

**ПРИЛОЖЕНИЕ №1 К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ
ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА**

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная) 30 июня 2016
года**



Группа Газпром нефть

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая
отчетность (неаудированная)**

**По состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2016 года**

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

Аktionерам и Совету директоров ПАО «Газпром нефть»:

Ветупление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers Audit

24 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация

Группа Газпром нефть

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала.....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения.....	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	8
5. Денежные средства и их эквиваленты	8
6. Краткосрочные финансовые активы	9
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность	9
8. Товарно-материальные запасы.....	9
9. Прочие оборотные активы	10
10. Основные средства.....	10
11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....	11
12. Долгосрочные финансовые активы	13
13. Прочие внеоборотные активы	13
14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов.....	13
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	14
16. Прочие налоги к уплате	14
17. Долгосрочные кредиты и займы.....	14
18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства.....	15
19. Прочие расходы / доходы, нетто.....	16
20. Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто	16
21. Финансовые доходы	16
22. Финансовые расходы.....	17
23. Оценка по справедливой стоимости.....	17
24. Договорные и условные обязательства	17
25. Операции со связанными сторонами.....	19
26. Информация по сегментам.....	21

	Прим.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	79 134	114 198
Краткосрочные финансовые активы	6	20 071	65 157
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	113 200	95 241
Товарно-материальные запасы	8	98 279	102 378
Предоплата по налогу на прибыль		13 132	13 903
Прочие оборотные активы	9	102 963	119 867
Итого оборотные активы		426 779	510 744
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 626 792	1 587 653
Гудвил и прочие нематериальные активы		71 844	75 090
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11	183 540	169 611
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		6 321	8 867
Долгосрочные финансовые активы	12	56 371	50 884
Отложенные налоговые активы		15 803	22 099
Прочие внеоборотные активы	13	89 037	60 518
Итого внеоборотные активы		2 049 708	1 974 722
Итого активы		2 476 487	2 485 466
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	106 581	147 319
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	107 597	104 830
Прочие краткосрочные обязательства		24 038	32 870
Обязательства по налогу на прибыль		1 488	1 096
Задолженность по прочим налогам	16	71 146	49 011
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 618	13 938
Итого краткосрочные обязательства		324 468	349 064
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	602 766	670 779
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18	107 375	115 375
Отложенные налоговые обязательства		70 670	68 752
Резервы предстоящих расходов и платежей		32 832	31 065
Прочие долгосрочные обязательства		1 941	1 942
Итого долгосрочные обязательства		815 584	887 913
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		44 212	44 326
Нераспределенная прибыль		1 166 426	1 078 626
Прочие резервы		43 628	35 189
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 253 194	1 157 069
Неконтролирующая доля участия		83 241	91 420
Итого капитал		1 336 435	1 248 489
Итого обязательства и капитал		2 476 487	2 485 466

Дюков А.В.
Генеральный директор
ПАО «Газпром нефть»

Янкевич А.В.
Заместитель генерального
директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Продажи		405 075	423 225	771 077	803 260
За минусом: экспортных пошлин и акциза с продаж		(33 352)	(36 378)	(69 402)	(88 166)
Итого выручка от продаж	26	371 723	386 847	701 675	715 094
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(84 758)	(98 291)	(158 328)	(160 844)
Производственные и операционные расходы		(45 156)	(50 950)	(93 806)	(97 093)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(25 999)	(23 438)	(50 421)	(44 845)
Транспортные расходы		(31 820)	(34 458)	(66 735)	(65 769)
Износ, истощение и амортизация		(27 315)	(23 670)	(55 304)	(45 867)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(98 522)	(95 383)	(169 132)	(187 737)
Расходы на геологоразведочные работы		(191)	(159)	(299)	(302)
Итого операционные расходы		(313 761)	(326 349)	(594 025)	(602 457)
Прочие (расходы) / доходы, нетто	19	(16 421)	15 177	(17 078)	13 142
Операционная прибыль		41 541	75 675	90 572	125 779
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	11	10 307	10 618	16 031	17 265
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	20	13 815	8 087	16 110	(743)
Финансовые доходы	21	2 717	3 524	5 264	6 946
Финансовые расходы	22	(8 714)	(6 815)	(18 438)	(13 738)
Итого прочие доходы		18 125	15 414	18 967	9 730
Прибыль до налогообложения		59 666	91 089	109 539	135 509
Расходы по текущему налогу на прибыль		(6 499)	(7 987)	(8 136)	(15 046)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(3 012)	(7 563)	(9 656)	(7 259)
Итого расходы по налогу на прибыль		(9 511)	(15 550)	(17 792)	(22 305)
Прибыль за период		50 155	75 539	91 747	113 204
Прочий совокупный (убыток) / доход					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(14 399)	(5 542)	(28 769)	(15 011)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		1 657	8 741	28 777	9 022
Прочий совокупный убыток		(27)	(162)	(81)	(128)
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(12 769)	3 037	(73)	(6 117)
Итого совокупный доход за период		37 386	78 576	91 674	107 087
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		48 854	73 225	90 395	112 354
- неконтролирующей доле участия		1 301	2 314	1 352	850
Прибыль за период		50 155	75 539	91 747	113 204
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		40 898	76 654	98 834	111 170
- неконтролирующей доле участия		(3 512)	1 922	(7 160)	(4 083)
Итого совокупный доход за период		37 386	78 576	91 674	107 087
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		10,35	15,52	19,16	23,81
Разведенная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		10,35	15,52	19,16	23,81
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	98	(1 170)	44 326	1 078 626	35 189	1 157 069	91 420	1 248 489
Прибыль за период	-	-	-	90 395	-	90 395	1 352	91 747
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(20 257)	(20 257)	(8 512)	(28 769)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	28 777	28 777	-	28 777
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(81)	(81)	-	(81)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	90 395	8 439	98 834	(7 160)	91 674
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(2 595)	-	(2 595)	(1 131)	(3 726)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	(114)	-	-	(114)	112	(2)
Итого операций с акционерами	-	-	(114)	(2 595)	-	(2 709)	(1 019)	(3 728)
Остаток по состоянию на 30 июня 2016 г.	98	(1 170)	44 212	1 166 426	43 628	1 253 194	83 241	1 336 435

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал	
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы			Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	98	(1 170)	50 074	1 005 642	11 104	1 065 748	64 037	1 129 785
Прибыль за период	-	-	-	112 354	-	112 354	850	113 204
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(10 072)	(10 072)	(4 939)	(15 011)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	9 022	9 022	-	9 022
Прочий совокупный (убыток) / доход	-	-	-	-	(134)	(134)	6	(128)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	112 354	(1 184)	111 170	(4 083)	107 087
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(8 728)	-	(8 728)	(2 392)	(11 120)
Операции под общим контролем	-	-	(5 748)	-	-	(5 748)	12 809	7 061
Итого операций с акционерами	-	-	(5 748)	(8 728)	-	(14 476)	10 417	(4 059)
Остаток по состоянию на 30 июня 2015 г.	98	(1 170)	44 326	1 109 268	9 920	1 162 442	70 371	1 232 813

	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		109 539	135 509
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	11	(16 031)	(17 265)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц	20	(16 110)	743
Финансовые доходы	21	(5 264)	(6 946)
Финансовые расходы	22	18 438	13 738
Износ, истощение и амортизация		55 304	45 867
Обесценение дебиторской задолженности и прочих активов, нетто		10 962	87
Списанное обязательство		-	(16 087)
Обесценение ОС	10	5 028	-
Прочие неденежные статьи		436	(2 341)
Операционный денежный поток до изменения в рабочем капитале		162 302	153 305
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(26 198)	(10 878)
Товарно-материальные запасы		(539)	1 035
Прочие активы		2 609	1 691
Кредиторская задолженность		21 919	4 102
Обязательства по налогам		23 158	19 039
Прочие обязательства		(8 016)	(75)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		12 933	14 914
Уплаченный налог на прибыль		(12 166)	(12 726)
Проценты уплаченные		(19 248)	(13 314)
Дивиденды полученные		1 974	1 819
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		145 795	143 998
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний и совместных операций, за вычетом приобретенных денежных средств		(738)	303
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества в результате сделки под общим контролем		-	2 229
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(20 110)	(65 783)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		68 549	81 608
Приобретение прочих инвестиций		-	(621)
Поступления от продажи прочих инвестиций		3 181	-
Краткосрочные займы выданные		(3 007)	(229)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		6 827	311
Долгосрочные займы выданные		(14 052)	(33 051)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		7 137	237
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(166 398)	(148 084)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		503	531
Проценты полученные		2 810	1 356
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(115 298)	(161 193)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		5 326	27 835
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(2 272)	(13 445)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		41 603	39 031
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(103 761)	(32 658)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(3)	(2 395)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(75)	(232)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(59 182)	18 136
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(28 685)	941
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(6 379)	(1 449)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		114 198	53 167
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		79 134	52 659

1. Общие сведения

Описание деятельности

ПАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является публичным акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ПАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,7% акций Компании.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2016 г., проанализированы по 24 августа 2016 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценки и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Курс на отчетную дату	
	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Доллар США 1	64,26	72,88
Евро 1	71,21	79,70
Сербский динар 1	0,58	0,66

3. Применение новых стандартов МСФО

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.

Новый стандарт не окажет какое-либо влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на Группу:

- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в части раскрытия информации (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам» (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., были выпущены следующие документы:

«Налоги на прибыль: признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

«Выручка по договорам с клиентами» - Поправки к МСФО (IFRS) 15 (выпущены в апреле 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы Стандарта, но разъясняют порядки их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом или агентом; и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения.

«Выплаты на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (выпущены в июне 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) вносят разъяснения по следующим вопросам:

- Влияние условий перехода прав и условий, при котором переход прав не происходит, на оценку операций по выплатам на основе акций при расчетах денежными средствами;
- Изменение условий, которые влияют на классификацию операций выплат на основе акций между расчетами, которые производятся денежными средствами, и расчетами, которые производятся с помощью долевого инструмента; и
- Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, с возможностью свернутого отражения налоговых обязательств.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства в кассе	703	986
Остатки на текущих банковских счетах	63 544	39 937
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	11 838	69 891
Прочие денежные эквиваленты	3 049	3 384
Итого денежные средства и их эквиваленты	79 134	114 198

6. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные займы выданные	18 968	15 802
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	1 034	49 206
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	69	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	-	149
Итого краткосрочные финансовые активы	20 071	65 157

7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая дебиторская задолженность	128 331	112 572
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 263	7 254
Минус: резерв под обесценение	(21 394)	(24 585)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	113 200	95 241

Торговая дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей по основным видам деятельности и носит краткосрочный характер.

8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. товарно-материальные запасы представлены:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	45 242	41 692
Сырье и материалы	26 393	38 782
Нефть и газ	19 723	16 947
Прочие запасы	8 385	8 497
Минус: резерв	(1 464)	(3 540)
Итого товарно-материальные запасы	98 279	102 378

В рамках управления запасами нефти Группа может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Группа учитывает такие операции по купле-продаже как операции нефtezамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи по нефtezамещению, совершенных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлена ниже:

	2016	2015
Операции нефtezамещения за 6 месяцев, закончившихся 30 июня	37 173	37 966

9. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность по НДС	52 218	47 616
Авансы выданные	30 772	40 080
Предоплаченные таможенные пошлины	3 583	6 728
Расходы будущих периодов	2 432	999
Прочие активы	33 626	33 437
Минус: резерв под обесценение	(19 668)	(8 993)
Итого прочие оборотные активы	102 963	119 867

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочим оборотным активам сербского дочернего предприятия и авансам, выданным брокерской компании, в отношении которых Группа ведет судебные разбирательства.

10. Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	1 355 282	308 037	152 795	17 933	369 274	2 203 321
Поступление	1 350	326	-	-	137 987	139 663
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	38	-	64	-	102
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 094	-	-	-	-	1 094
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	5 854	5 854
Ввод в эксплуатацию	72 359	13 486	3 722	971	(90 538)	-
Внутреннее перемещение	25 381	(6 343)	5 599	2 050	(26 687)	-
Выбытие	(2 742)	(620)	(605)	(26)	(745)	(4 738)
Курсовые разницы	(40 897)	(8 569)	(7 943)	(226)	(13 472)	(71 107)
<i>По состоянию на 30 июня 2016 г.</i>	1 411 827	306 355	153 568	20 766	381 673	2 274 189
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	(489 288)	(81 461)	(41 440)	(3 479)	-	(615 668)
Амортизация за период	(38 818)	(6 586)	(5 572)	(768)	-	(51 744)
Обесценение	(5 028)	-	-	-	-	(5 028)
Внутреннее перемещение	930	1 525	(1 130)	(1 325)	-	-
Выбытие	2 067	101	352	15	-	2 535
Курсовые разницы	18 342	2 008	2 054	104	-	22 508
<i>По состоянию на 30 июня 2016 г.</i>	(511 795)	(84 413)	(45 736)	(5 453)	-	(647 397)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	865 994	226 576	111 355	14 454	369 274	1 587 653
<i>По состоянию на 30 июня 2016 г.</i>	900 032	221 942	107 832	15 313	381 673	1 626 792

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	в млн. руб. (если не указано иное) Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	1 120 873	260 219	134 430	18 659	245 847	1 780 028
Поступление	3 554	754	-	-	127 462	131 770
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	24	283	12	319
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	597	-	-	-	-	597
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	6 027	6 027
Ввод в эксплуатацию	65 403	11 533	8 890	984	(86 810)	-
Внутреннее перемещение	(5 509)	(18)	6	(51)	5 572	-
Выбытие	(3 703)	(486)	(943)	(76)	(1 388)	(6 596)
Курсовые разницы	(9 086)	(5 616)	(5 624)	(46)	(1 737)	(22 109)
<i>По состоянию на 30 июня 2015 г.</i>	1 172 129	266 386	136 783	19 753	294 985	1 890 036
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	(383 053)	(68 395)	(32 593)	(2 187)	-	(486 228)
Амортизация за период	(33 355)	(5 091)	(5 247)	(432)	-	(44 125)
Обесценение	(31)	-	-	-	-	(31)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	(143)	-	(143)
Выбытие	3 202	303	454	23	-	3 982
Курсовые разницы	2 408	1 007	1 223	9	-	4 647
<i>По состоянию на 30 июня 2015 г.</i>	(410 829)	(72 176)	(36 163)	(2 730)	-	(521 898)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	737 820	191 824	101 837	16 472	245 847	1 293 800
<i>По состоянию на 30 июня 2015 г.</i>	761 300	194 210	100 620	17 023	294 985	1 368 138

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группа провела тестирование на обесценение и признала убыток от обесценения в отношении активов сегмента разведки и добычи в Ираке в сумме 5,0 млрд.

Группа признала убыток от обесценения в сумме превышения балансовой стоимости активов над их возмещаемой величиной, составившей 79,0 млрд. руб. Убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи был признан вследствие пересмотра прогнозируемой экономической эффективности активов.

Возмещаемая величина была рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов цен на нефть от ведущих аналитических агентств и объемов добычи, основанных на отчетах о запасах и утвержденных долгосрочных стратегических планах. Доналоговая ставка дисконтирования отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие рассматриваемым активам, и находится в промежутке от 11,9% до 14,1% годовых (в реальном выражении).

11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	91 460	83 301
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	78 510	72 128
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	9 299	8 196
Прочие			4 271	5 986
Итого инвестиции			183 540	169 611

Основной регион, в котором ведут деятельность существенные совместные и ассоциированные предприятия Группы, раскрытые выше, - Российская Федерация. Сравнение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия по состоянию на начало и на конец отчетного периода представлено ниже:

	2016	2015
Балансовая стоимость на 1 января	169 611	150 727
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	16 031	17 265
Дивиденды объявленные	(2 274)	(2 861)
Доля в прочем совокупном убытке совместных предприятий и ассоциированных компаний	(69)	-
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	241	(3 355)
Балансовая стоимость на 30 июня	183 540	161 776

Славнефть

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Славнефть занимается разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

СеверЭнергия

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой и ОАО «Новатэк»). СеверЭнергия через свое дочернее общество ОАО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Балансовая стоимость инвестиций Группы на 19,1 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 июня 2016 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (18,3 млрд. руб. на 31 декабря 2015 г.).

Нортгаз

Инвестиция Группы в ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое владеет 50% долей в Нортгазе. Нортгаз занимается разработкой газового и нефтяного месторождения.

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015.

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средств и их эквиваленты	8 314	8 078	18 641	13 875	2 546	2 160
Прочие оборотные активы	22 733	15 830	14 401	13 941	3 603	3 131
Внеоборотные активы	298 618	288 077	360 744	363 513	49 759	49 695
Краткосрочные финансовые обязательства	(40 523)	(49 748)	(37 924)	(31 762)	(10 898)	(6 110)
Прочие краткосрочные обязательства	(24 928)	(18 294)	(12 253)	(9 309)	(2 799)	(2 001)
Долгосрочные финансовые обязательства	(56 293)	(54 562)	(164 239)	(185 376)	(18 145)	(24 841)
Прочие долгосрочные обязательства	(31 480)	(30 034)	(52 148)	(49 297)	(4 095)	(3 645)
Чистые активы	176 441	159 347	127 222	115 585	19 971	18 389

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	6 месяцев, закончив- шиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончив- шиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончив- шиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончив- шиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончив- шиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончив- шиеся 30 июня 2015 г.
Выручка	104 500	119 637	63 568	54 915	12 932	14 618
Износ, истощение и амортизация	(15 595)	(15 544)	(11 392)	(7 723)	(1 305)	(1 092)
Финансов ые доходы	860	1 105	462	74	654	575
Финансов ые расходы	(3 700)	(2 523)	(13 777)	(12 758)	(1 963)	(2 300)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 352)	(4 556)	(900)	(7 004)	(500)	(903)
Прибыль за период	17 101	16 985	11 637	12 621	1 582	3 617
Итого совокупный доход	16 962	16 887	11 637	12 621	1 582	3 617

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, совместных и ассоциированных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий составляют несущественную величину.

12. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Долгосрочные займы выданные	50 177	41 047
Финансов ые актив ы, имеющиеся в наличии для продажи	7 583	11 534
Минус: резерв под обесценение	(1 389)	(1 697)
Итого долгосрочные финансовые активы	56 371	50 884

13. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (84,5 млрд. рублей и 55,2 млрд. руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно).

14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банков ские кредиты	24 837	24 193
Прочие займы	1 148	1 731
Теку щая часть долгосрочных кредитов и займов	80 596	121 395
Итого краткосрочные кредиты и займы и теку щая часть долгосрочных кредитов и займов	106 581	147 319

Краткосрочные банковские кредиты и прочие займы включают сумму процентов к уплате по краткосрочным кредитам и займам. Теку щая часть долгосрочных кредитов и займов включает сумму процентов к уплате по долгосрочным кредитам и займам.

15. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая кредиторская задолженность	93 056	76 372
Кредиторская задолженность по дивидендам	6 013	2 659
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 397	23 545
Прочая кредиторская задолженность	7 131	2 254
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	107 597	104 830

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость	27 040	17 578
Налог на добычу полезных ископаемых	22 550	14 898
Акциз	12 719	6 738
Взносы на социальное страхование	4 064	4 275
Прочие налоги	4 773	5 522
Итого прочие налоги к уплате	71 146	49 011

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	62 129	70 608	102 728	139 274
Акциз	29 665	17 752	50 410	33 741
Взносы на социальное страхование	4 338	3 546	9 090	7 982
Прочие налоги	2 390	3 477	6 904	6 740
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	98 522	95 383	169 132	187 737

17. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты	361 963	451 887
Сертификат участия в займе	247 016	280 193
Облигации	66 368	51 748
Прочие займы	8 015	8 346
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(80 596)	(121 395)
Итого долгосрочные кредиты и займы	602 766	670 779

Банковские кредиты

В феврале 2016 Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 174 млн. долларов США (13,3 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – SMBC) в соответствии с графиком погашения.

В феврале 2016 Группа подписала соглашение с ПАО «Банк ВТБ» о предоставлении долгосрочной кредитной линии на сумму 5,15 млрд. рублей со сроком погашения в июне 2021 г. По состоянию на 30 июня 2016 Группа привлекла 5,15 млрд. рублей в рамках данного договора.

В марте 2016 Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 100 млн. долларов США (6,8 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В марте 2016 Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 307 млн. долларов США (21,5 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В июне 2016 Группа произвела частичное досрочное погашение задолженности в сумме 10 млрд. рублей по соглашению о предоставлении долгосрочной кредитной линии с ПАО «Россельхозбанк».

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала указанное требование по состоянию на 30 июня 2016.

Облигации

В феврале 2016 Группа осуществила погашение рублевых облигаций (серии 8, 9 и 11) с общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей, в т.ч. облигаций серии 11 в объеме 9,6 млрд рублей, выкупленных в феврале 2015 г. Группой по требованию их владельцев.

В марте 2016 Группа разместила тридцатилетние рублевые биржевые облигации (серии БО-02 и БО-07) с общей номинальной стоимостью 25 млрд. рублей. Ставка купона составляет 10,65% годовых. По облигациям предусмотрены право владельцев предъявить облигации к выкупу (оферта) через пять лет и право досрочного погашения по усмотрению эмитента через два года.

В июне 2016 Группа разместила тридцатилетние рублевые биржевые облигации (серии БО-03) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей. Ставка купона составляет 9,8% годовых. По облигациям предусмотрено право владельцев предъявить облигации к выкупу (оферта) через три года.

18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Отложенное вознаграждение	63 832	60 603
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	41 308	52 714
Прочие обязательства	2 235	2 058
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	107 375	115 375

19. Прочие расходы / доходы, нетто

Прочие расходы / доходы, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., включают:

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Резервирование задолженности	9	(11 055)	1 369	(11 060)	1 330
Обесценение активов	10	(5 028)	(76)	(5 028)	(103)
Штрафные санкции		40	(86)	193	(124)
Списание кредиторской задолженности		-	16 107	-	16 107
Прочие расходы, нетто		(378)	(2 137)	(1 183)	(4 068)
Прочие (расходы) / доходы, нетто		(16 421)	15 177	(17 078)	13 142

20. Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто

Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
прибыль от курсовых разниц	26 245	16 854	44 266	4 039
убыток от курсовых разниц	28 442	26 051	73 023	37 112
убыток от курсовых разниц	(2 197)	(9 197)	(28 757)	(33 073)
Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(12 430)	(8 767)	(28 156)	(4 782)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	13 815	8 087	16 110	(743)

21. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Процентный доход по выданным займам	1 811	1 625	3 411	2 947
Процентный доход от размещения депозитов в банках	360	1 234	942	2 690
Прочие финансовые доходы	546	665	911	1 309
Итого финансовые доходы	2 717	3 524	5 264	6 946

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Процентные расходы	10 896	8 330	23 100	16 684
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	616	653	1 192	1 136
Минус: капитализированные проценты	(2 798)	(2 168)	(5 854)	(4 082)
Итого финансовые расходы	8 714	6 815	18 438	13 738

23. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты (форвардные валютные контракты и процентные свопы, используемые в качестве инструмента хеджирования), обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций, (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме некотируемых вложений, справедливая стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и SAR относятся к 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую (например, цена) или косвенно (производные от цены). В течение промежуточного периода не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет.

По состоянию на 30 июня 2016 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 317 935 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 г. 307 493 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

24. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2013, 2014 и 2015 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2012 г. были внесены изменения в российское законодательство в области контроля цен, применяемых для целей налогообложения, в операциях между взаимозависимыми лицами («правил трансфертного ценообразования»). В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающих под контроль налоговых органов, а также по документированию рыночных условий, действовавших на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к рекомендациям относительно контроля цен, применяемых для целей налогообложения, в операциях между взаимозависимыми лицами, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Нормы российского законодательства о правилах трансфертного ценообразования позволяют налоговым органам произвести корректировку соответствующих налоговых базы и начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с независимыми контрагентами), в случаях, когда цены в таких сделках не соответствуют определенным по этим правилам диапазонам цен, признаваемым для целей налогообложения рыночными.

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям правил трансфертного ценообразования. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями налогового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно заранее согласует подходы к определению цен для целей налогообложения в наиболее существенных контролируемых сделках с налоговыми органами. В течение 2012-2015 гг. Группой было заключено двенадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы применимого законодательства позволяют неоднозначное толкование и содержат противоречия, влияние правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, антимонопольное, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Политическая и экономическая нестабильность, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, законодательно-правовую и регулятивную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В 2014 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлен в консолидированной финансовой отчетности по состоянию за 2015 год. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., существенных изменений относительно санкций не произошло.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением природоохранного законодательства.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 369 324 млн. рублей (342 544 млн. рублей на 31 декабря 2015 г.).

25. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, подконтрольными Правительству РФ. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 9 и 16. В таблице ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г.:

30 июня 2016 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	33 922	-
Краткосрочные финансовые активы	-	631	18 121
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 337	2 894	13 226
Прочие активы	565	2 814	6 207
Долгосрочные финансовые активы	-	-	46 656
Итого активы	3 902	40 261	84 210
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 109
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 543	2 175	3 596
Прочие краткосрочные обязательства	2 047	81	203
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	66 038	64 258	-
Итого обязательства	74 628	66 514	4 908

	Материнская компания	в млн. руб. (если не указано иное)	
		Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
31 декабря 2015 г.			
Денежные средства и их эквиваленты	-	15 402	-
Краткосрочные финансовые активы	-	3 135	14 901
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 232	2 895	17 941
Прочие активы	-	4 527	1 253
Долгосрочные финансовые активы	10	503	30 791
Итого активы	1 242	26 462	64 886
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 672
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 203	2 737	1 567
Прочие краткосрочные обязательства	2 107	1 107	241
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	62 650	72 883	-
Итого обязательства	67 960	76 727	3 480

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	12 811	18 074	26 073
Прочая выручка	14	2 162	3 262
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	20 091	44 473
Расходы, связанные с производством	19	9 056	9 088
Расходы на транспортировку	3 275	846	3 027
Процентный расход	3 229	2 051	76
Процентный доход	-	82	2 938

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	10 035	18 404	31 215
Прочая выручка	4	301	13 486
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	21 391	54 480
Расходы, связанные с производством	10	7 534	9 111
Расходы на транспортировку	3 041	929	3 378
Процентный расход	2 894	-	80
Процентный доход	231	796	1 726

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 910 млн. рублей и 796 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва SAR и прочие выплаты.

26. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г. Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами; операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль, в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, и прочие корректировки.

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из цен, действующих на внутреннем рынке и зависящих от мировых котировок.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику доходов без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	37 967	663 708	-	701 675
межсегментная	239 791	9 690	(249 481)	-
Итого выручка от продаж	277 758	673 398	(249 481)	701 675
Скорректированный показатель EBITDA	148 882	54 649	-	203 531
Износ, истощение и амортизация	38 961	16 343	-	55 304
Обесценение активов	5 028	-	-	5 028
Капитальные затраты	113 306	53 092	-	166 398

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	31 735	683 359	-	715 094
межсегментная	276 754	9 727	(286 481)	-
Итого выручка от продаж	308 489	693 086	(286 481)	715 094
Скорректированный показатель EBITDA	139 665	60 101	-	199 766
Износ, истощение и амортизация	33 465	12 402	-	45 867
Капитальные затраты	118 470	29 614	-	148 084

Ниж е представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г.

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	44 052	14 260	107 499	165 811
Продажа нефтепродуктов	341 899	33 873	185 403	561 175
Продажа газа	14 308	-	961	15 269
Прочие продажи	23 058	952	4 812	28 822
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(484)	(68 918)	(69 402)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	423 317	48 601	229 757	701 675
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.				
Продажа нефти	42 431	17 225	87 279	146 935
Продажа нефтепродуктов	346 273	35 227	222 964	604 464
Продажа газа	14 684	-	2 580	17 264
Прочие продажи	31 196	961	2 440	34 597
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(425)	(87 741)	(88 166)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	434 584	52 988	227 522	715 094

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2016 г.	1 686 767	12 146	334 992	2 033 905
Капитальные затраты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	155 048	195	11 155	166 398
Обесценение активов	-	-	(5 028)	5 028
Внеоборотные активы на 31 декабря 2015 г.	1 548 036	13 861	390 726	1 952 623
Капитальные затраты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	128 938	227	18 919	148 084

Ниж е представлен скорректированный показатель EBITDA за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 2015 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.
Прибыль за период	50 155	75 539	91 747	113 204
Итого расходы по налогу на прибыль	9 511	15 550	17 792	22 305
Финансовые расходы	8 714	6 815	18 438	13 738
Финансовые доходы	(2 717)	(3 524)	(5 264)	(6 946)
Износ, истощение и амортизация	27 315	23 670	55 304	45 867
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	(13 815)	(8 087)	(16 110)	743
Прочие (расходы) / доходы, нетто	16 421	(15 177)	17 078	(13 142)
EBITDA	95 584	94 786	178 985	175 769
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(10 307)	(10 618)	(16 031)	(17 265)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	21 889	22 211	40 577	41 262
Итого скорректированная EBITDA	107 166	106 379	203 531	199 766

Офис:

ул. Почтамтская 3-5
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон: +7 (812) 363-31-52
Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52
Факс: +7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48
Email: ir@gazprom-neft.ru