11 206	32 160	30 068
Неконтролирующим акционерам		100	52	(250)	(200)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:					-
Акционерам ФСК ЕЭС		11 697	12 057	35 979	30 851
Неконтролирующим акционерам		101	52	(250)	(200)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	17	0,012	0,009	0,026	0,024

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 2015 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		40 011	38 276
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	5,14	29 325	32 255
Прибыль от выбытия основных средств		(303)	(621)
Амортизация нематериальных активов		1 031	855
Чистое обесценение основных средств	5	474	141
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	26	2 235
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи		719	-
Доля в финансовом результате зависимых обществ		12	(11)
Начисление резерва по сомнительным долгам	14	6 084	4 483
Вознаграждение долевыми инструментами		-	6
Финансовые доходы	15	(6 354)	(3 659)
Финансовые расходы	16	7 359	4 398
Прочие неденежные операционные расходы / (доходы)		83	(32)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		78 467	78 326
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(257)	691
Увеличение запасов		(3 506)	(1 158)
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(697)	1 107
Увеличение прочих оборотных активов		(1 078)	-
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		2 688	648
Уменьшение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		(244)	(319)
Уплаченный налог на прибыль		1 117	397
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		76 490	79 692
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(58 711)	(52 590)
Поступления от реализации основных средств		1 825	1 336
Приобретение нематериальных активов		(457)	(359)
Погашение векселей		600	3 354
Открытие банковских депозитов		(20 976)	(535)
Заккрытие банковских депозитов		361	21 343
Дивиденды полученные		21	1
Приобретение дочернего общества		(83)	-
Продажа дочернего общества		568	-
Проценты полученные		5 614	3 150
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(71 238)	(24 300)

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

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Привлечение долгосрочных заемных средств		40 000	1
Погашение долгосрочных заемных средств		(19 768)	(14 894)
Выдача займа		1 000	-
Погашение обязательств по договорам лизинга		(112)	(112)
Дивиденды уплаченные		(668)	(433)
Проценты уплаченные		(22 765)	(17 261)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(2 313)	(32 699)
Чистое увеличение денежных средств и эквивалентов		2 939	22 693
Денежные средства и эквиваленты на начало периода	7	42 068	21 627
Денежные средства и эквиваленты на конец периода	7	45 007	44 320

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 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 доход		-	-	-	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	9	-	-	-	-	(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

ПАО «ФСК ЕЭС»

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

Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС									
	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
Прим.									
На 1 января 2014 года	633 571	10 501	(4 725)	184 916	(275 024)	549 239	(942)	548 297	
Совокупный доход за период									
Прибыль за период	-	-	-	-	30 068	30 068	(200)	29 868	
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	-	-	-	(375)	375	-	-	-	
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	6	-	-	(2 118)	-	(2 118)	-	(2 118)	
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	6	-	-	1 788	-	1 788	-	1 788	
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	-	907	-	907		907	
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	206	-	206	-	206	
Итого прочий совокупный убыток	-	-	-	408	375	783	-	783	
Итого совокупный доход за период	-	-	-	408	30 443	30 851	(200)	30 651	
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Эмиссия акций	3 762	-	-	-	-	3 762	-	3 762	
Вознаграждение долевыми инструментами	-	-	6	-	-	6	-	6	
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(433)	(433)	(4)	(437)	
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС	3 762	-	6	-	(433)	3 335	(4)	3 331	
На 30 сентября 2014 года	637 333	10 501	(4 719)	185 324	(245 014)	583 425	(1 146)	582 279	

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое 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» 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 2015 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. Деятельность Группы ведется на территории РФ. Следовательно, Группа подвержена рискам экономических и финансовых рынков России, которые проявляют характерные особенности, свойственные развивающимся рынкам. Юридическая, налоговая и нормативная базы продолжают развиваться, однако допускают возможность различных толкований и подвержены частым изменениям, что создает трудности для компаний, ведущих деятельность в России.

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.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность (далее – «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность») отражает оценку руководством Группы влияния экономической среды на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая среда может отличаться от оценки руководства.

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 2014 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 2014 года, и по состоянию на эту дату.

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 спорные 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 2014 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 2015 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 2015 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 2015 года и 2014 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Передача электроэнергии	35 110	34 355	107 563	101 865
Продажа электроэнергии	227	549	2 366	1 789
Присоединение к сети	1 591	26	1 715	1 496
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(1 796)	(1 881)	(5 322)	(5 557)

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

	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства и эквиваленты	38 931	41 474
Банковские депозиты	18 931	130
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 936	2 627
Прочие внеоборотные активы	27	38
Прочие оборотные активы	31	47
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 9 456 млн. рублей на 30 сентября 2015 года и 3 236 млн. рублей на 31 декабря 2014 года)	26 419	31 778
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	21 092	14 384
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	839	1 119
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(182)	(8)
Долгосрочные заемные средства	(442)	(519)
Краткосрочные заемные средства	(102)	(141)
Кредиторская задолженность и начисления	(18 154)	(21 220)

На 30 сентября 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с государством, в размере 105 000 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 105 000 млн. рублей) (Примечание 11). На 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 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 2015 года и 2014 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	61	127	266	203
Выходные пособия	23	15	23	15
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	4	-	12	3
Вознаграждение долевыми инструментами	-	-	-	1
Итого	87	142	301	222

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 2014 года, членам Совета директоров не было предоставлено вознаграждения.

Примечание 5. Основные средства

	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

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2014 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Поступления	112	845	123	66 585	1 510	69 175
Перевод/ввод в состав основных средств	554	26 568	12 055	(42 359)	3 182	-
Выбытия	(20)	(43)	(632)	(358)	(240)	(1 293)
Сальдо на 30 сентября 2014 года	21 558	523 022	352 682	330 382	48 281	1 275 925
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2014 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)
Начисление амортизации	(215)	(15 220)	(13 200)	-	(3 620)	(32 255)
Перевод/ввод в состав основных средств	(196)	(7 337)	(4 136)	12 611	(942)	-
Признание обесценения	-	-	-	(137)	(4)	(141)
Выбытия	2	24	353	-	199	578
Сальдо на 30 сентября 2014 года	(3 832)	(179 545)	(175 433)	(104 763)	(26 578)	(490 151)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года	17 726	343 477	177 249	225 619	21 703	785 774

Примечание 5. Основные средства (продолжение)

Основные средства были переоценены по состоянию на 31 декабря 2014 года. Переоценка проводилась независимыми оценщиками по методу амортизированной стоимости замещения, за исключением большинства административных зданий, которые оценены по последним рыночным сделкам с аналогичными активами между независимыми сторонами. Стоимость замещения большей части линий электропередачи, подстанций и незавершенного строительства определена на основе технических характеристик, затрат на строительство объекта и оценок стоимости строительства. Оценка стоимости замещения большей части оборудования основана на данных текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Амортизированная стоимость замещения была протестирована на обесценение с использованием доходного метода по каждой единице, генерирующей денежные потоки. Передающий сегмент (Примечание 19) Группы был признан единственной единицей, генерирующей денежные потоки.

В ходе переоценки основных средств Группа пересмотрела сроки полезного использования некоторых активов, входящих в группу линий электропередач, что привело к увеличению срока амортизации таких активов и снижению начисления амортизации по сравнению с предыдущими периодами.

Примечание 6. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2015 года	Изменение справедливой стоимости	Обесце- нение	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

	На 1 января 2014 года	Изменение справедливой стоимости	Обесце- нение	На 30 сентября 2014 года
ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	19 379	-	(2 235)	17 144
ПАО «Российские сети»*	1 063	(336)	-	727
Итого	20 442	(336)	(2 235)	17 871

Примечание 7. Денежные средства и эквиваленты и банковские депозиты

	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	20 274	11 336
Эквиваленты денежных средств	24 733	30 732
Итого денежные средства и эквиваленты	45 007	42 068

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 8,49-12,00% по состоянию на 30 сентября 2015 года и 10,47-30,00% по состоянию на 31 декабря 2014 года. На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года в составе эквивалентов денежных средств не было депозитных сертификатов, выраженных в иностранной валюте.

Банковские депозиты

	Процентные ставки	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк России»	11,01-12,75%	18 880	130
ОАО «Банк «РОССИЯ»	10,70-11,00%	1 750	25
АО «Альфа-Банк»	12,00%	119	-
АО «Газпромбанк»	10,20-10,60%	51	30
Итого банковские депозиты		20 800	185

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 13 763 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 года и 8 397 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	30 248	38 240
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 860 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 года и 1 466 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	6 468	8 046
НДС к возмещению	1 677	7 578
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 985 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 года и 1 981 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	4 107	1 946
Предоплаты по налогам	73	102
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	42 573	55 912

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 2015 года и 31 декабря 2014 года. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Примечание 9. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		Акционерный капитал	
	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 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 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 4 719 млн. рублей).

Дивиденды. На годовом Общем собрании акционеров в июне 2015 года было решено объявить дивиденды за 2014 год в сумме 847 млн. рублей.

Примечание 10. Налог на прибыль

(Расходы) / доходы 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 2015 года и 2014 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:				
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	112 465	122 836
с плавающими ставками	ИПЦ +1-2,5%	2022-2050	153 018	111 383
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя	8,10%	2015	210	10 155
Облигации участия в займе	8,45%	2019	17 574	17 943
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	544	614
Итого заемные средства			283 811	262 931
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций			(20 917)	(29 545)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(102)	(95)
Итого долгосрочные заемные средства			262 792	233 291

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Сверка между балансовой и справедливой стоимостью финансовых обязательств представлена ниже.

	Уровень	На 30 сентября 2015		На 31 декабря 2014	
		Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
Долгосрочные заемные средства с фиксированными ставками	1	117 551	130 249	129 377	150 933
Долгосрочные заемные средства с плавающими ставками	1	10 273	10 273	9 746	10 415
Прочие долгосрочные заемные средства с плавающими ставками и обязательства по финансовой аренде	3	107 866	143 289	70 385	101 583
Итого заемные средства		235 690	283 811	209 508	262 931

Справедливая стоимость прочих долгосрочных заемных средств с плавающими ставками включенных в уровень 3 иерархии справедливой стоимости была определена по состоянию на 30 сентября 2015 года с применением ставки дисконта 11% (13% - на 31 декабря 2014).

На 30 сентября 2015 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 152 500 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 157 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 сентября 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам	18 311	17 942
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	27 228	58 002
Авансы полученные	8 469	7 060
Резерв по судебным искам	487	500
Кредиторская задолженность персоналу	2 005	2 154
Задолженность по прочим налогам	2 652	1 825
Прочая кредиторская задолженность и начисления	1 933	1 833
Итого кредиторская задолженность и начисления	61 085	89 316

Примечание 13. Выручка

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Передача электрической энергии	40 762	39 760	117 928	119 225
Технологическое присоединение к сетям	1 601	49	2 032	3 492
Продажа электрической энергии	830	1 294	5 489	3 411
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	170	430	433	765
Итого выручка от основной деятельности	43 363	41 533	125 882	126 893

Примечание 14. Операционные расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Амортизация основных средств	9 680	10 812	29 325	32 255
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	6 236	6 003	20 138	19 654
Покупная электроэнергия для производственных нужд	3 334	2 807	10 047	9 932
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	1 982	1 125	6 125	4 542
Материальные расходы для целей ремонтов	863	887	1 575	1 789
Расходы по аренде	835	326	1 410	1 265
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	796	1 117	1 544	2 188
Услуги по транзиту электроэнергии	637	955	4 205	2 338
Командировочные и транспортные расходы	492	611	1 368	1 578
Расходы на охрану	382	420	1 187	1 350
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	379	515	822	867
Прочие материальные расходы	375	974	1 157	1 802
Услуги субподрядчиков	292	528	606	1 079
Амортизация нематериальных активов	284	391	1 031	855
Страхование	159	273	684	803
Изменения в резерве по судебным искам	96	(3 629)	(14)	59
(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(635)	2 122	6 084	4 483
Прочие	1 088	1 137	2 284	2 532
Итого операционные расходы	27 275	27 374	89 578	89 371

Примечание 15. Финансовые доходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Процентные доходы	2 212	1 123	5 946	3 624
Положительные курсовые разницы	245	6	363	30
Дивиденды	-	-	21	1
Прочие финансовые доходы	21	4	24	4
Итого финансовые доходы	2 478	1 133	6 354	3 659

Примечание 16. Финансовые расходы

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Процентные расходы	9 262	5 644	23 527	16 832
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	191	135	572	439
Отрицательные курсовые разницы	210	10	337	31
Прочие финансовые расходы	1	-	1	1
Итого финансовые расходы	9 664	5 789	24 437	17 303
За вычетом капитализированных процентных расходов	(6 342)	(4 181)	(17 078)	(12 905)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	3 322	1 608	7 359	4 398

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	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 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)	14 468	11 206	32 160	30 068
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,012	0,009	0,026	0,024

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 2015 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 2014 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.

На 30 сентября 2015 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 14 189 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 12 363 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

В течение 2012-2015 гг. ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в несколько судебных процессов с целью инициации процедуры банкротства компании. 27 июля 2015 года Арбитражный суд Республики Чечня ввел в компании процедуру наблюдения. 14 августа 2015 года ОАО «Нурэнерго» подало апелляцию в 14й Арбитражный суд Республики Чечня на данное решение.

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 2015 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 2015 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 238 257 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года: 233 101 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 27 228 млн. рублей на 30 сентября 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 58 002 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	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка от сторонних покупателей	42 931	40 525	121 846	124 141
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	119	58	259	166
Итого выручка	43 050	40 583	122 105	124 307
Чистая прибыль за период	3 627	166	4 485	1 193
	На 30 сентября 2015 года		На 31 декабря 2014 года	
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 254 129		1 248 887	
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	428 814		427 207	

Выверка выручки сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 2014 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	43 050	40 583	122 105	124 307
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(495)	(380)	(1 700)	(911)
Несегментная выручка	927	1 388	5 736	3 663
Исключение внутригрупповой выручки	(119)	(58)	(259)	(166)
Итого выручка (МСФО)	43 363	41 533	125 882	126 893

Примечание 19. Информация по сегментам (продолжение)

Выверка прибыли сегмента к данным сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 2014 года, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прибыль за период (РСБУ)	3 627	166	4 485	1 193
Основные средства				
Корректировка стоимости основных средств	8 018	8 776	28 972	29 622
Начисление обесценения основных средств	2 372	(1 154)	1 199	(1 173)
Финансовые инструменты				
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(765)	(26)	(1 694)
Дисконтирование векселей	(2)	877	58	121
Восстановление обесценения векселей	8	(797)	8	-
Консолидация				
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости внутригрупповых векселей	807	239	(1 941)	1 269
Прочее				
Корректировка резерва на судебные иски	8	3 629	8	(59)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	1 925	2 213	1 628	4 920
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(285)	(41)	(636)	(239)
Доля в прибыли зависимых обществ	2	10	(12)	11
Вознаграждение долевыми инструментами	-	-	-	(6)
Убыток от обесценения активов, удерживаемых для продажи	(719)	-	(719)	-
Корректировка отложенного налога на прибыль	(1 452)	(10 429)	(385)	(10 458)
Прочие корректировки	(798)	218	(1 625)	683
Несегментный прочий операционный убыток	1 057	8 316	896	5 678
Прибыль за период (МСФО)	14 568	11 258	31 910	29 868

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 14. 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 4. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.