



Группа Газпром нефть

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

30 июня 2015 года

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
30 июня 2015 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	6
1. Общие сведения	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	7
5. Приобретение дочерних обществ	7
6. Денежные средства и их эквиваленты	8
7. Краткосрочные финансовые активы	8
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	8
9. Товарно-материальные запасы	9
10. Прочие оборотные активы	9
11. Основные средства	10
12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11
13. Долгосрочные финансовые активы	13
14. Прочие внеоборотные активы	13
15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13
16. Торговая и прочая кредиторская задолженность	14
17. Прочие налоги к уплате	14
18. Долгосрочные кредиты и займы	15
19. Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц, нетто	15
20. Финансовые доходы	15
21. Финансовые расходы	16
22. Оценка по справедливой стоимости	16
23. Договорные и условные обязательства	16
24. Операции со связанными сторонами	18
25. Информация по сегментам	19



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2015 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, 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

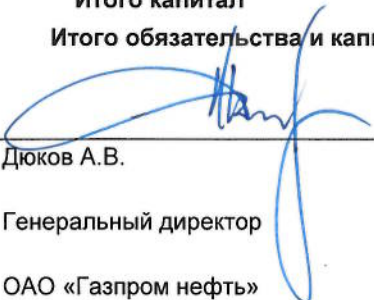
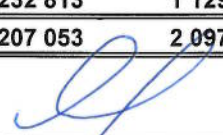
Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, 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».

12 августа 2015 года

Москва, Российская Федерация

	Прим	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	52 659	53 167
Краткосрочные финансовые активы	7	77 423	78 844
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	127 994	103 014
Товарно-материальные запасы	9	107 984	102 658
Предоплата по налогу на прибыль		16 022	17 315
Прочие оборотные активы	10	119 587	115 927
Итого оборотные активы		501 669	470 925
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 368 138	1 293 800
Гудвил и прочие нематериальные активы		68 442	71 240
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	161 776	150 727
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		76	265
Долгосрочные финансовые активы	13	48 879	37 631
Отложенные налоговые активы		9 694	31 460
Прочие внеоборотные активы	14	48 379	41 676
Итого внеоборотные активы		1 705 384	1 626 799
Итого активы		2 207 053	2 097 724
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	95 695	61 121
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	94 802	83 817
Прочие краткосрочные обязательства		39 651	40 921
Обязательства по налогу на прибыль		1 315	520
Задолженность по прочим налогам	17	65 094	45 788
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 976	18 564
Итого краткосрочные обязательства		309 533	250 731
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	473 780	502 306
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		95 073	105 944
Отложенные налоговые обязательства		66 738	81 032
Резервы предстоящих расходов и платежей		27 183	25 876
Прочие долгосрочные обязательства		1 933	2 050
Итого долгосрочные обязательства		664 707	717 208
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		44 326	50 074
Нераспределенная прибыль		1 109 268	1 005 642
Прочие резервы		9 920	11 104
Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «Газпром нефть»		1 162 442	1 065 748
Неконтролирующая доля участия		70 371	64 037
Итого капитал		1 232 813	1 129 785
Итого обязательства и капитал		2 207 053	2 097 724
			
Дюков А.В.			
Генеральный директор		Заместитель генерального директора по экономике и финансам	
ОАО «Газпром нефть»		ОАО «Газпром нефть»	

Группа Газпром нефть

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (неаудированный) в млн. руб. (за исключением данных на акцию)

	Прим	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Продажи		423 225	429 338	803 260	814 508
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(36 378)	(60 920)	(88 166)	(126 080)
Итого выручка от продаж	25	386 847	368 418	715 094	688 428
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(98 291)	(104 825)	(160 844)	(180 587)
Производственные и операционные расходы		(50 950)	(43 652)	(97 093)	(81 170)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(23 438)	(20 660)	(44 845)	(37 850)
Транспортные расходы		(34 458)	(27 035)	(65 769)	(55 765)
Износ, истощение и амортизация		(23 670)	(21 120)	(45 867)	(41 215)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(95 383)	(88 779)	(187 737)	(174 059)
Расходы на геологоразведочные работы		(159)	(528)	(302)	(618)
Итого операционные расходы		(326 349)	(306 599)	(602 457)	(571 264)
Прочие доходы/(расходы)	15	15 177	(1 812)	13 142	(1 505)
Операционная прибыль		75 675	60 007	125 779	115 659
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	10 618	4 196	17 265	4 492
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	19	8 087	2 189	(743)	(5 311)
Финансовые доходы	20	3 524	1 065	6 946	2 635
Финансовые расходы	21	(6 815)	(2 946)	(13 738)	(5 842)
Итого прочие доходы / (расходы), нетто		15 414	4 504	9 730	(4 026)
Прибыль до налогообложения		91 089	64 511	135 509	111 633
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7 987)	(10 734)	(15 046)	(18 758)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(7 563)	(2 561)	(7 259)	(2 375)
Итого расходы по налогу на прибыль		(15 550)	(13 295)	(22 305)	(21 133)
Прибыль за период		75 539	51 216	113 204	90 500
Прочий совокупный (убыток) / доход					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(5 542)	(10 181)	(15 011)	1 292
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		8 741	4 020	9 022	(2 446)
Прочий совокупный (убыток) / доход		(162)	7	(128)	7
Прочий совокупный убыток за период		3 037	(6 154)	(6 117)	(1 147)
Итого совокупный доход за период		78 576	45 062	107 087	89 353
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		73 225	49 783	112 354	87 599
- неконтролирующей доле участия		2 314	1 433	850	2 901
Прибыль за период		75 539	51 216	113 204	90 500
Итого совокупный доход /(убыток), относящийся к:					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		76 654	46 836	111 170	86 303
- неконтролирующей доле участия		1 922	(1 774)	(4 083)	3 050
Итого совокупный доход за период		78 576	45 062	107 087	89 353
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО "Газпром нефть"					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		15.52	10.55	23.81	18.57
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		15.52	10.55	23.81	18.57
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

Относящийся к акционерам ОАО «Газпром нефть»

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
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 за период								
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 (примечание 5)	-	-	(5 748)	-	-	(5 748)	12 809	7 061
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Относящийся к акционерам ОАО «Газпром нефть»

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.	98	(1 170)	19 293	930 304	4 087	952 612	-	998 021
Прибыль за период	-	-	-	87 599	-	87 599	-	90 500
Прочий совокупный доход / (убыток) за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	1 143	1 143	-	1 292
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(2 446)	(2 446)	-	(2 446)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	7	-	7
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	87 599	(1 296)	86 303	-	89 353
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(24 958)	-	(24 958)	-	(27 614)
Операции под общим контролем	-	-	1 213	-	-	1 213	-	1 213
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	(1 548)	-	-	(1 548)	-	(602)
Итого операций с акционерами	-	-	(335)	(24 958)	-	(25 293)	-	(27 003)
Остаток по состоянию на 30 июня 2014 г.	98	(1 170)	18 958	992 945	2 791	1 013 622	-	1 060 371

		6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		135 509	111 633
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	(17 265)	(4 492)
Убыток от курсовых разниц		743	5 556
Финансовые доходы	20	(6 946)	(2 635)
Финансовые расходы	21	13 738	5 842
Износ, истощение и амортизация		45 867	41 215
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		87	21
Списанное обязательство	15	(16 087)	-
Прочие неденежные статьи		(2 341)	(282)
Операционный денежный поток до изменения в рабочем капитале		153 305	156 858
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(10 878)	4 602
Товарно-материальные запасы		1 035	(2 944)
Прочие активы		1 691	1 024
Кредиторская задолженность		4 102	(3 667)
Обязательства по налогам		19 039	8 958
Прочие обязательства		(75)	2 450
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		14 914	10 423
Уплаченный налог на прибыль		(12 726)	(15 432)
Проценты уплаченные		(13 314)	(7 846)
Дивиденды полученные		1 819	1 556
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		143 998	145 559
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний и совместных операций, за вычетом приобретенных денежных средств		303	(7 063)
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества в результате сделки под общим контролем (примечание 5)		2 229	-
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		-	(45 135)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(65 783)	(33 518)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		81 608	48 495
Приобретение прочих инвестиций		(621)	-
Краткосрочные займы выданные		(229)	(756)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		311	160
Долгосрочные займы выданные		(33 051)	(6 450)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		237	714
Капитальные затраты		(148 084)	(107 585)
Поступления от продажи основных средств		531	777
Проценты полученные		1 356	1 766
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(161 193)	(148 595)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		27 835	6 493
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(13 445)	(4 098)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		39 031	84 083
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(32 658)	(28 509)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		-	(1 457)
Дивиденды, уплаченные акционерам ОАО «Газпром нефть»		(2 395)	(6 826)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(232)	(407)
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях		-	(485)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		18 136	48 794
Увеличение денежных средств и их эквивалентов за период		941	45 758
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(1 449)	(6 566)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		53 167	91 077
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		52 659	130 269

1. Общие сведения

Описание деятельности

ОАО «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 открытым 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 95,68% 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 проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2014 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 2014 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2015 г., проанализированы по 12 августа 2015 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за период, закончившийся 30 июня 2015 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, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2014 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Средневзвешенный курс				Курс на отчетную дату	
	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
	Доллар США 1	52,65	35,00	57,40	34,98	55,52
Евро 1	58,24	48,03	64,31	47,99	61,52	68,34
Сербский динар 1	0,48	0,41	0,52	0,42	0,52	0,57

3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами, вступили в силу, начиная с 1 июля 2014 года. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

В течение периода, закончившегося 30 июня 2015 г., других новых документов, вступивших в силу, выпущено не было.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. Приобретение дочерних обществПриобретение Газпром Ресурс Нортгаз

1 июля 2014 г. Группа приобрела 18,2% долю в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (холдинговая компания, которая владеет 50% долей Нортгаза) у Газпромбанка на сумму 8,6 млрд. руб. При этом Группа имеет существенное влияние на Нортгаз через присутствие в составе Совета директоров. В марте 2015 года Группа получила контроль над ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» в соответствии с заключенным договором управления и учредительными документами ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», согласно которым Группа имеет большинство голосов, доля которых отличается от доли Группы в капитале общества. Сделка рассматривается как сделка, совершенная между компаниями под общим контролем (другой участник ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» является дочерним обществом ОАО Газпром) и отражена по балансовой стоимости, применяемой предшественником. В результате этой операции отражена доля меньшинства в размере 12,6 млрд. рублей. Разница между долей Группы в чистых активах и первоначальной стоимостью инвестиции отражена как уменьшение добавочного капитала в размере 5,8 млрд. рублей.

Таблица содержит информацию ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» на дату приобретения контроля:

По состоянию
на 19 марта
2015 г.

Активы

Денежные средства и их эквиваленты	2 229
Прочие оборотные активы	24
Займы выданные	8 476
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	4 730
Итого приобретенные активы	15 459

Обязательства

Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2)
Итого принятые обязательства	(2)
Приобретенные чистые активы	15 457

6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства в кассе	648	791
Остатки на текущих банковских счетах	45 579	41 106
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	3 824	8 928
Денежные эквиваленты	2 608	2 342
Итого денежные средства и их эквиваленты	52 659	53 167

7. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	66 469	76 658
Краткосрочные займы выданные	10 822	2 184
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	132	2
Итого краткосрочные финансовые активы	77 423	78 844

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	131 759	108 447
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 483	7 543
Минус: резерв под обесценение	(11 248)	(12 976)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	127 994	103 014

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

9. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. товарно-материальные запасы представлены:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Нефть и газ	19 266	22 619
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	44 669	41 787
Сырье и материалы	40 599	34 422
Прочие запасы	6 527	7 243
Минус: резерв под обесценение запасов	(3 077)	(3 413)
Итого товарно-материальные запасы	107 984	102 658

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 нефтесамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи по нефтесамещению, совершенных за период, закончившийся 30 июня представлена ниже:

	2015	2014
Операции нефтесамещения за период, закончившийся 30 июня	37 966	21 313

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	7 355	18 178
Авансы выданные	36 821	39 782
Расходы будущих периодов	2 386	594
Дебиторская задолженность по НДС	54 207	42 281
Прочие активы	34 442	32 043
Минус: резерв под обесценение	(15 624)	(16 951)
Итого прочие оборотные активы	119 587	115 927

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочей дебиторской задолженности сербского дочернего предприятия.

11. Основные средства

Движение основных средств за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 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 2015 г.</i>	1 297 467	260 161	134 930	16 527	70 943	1 780 028
Поступление	111 017	754	15	62	19 922	131 770
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса и увеличение доли в совместных операциях	-	-	24	283	12	319
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	597	-	-	-	-	597
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	5 133	-	-	-	894	6 027
Ввод в эксплуатацию	-	11 533	8 875	922	(21 330)	-
Внутреннее перемещение	69	(18)	6	(51)	(6)	-
Выбытие	(4 800)	(486)	(943)	(76)	(291)	(6 596)
Курсовые разницы	(10 773)	(5 616)	(5 624)	(46)	(50)	(22 109)
<i>По состоянию на 30 июня 2015 г.</i>	1 398 710	266 328	137 283	17 621	70 094	1 890 036
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	(383 368)	(68 350)	(32 593)	(1 917)	-	(486 228)
Амортизация за период	(33 400)	(5 046)	(5 247)	(432)	-	(44 125)
Обесценение	(31)	-	-	-	-	(31)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса и увеличение доли в совместных операциях	-	-	-	(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>	(411 189)	(72 086)	(36 163)	(2 460)	-	(521 898)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	914 099	191 811	102 337	14 610	70 943	1 293 800
<i>По состоянию на 30 июня 2015 г.</i>	987 521	194 242	101 120	15 161	70 094	1 368 138

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	865 828	217 000	102 443	10 706	60 271	1 256 248
Поступление	80 641	173	257	3 984	17 878	102 933
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	23 297	-	1 823	22	582	25 724
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	2 947	-	-	-	-	2 947
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	2 260	-	-	-	540	2 800
Ввод в эксплуатацию	-	12 283	9 104	629	(22 016)	-
Внутреннее перемещение	2 197	(2 717)	(1 858)	(21)	2 288	(111)
Выбытие	(2 838)	(325)	(1 019)	(110)	(369)	(4 661)
Курсовые разницы	2 933	154	(565)	3	40	2 565
<i>По состоянию на 30 июня 2014 г.</i>	977 265	226 568	110 185	15 213	59 214	1 388 445
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	(281 435)	(56 211)	(21 829)	(1 230)	-	(360 705)
Амортизация за период	(30 626)	(4 512)	(4 500)	(337)	-	(39 975)
Внутреннее перемещение	6	(4)	109	-	-	111
Выбытие	1 296	53	489	8	-	1 846
Курсовые разницы	(988)	10	152	-	-	(826)
<i>По состоянию на 30 июня 2014 г.</i>	(312 082)	(60 664)	(25 579)	(1 559)	-	(399 884)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	584 393	160 789	80 614	9 476	60 271	895 543
<i>По состоянию на 30 июня 2014 г.</i>	665 183	165 904	84 606	13 654	59 214	988 561

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Славнефть	совместное предприятие	49.9	82 320	74 177
СеверЭнергия	совместное предприятие	45.1	66 969	60 215
Прочие			12 487	16 335
Итого инвестиции			161 776	150 727

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:

	2015	2014
Балансовая стоимость на 1 января	150 727	120 358
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	17 265	4 492
Дивиденды объявленные	(2 861)	(7 418)
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	-	35 959
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	(3 355)	(703)
Балансовая стоимость на 30 июня	161 776	152 688

ОАО «НГК «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 Роснефть.

ООО «СеверЭнергия»

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)). СеверЭнергия через дочернее общество ОАО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтяных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Группа и Новатэк договорились провести ряд операций, которые, в конечном итоге, приведут к упрощению структуры владения и паритетному распределению долей в СеверЭнергии. Группа предоставила Ямал Развитию несколько долгосрочных займов, за счет которых Ямал Развитие финансировало сделку по приобретению 20% доли Artic Russia B.V. на сумму 34,9 млрд. рублей. По завершении реструктуризации совместного предприятия данные займы станут вкладом Группы в капитал Ямал Развития. Балансовая стоимость инвестиций Группы на 20,9 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 июня 2015 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (19,8 млрд. руб. на 31 декабря 2014г.).

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий. Представленная информация включена в состав финансовой отчетности по МСФО совместных предприятий. Представленная информация по СеверЭнергии включает активы и обязательства Ямал Развития как компании-владельца инвестиции.

	Славнефть		СеверЭнергия	
	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средств и их эквиваленты	16 060	13 709	3 677	698
Прочие оборотные активы	17 956	17 568	16 520	9 413
Внеоборотные активы	277 354	269 667	385 662	369 502
Краткосрочные финансовые обязательства	(43 070)	(68 967)	(119 008)	(112 478)
Прочие краткосрочные обязательства	(24 767)	(20 109)	(8 526)	(2 289)
Долгосрочные финансовые обязательства	(59 086)	(46 592)	(125 183)	(126 172)
Прочие долгосрочные обязательства	(27 257)	(24 973)	(50 917)	(49 065)
Чистые активы	157 190	140 303	102 225	89 609
	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Выручка	119 682	106 870	54 915	9 763
Износ, истощение и амортизация	(15 544)	(14 230)	(7 723)	(3 489)
Финансовые доходы	1 105	836	74	(51)
Финансовые расходы	(2 523)	(429)	(12 758)	(5 898)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 556)	(2 501)	(7 004)	(2 719)
Прибыль за период	16 985	11 422	12 621	(5 666)
Итого совокупный доход	16 887	11 422	12 621	(5 666)

Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства СеверЭнергии включают 141 млрд. рублей задолженности Ямал Развития по договорам займа в пользу Сбербанка и Группы по состоянию на 30 июня 2015 г. (130 млрд. руб. на 31 декабря 2014г.)

Нортгаз

19 марта 2015 г. Группа получила контроль над ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (холдинговая компания, которая владеет 50% долей в Нортгаз). По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа имела эффективную долю в Нортгаз 9,1% (примечание 5). Инвестиции в Нортгаз включены в Прочие инвестиции.

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных в 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.

13. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Долгосрочные займы выданные	39 340	28 229
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	2	112
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	10 815	10 266
Минус: резерв под обесценение	(1 278)	(976)
Итого долгосрочные финансовые активы	<u>48 879</u>	<u>37 631</u>

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (45 529 млн. рублей и 38 400 млн. рублей по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Банковские кредиты	18 260	4 875
Прочие займы	964	14 251
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	76 471	41 995
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	<u>95 695</u>	<u>61 121</u>

Текущая часть долгосрочных кредитов и займов включает сумму процентов к уплате по долгосрочным кредитам и займам.

В январе 2015 года Группа получила 300 млн. долларов США (16,9 млрд. руб.) в рамках возобновляемой кредитной линии по соглашению о предоставлении синдицированного кредита с рядом иностранных банков со сроком погашения через шесть месяцев и процентной ставкой LIBOR плюс 1% годовых.

22 марта 2015 г. компании группы ОАО «НК «Роснефть» заключили мировое соглашение с компаниями группы ЮКОС. По данному соглашению стороны отказались от всех взаимных претензий и прекратили все существующие судебные споры, связанные с банкротством и ликвидацией ОАО «НК «ЮКОС». Соглашение не предусматривает денежных или иных выплат со стороны компании группы ОАО «НК «Роснефть». В результате чего компании группы ЮКОС отказались от всех требований к ОАО «Томскнефть» ВНК. В результате исполнения данного соглашения (апрель 2015 года) Группа списала в своей доле соответствующее обязательство ОАО «Томскнефть» ВНК на сумму 16,1 млрд. руб. Результат от списания отражен в строке Прочие доходы/(расходы) в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность	63 188	65 624
Кредиторская задолженность по дивидендам	10 797	2 509
Прочая кредиторская задолженность	6 424	5 762
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	14 393	9 922
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	94 802	83 817

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	24 591	16 270
Налог на добавленную стоимость	25 901	12 933
Акциз	7 406	9 276
Налог на имущество	2 360	2 389
Прочие налоги	4 836	4 920
Итого прочие налоги к уплате	65 094	45 788

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	70 608	61 763	139 274	122 245
Налог на имущество	3 176	2 306	5 510	4 587
Акциз	17 752	21 299	33 741	40 247
Прочие налоги	3 847	3 411	9 212	6 980
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	95 383	88 779	187 737	174 059

18. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты	282 392	258 087
Облигации	51 719	61 609
Сертификат участия в займе	213 144	221 107
Прочие займы	2 996	3 498
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(76 471)	(41 995)
Итого долгосрочные кредиты и займы	473 780	502 306

В сентябре 2014 года Группа подписала с ОАО «Россельхозбанк» соглашение о предоставлении кредита на сумму 30 млрд. рублей с процентной ставкой 11,9% и сроком погашения в 2019 г. В апреле 2015 года по соглашению Группа получила 12,5 млрд. рублей.

В сентябре 2014 года Группа подписала с ОАО «Сбербанк России» соглашения о предоставлении кредитов на сумму 22,5 млрд. рублей и 12,5 млрд. рублей с процентными ставками 13,48% и 13,58% соответственно и сроком погашения в 2019 году. В 2015 году по соглашениям Группа получила 25 млрд. рублей.

7 февраля 2012 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (11 серий) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей. В феврале 2015 года в соответствии с эмиссионной документацией осуществлен выкуп облигаций по требованию их владельцев в сумме 9,6 млрд. рублей.

19. Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц, нетто

Убыток от курсовых разниц, нетто за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
прибыль от курсовых разниц	16 854	8 370	4 039	(6 856)
убыток от курсовых разниц	26 051	16 800	37 112	19 853
	(9 197)	(8 430)	(33 073)	(26 709)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(8 767)	(6 181)	(4 782)	1 545
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	8 087	2 189	(743)	(5 311)

20. Финансовые доходы

Финансовые доходы за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	650	297	1 294	603
Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 234	325	2 690	1 089
Процентный доход по выданным займам	1 625	443	2 947	943
Прочие финансовые доходы	15		15	-
Итого финансовые доходы	3 524	1 065	6 946	2 635

21. Финансовые расходы

Финансовые расходы за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Процентные расходы	8 330	4 016	16 684	7 876
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	653	392	1 136	766
Минус: капитализированные проценты	(2 168)	(1 462)	(4 082)	(2 800)
Итого финансовые расходы	6 815	2 946	13 738	5 842

22. 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, используемые в качестве инструмента хеджирования), резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме некотируемых вложений, стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и резерв по вознаграждениям (SAR) относятся ко 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 2015 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 250 445 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 232 210 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

23. Договорные и условные обязательстваНалоги

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, на практике 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 2012, 2013 и 2014 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 трансфертного ценообразования. В частности, были введены существенные требования к оперативному документированию условий совершения сделок, подпадающих под контроль налоговых органов, а также соответствующих рыночных условий на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к международным правилам трансфертного

ценообразования, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в российском трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоговые обязательства в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с третьими лицами), на основании того, что цена, установленная в таких сделка не соответствует рыночному уровню (принципу «вытянутой руки»).

Контрольные сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями нового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В течение 2012-2014 гг. Группой было заключено девять соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций (включая экспортные).

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и могут повлечь их неоднозначную трактовку, влияние новых 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. Нормы административного права Российской Федерации (включая налоговое, антимонопольное, валютное и таможенное законодательство) допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. 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 нормы гражданского и административного права. 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. Полный список санкций был представлен в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2014 г. В течение следующих шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 охраной окружающей среды.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 273 337 млн. рублей (на 31 декабря 2014 г.: 168 156 млн. рублей).

24. Операции со связанными сторонами

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 2015 г. и 31 декабря 2014 г.:

30 июня 2015 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	17 025	-
Краткосрочные финансовые активы	8 476	18 798	1 396
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 287	3 633	29 722
Прочие активы	335	3 553	708
Долгосрочные финансовые активы	-	-	30 209
Итого активы	11 098	43 009	62 035
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	940
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7 113	4 314	3 738
Прочие краткосрочные обязательства	2 129	517	86
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	60 552	-	-
Итого обязательства	69 794	4 831	4 764

31 декабря 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	13 780	-
Краткосрочные финансовые активы	-	1 719	1 295
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 257	3 038	13 190
Прочие активы	38	3 762	1 889
Долгосрочные финансовые активы	-	-	23 541
Итого активы	1 295	22 299	39 915
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	981
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 096	2 217	1 956
Прочие краткосрочные обязательства	2 108	507	328
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	57 552	-	-
Итого обязательства	60 756	2 724	3 265

За периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

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 доход	231	796	1 726

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	7 491	11 088	21 887
Прочая выручка	-	170	4 689
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	18 068	46 413
Расходы, связанные с производством	34	7 369	10 973
Расходы на транспортировку	2 634	1 338	1 630
Процентный доход	-	544	260

За период, закончившийся 30 июня 2015 г., Группа совершила операцию с дочерним обществом ПАО «Газпром» (примечание 5).

Операции с ключевым управленческим персоналом

За периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 796 млн. рублей и 765 млн. рублей, соответственно. Начиная с консолидированной финансовой отчетности за период, закончившийся 31 декабря 2014 г. Группа также включает ежеквартальное начисление резерва SAR в состав вознаграждения ключевого управленческого персонала в дополнение к заработной плате, премиям и прочим выплатам.

25. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 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 прибыли 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 2015 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	31 735	683 359	-	715 094
межсегментная	282 854	9 727	(292 581)	-
Итого выручка	314 589	693 086	(292 581)	715 094
Результаты деятельности отчетного сегмента				
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

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	9 546	678 882	-	688 428
межсегментная	248 390	4 190	(252 580)	-
Итого выручка	257 936	683 072	(252 580)	688 428
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	105 883	72 500	-	178 383
Износ, истощение и амортизация	30 756	10 459	-	41 215
Капитальные затраты	86 692	20 893	-	107 585

Группа Газпром нефть

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. в млн. руб.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г.

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
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)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	434 584	52 988	227 522	715 094
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.				
Продажа нефти	18 707	8 331	106 422	133 460
Продажа нефтепродуктов	339 416	28 197	279 353	646 966
Продажа газа	12 027	-	866	12 893
Прочие продажи	18 825	616	1 748	21 189
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(398)	(125 682)	(126 080)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	388 975	36 746	262 707	688 428

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2015 г.	1 387 746	13 373	245 692	1 646 811
Капитальные затраты за период, закончившийся 30 июня 2015 г.	128 938	227	18 919	148 084
Внеоборотные активы на 31 декабря 2014 г.	1 288 625	15 332	253 751	1 557 708
Капитальные затраты за период, закончившийся 30 июня 2014 г.	89 107	695	17 783	107 585

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за периоды, закончившиеся 30 июня 2015 г. и 2014 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2014 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2014 г.
Прибыль за период	75 539	51 216	113 204	90 500
Итого расходы по налогу на прибыль	15 550	13 295	22 305	21 133
Финансовые расходы	6 815	2 946	13 738	5 842
Финансовые доходы	(3 524)	(1 065)	(6 946)	(2 635)
Износ, истощение и амортизация	23 670	21 120	45 867	41 215
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	(8 087)	(2 189)	743	5 311
Прочие расходы, нетто	(15 177)	1 812	(13 142)	1 505
EBITDA	94 786	87 135	175 769	162 871
минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(10 618)	(4 196)	(17 265)	(4 492)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	22 211	11 411	41 262	20 004
Итого скорректированная EBITDA	106 379	94 350	199 766	178 383

Группа Газпром нефть
Контактная информация

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