



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три месяца,
закончившиеся 31 марта 2017 года**



Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2017 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, движении капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании 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, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры 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 вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО «РСК Аудит»

23 мая 2017 года

Москва, Российская Федерация

И.В. Шанина, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-001340),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «Газпром нефть»

Свидетельство о государственной регистрации № 38606450
выдано Омской городской регистрационной палатой 06 октября
1995 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 21 августа
2002 г. за №1025501701686

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная,
д.5, лит. А

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский
Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОПНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -
11603050547

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
По состоянию на и за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 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	7
5. Денежные средства и их эквиваленты	9
6. Краткосрочные финансовые активы	9
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность	9
8. Товарно-материальные запасы	9
9. Дебиторская задолженность по прочим налогам	10
10. Прочие оборотные активы	10
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	13
17. Прочие краткосрочные обязательства	14
18. Прочие налоги к уплате	14
19. Долгосрочные кредиты и займы	14
20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	15
21. Финансовая аренда	15
22. Прибыль от курсовых разниц, нетто	16
23. Финансовые доходы	16
24. Финансовые расходы	16
25. Оценка по справедливой стоимости	17
26. Договорные и условные обязательства	17
27. Операции со связанными сторонами	19
28. Информация по сегментам	21
29. События после отчетной даты	23

	Прим.	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	41 556	33 621
Краткосрочные финансовые активы	6	41 608	42 113
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	116 230	115 559
Товарно-материальные запасы	8	100 549	100 701
Предоплата по налогу на прибыль		5 116	10 353
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	59 236	53 482
Прочие оборотные активы	10	32 978	40 503
Итого оборотные активы		397 273	396 332
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 771 367	1 726 345
Гудвил и прочие нематериальные активы		67 850	70 151
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	211 848	201 548
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		4 717	5 129
Долгосрочные финансовые активы	13	39 265	40 167
Отложенные налоговые активы		8 194	8 039
Прочие внеоборотные активы	14	79 923	101 100
Итого внеоборотные активы	13	2 183 164	2 152 479
Итого активы		2 580 437	2 548 811
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	99 637	80 187
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	95 078	95 624
Прочие краткосрочные обязательства	17	23 533	28 680
Обязательства по налогу на прибыль		1 642	2 296
Прочие налоги к уплате	18	69 685	67 259
Резервы и прочие начисленные обязательства		12 823	15 406
Итого краткосрочные обязательства		302 398	289 452
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	19	553 315	596 221
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	20	80 870	89 744
Отложенные налоговые обязательства		85 475	81 347
Резервы и прочие начисленные обязательства		46 667	45 942
Прочие долгосрочные обязательства		2 527	1 938
Итого долгосрочные обязательства		768 854	815 192
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		58 664	51 047
Нераспределенная прибыль		1 338 163	1 276 210
Прочие резервы		30 485	33 955
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 426 240	1 360 140
Неконтролирующая доля участия		82 945	84 027
Итого капитал		1 509 185	1 444 167
Итого обязательства и капитал		2 580 437	2 548 811

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 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Продажи		468 606	366 002
За минусом: экспортных пошлин и акциза с продаж		(37 441)	(36 050)
Итого выручка от продаж	28	431 165	329 952
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(116 963)	(73 570)
Производственные и операционные расходы		(46 313)	(48 650)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(23 711)	(24 422)
Транспортные расходы		(36 650)	(34 915)
Износ, истощение и амортизация		(32 310)	(27 886)
Налоги, за исключением налога на прибыль	18	(114 387)	(70 610)
Расходы на геологоразведочные работы		(104)	(108)
Итого операционные расходы		(370 438)	(280 161)
Операционная прибыль		60 727	49 791
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	10 818	5 724
Прибыль от курсовых разниц, нетто	22	13 182	2 295
Финансовые доходы	23	2 512	2 547
Финансовые расходы	24	(6 719)	(9 724)
Прочие расходы, нетто		(864)	(760)
Итого прочие доходы / (расходы)		18 929	82
Прибыль до налогообложения		79 656	49 873
Расходы по текущему налогу на прибыль		(10 164)	(1 637)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(4 758)	(6 644)
Итого расходы по налогу на прибыль		(14 922)	(8 281)
Прибыль за период		64 734	41 592
Прочий совокупный (убыток) / доход			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(12 399)	(14 370)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		5 049	27 120
Прочий совокупный убыток		17	(54)
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(7 333)	12 696
Итого совокупный доход за период		57 401	54 288
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		61 953	41 541
- неконтролирующей доле участия		2 781	51
Прибыль за период		64 734	41 592
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		58 483	57 936
- неконтролирующей доле участия		(1 082)	(3 648)
Итого совокупный доход за период		57 401	54 288
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»			
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		13,13	8,80
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		13,13	8,80
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «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 2017 г.	98	(1 170)	51 047	1 276 210	33 955	1 360 140	84 027	1 444 167
Прибыль за период	-	-	-	61 953	-	61 953	2 781	64 734
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(8 531)	(8 531)	(3 868)	(12 399)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	5 049	5 049	-	5 049
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	12	12	5	17
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	61 953	(3 470)	58 483	(1 082)	57 401
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Операции под общим контролем (Прим. 20)	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
Итого операций с акционерами	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
Остаток по состоянию на 31 марта 2017 г.	98	(1 170)	58 664	1 338 163	30 485	1 426 240	82 945	1 509 185

	Относящийся к акционерам ПАО «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 2016 г.	98	(1 170)	44 326	1 078 626	35 189	1 157 069	91 420	1 248 489
Прибыль за период	-	-	-	41 541	-	41 541	51	41 592
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(10 671)	(10 671)	(3 699)	(14 370)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	27 120	27 120	-	27 120
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(54)	(54)	-	(54)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	41 541	16 395	57 936	(3 648)	54 288
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	(114)	-	-	(114)	112	(2)
Итого операций с акционерами	-	-	(114)	-	-	(114)	112	(2)
Остаток по состоянию на 31 марта 2016 г.	98	(1 170)	44 212	1 120 167	51 584	1 214 891	87 884	1 302 775

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		79 656	49 873
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	(10 818)	(5 724)
Прибыль от курсовых разниц	22	(13 182)	(2 295)
Финансовые доходы	23	(2 512)	(2 547)
Финансовые расходы	24	6 719	9 724
Износ, истощение и амортизация		32 310	27 886
Прочие неденежные статьи		910	(158)
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		93 083	76 759
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(3 996)	(14 557)
Товарно-материальные запасы		(908)	7 431
Дебиторская задолженность по налогам		(6 051)	3 376
Прочие активы		7 149	7 588
Кредиторская задолженность		(3 012)	15 115
Обязательства по налогам		2 727	4 233
Прочие обязательства		(7 638)	(5 277)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		(11 729)	17 909
Уплаченный налог на прибыль		(6 800)	(3 902)
Проценты уплаченные		(9 399)	(8 958)
Дивиденды полученные		-	1 688
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		65 155	83 496
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств		(324)	(417)
Выбытие инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		476	
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(338)	(8 171)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		864	48 355
Поступления от продажи прочих инвестиций		-	163
Краткосрочные займы выданные		-	(1)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		876	6 395
Долгосрочные займы выданные		-	(11 291)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		2 065	7 000
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(65 665)	(83 900)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		151	125
Проценты полученные		723	1 806
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(61 172)	(39 936)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		34 875	1 916
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(21 036)	(1 715)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		17 098	25 000
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(24 559)	(92 370)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(55)	-
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности		6 323	(67 169)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		10 306	(23 609)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(2 371)	(2 764)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		33 621	114 198
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		41 556	87 825

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 по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., 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 по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2017 г., проанализированы по 23 мая 2017 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., 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	
	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Доллар США 1	56,38	60,66
Евро 1	60,60	63,81
Сербский динар 1	0,49	0,52

3. Применение новых стандартов МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы, вступили в силу с 1 января 2017:

«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. Группа представит данное раскрытие в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы и вступившие в силу с 1 января 2017 г., не оказывают существенного влияния на Группу:

- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

4. Новые стандарты и разъяснения

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков.

- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных долевых инструментов на момент признания делается выбор, не подлежащий изменению, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Реклассификация изменений справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не разрешается.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) и поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены в апреле 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 - «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Раннее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - а. все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину; и
 - б. амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.
- МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

5. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства в кассе	625	882
Остатки на текущих банковских счетах	25 134	21 284
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	12 449	8 647
Прочие денежные эквиваленты	3 348	2 808
Итого денежные средства и их эквиваленты	41 556	33 621

6. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Краткосрочные займы выданные	41 202	41 136
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	354	886
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	52	91
Итого краткосрочные финансовые активы	41 608	42 113

7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая дебиторская задолженность	121 167	121 229
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 111	6 604
Минус: резерв под обесценение	(12 048)	(12 274)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	116 230	115 559

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

8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	41 808	47 467
Сырье и материалы	27 733	26 277
Нефть и газ	22 619	20 059
Прочие запасы	9 663	8 378
Минус: резерв	(1 274)	(1 480)
Итого товарно-материальные запасы	100 549	100 701

9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. представлена следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность по НДС	51 757	44 936
Предоплаченные таможенные пошлины	5 526	6 419
Дебиторская задолженность по прочим налогам	1 953	2 127
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	59 236	53 482

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Авансы выданные	17 249	27 671
Расходы будущих периодов	2 801	1 104
Прочие активы	12 928	11 728
Итого прочие оборотные активы, нетто	32 978	40 503

11. Основные средства

Движение основных средств за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 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 2017 г.</i>	1 569 525	308 192	152 871	23 531	369 304	2 423 423
Поступление	269	352	-	-	92 389	93 010
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	624	-	-	-	-	624
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	5 480	5 480
Ввод в эксплуатацию	31 417	2 934	10 296	279	(44 926)	-
Внутреннее перемещение	(92)	(86)	(278)	66	390	-
Выбытие	(897)	(397)	(10)	(125)	(62)	(1 491)
Курсовые разницы	(22 123)	(3 490)	(3 818)	(106)	(5 833)	(35 370)
<i>По состоянию на 31 марта 2017 г.</i>	1 578 723	307 505	159 061	23 645	416 742	2 485 676
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	(553 140)	(89 106)	(49 052)	(5 780)	-	(697 078)
Амортизация за период	(24 428)	(3 237)	(2 637)	(541)	-	(30 843)
Внутреннее перемещение	4	45	(56)	7	-	-
Выбытие	459	26	4	122	-	611
Курсовые разницы	10 909	922	1 119	51	-	13 001
<i>По состоянию на 31 марта 2017 г.</i>	(566 196)	(91 350)	(50 622)	(6 141)	-	(714 309)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	1 016 385	219 086	103 819	17 751	369 304	1 726 345
<i>По состоянию на 31 марта 2017 г.</i>	1 012 527	216 155	108 439	17 504	416 742	1 771 367

	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	843	40	-	-	69 456	70 339
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	61	-	61
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 115	-	-	-	-	1 115
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	3 056	3 056
Ввод в эксплуатацию	38 844	7 430	2 080	296	(48 650)	-
Внутреннее перемещение	27 587	96	(124)	(88)	(27 471)	-
Выбытие	(1 265)	(345)	(229)	(12)	(359)	(2 210)
Курсовые разницы	(22 776)	(3 803)	(3 434)	(71)	(7 955)	(38 039)
<i>По состоянию на 31 марта 2016 г.</i>	1 399 630	311 455	151 088	18 119	357 351	2 237 643
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	(19 194)	(2 951)	(2 818)	(683)	-	(25 646)
Выбытие	970	55	123	(2)	-	1 146
Курсовые разницы	10 701	870	971	27	-	12 569
<i>По состоянию на 31 марта 2016 г.</i>	(496 811)	(83 487)	(43 164)	(4 137)	-	(627 599)
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 31 марта 2016 г.</i>	902 819	227 968	107 924	13 982	357 351	1 610 044

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	100 038	97 084
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	90 974	86 599
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	12 463	11 517
Прочие			8 373	6 348
Итого инвестиции			211 848	201 548

Основным регионом, в котором ведут деятельность существенные совместные и ассоциированные предприятия Группы, раскрытые выше, является Российская Федерация.

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 ПАО «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 нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Балансовая стоимость инвестиций Группы на 18,2 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении.

Нортгаз

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

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. и за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г.

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	31 мар. 2017 г.	31 дек. 2016 г.	31 мар. 2017 г.	31 дек. 2016 г.	31 мар. 2017 г.	31 дек. 2016 г.
Денежные средств и их эквиваленты	7 097	4 333	16 330	13 530	1 459	277
Прочие оборотные активы	20 371	22 505	14 689	16 506	3 217	3 280
Внеоборотные активы	320 327	312 935	373 820	357 480	53 462	52 986
Краткосрочные финансовые обязательства	(40 785)	(46 727)	(46 619)	(53 439)	(3 166)	(2 677)
Прочие краткосрочные обязательства	(26 603)	(25 368)	(11 902)	(12 368)	(97)	(54)
Долгосрочные финансовые обязательства	(49 064)	(42 876)	(137 710)	(123 252)	(24 019)	(24 990)
Прочие долгосрочные обязательства	(37 002)	(36 587)	(52 802)	(51 995)	(4 568)	(4 415)
Чистые активы	194 341	188 215	155 806	146 462	26 288	24 407

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	3 месяца, закончив- шиеся 31 мар. 2017 г.	3 месяца, закончив- шиеся 31 мар. 2016 г.	3 месяца, закончив- шиеся 31 мар. 2017 г.	3 месяца, закончив- шиеся 31 мар. 2016 г.	3 месяца, закончив- шиеся 31 мар. 2017 г.	3 месяца, закончив- шиеся 31 мар. 2016 г.
Выручка	58 039	46 236	36 172	30 133	5 867	6 297
Износ, истощение и амортизация	(8 538)	(7 761)	(5 574)	(5 787)	(604)	(662)
Финансовые доходы	322	454	326	327	279	343
Финансовые расходы	(1 222)	(1 706)	(5 311)	(6 620)	(736)	(996)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 315)	(2 149)	(1 862)	(406)	(473)	(506)
Прибыль / (убыток) за период	6 075	6 736	9 343	3 930	1 891	(229)
Итого совокупный доход / (убыток)	6 156	6 885	9 343	3 930	1 891	(229)

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 незначительную величину.

13. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные займы выданные	32 704	34 015
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 991	7 549
Минус: резерв под обесценение	(1 430)	(1 397)
Итого долгосрочные финансовые активы	39 265	40 167

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (76,1 млрд. рублей и 97,2 млрд. руб. по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г., соответственно).

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

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты	19 771	6 321
Прочие займы	954	1 061
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	78 912	72 805
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	99 637	80 187

В марте 2017 г. Группа осуществила выборки по соглашению о предоставлении кредитной линии, заключенному с российским банком. По состоянию на 31 марта 2017 г. непогашенная сумма кредита составляет 4 млрд. рублей со сроком погашения в апреле 2017 г.

В марте 2017 г. Группа осуществила выборки по соглашению о предоставлении кредитной линии, заключенному с ПАО Сбербанк. По состоянию на 31 марта 2017 г. непогашенная сумма кредита составляет 10,8 млрд. рублей со сроком погашения в апреле 2017.

Краткосрочные банковские кредиты и прочие займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов включают сумму процентов к уплате по состоянию на 31 марта 2017.

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая кредиторская задолженность	72 913	78 161
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	15 125	11 358
Кредиторская задолженность по дивидендам	1 984	2 115
Прочая кредиторская задолженность	5 056	3 990
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	95 078	95 624

17. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 2016 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	Прим.	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Авансы полученные		11 602	21 293
Задолженность перед персоналом		3 724	2 627
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	21	461	-
Прочие нефинансовые обязательства		7 746	4 760
Итого прочие краткосрочные обязательства		23 533	28 680

18. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	24 357	25 261
Налог на добавленную стоимость	24 566	20 140
Акциз	10 109	11 389
Взносы на социальное страхование	4 946	4 721
Прочие налоги	5 707	5 748
Итого прочие налоги к уплате	69 685	67 259

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. и 2016 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	80 783	40 599
Акциз	25 437	20 745
Взносы на социальное страхование	5 099	4 752
Прочие налоги	3 068	4 514
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	114 387	70 610

19. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты	326 608	348 142
Сертификат участия в займе	216 618	231 250
Облигации	81 283	81 879
Прочие займы	7 718	7 755
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(78 912)	(72 805)
Итого долгосрочные кредиты и займы	553 315	596 221

Банковские кредиты

В марте 2017 г. Группа привлекла 15 млрд рублей по соглашению о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО «Газпромбанк» со сроком погашения в октябре 2021 г.

В марте 2017 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 307 млн. долларов США (18,1 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В марте 2017 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 100 млн. долларов США (5,7 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

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 31 марта 2017 г.

20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	Прим.	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Отложенное вознаграждение		54 150	60 384
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков		18 214	28 015
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	21	7 102	-
Прочие обязательства		1 404	1 345
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		80 870	89 744

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. В феврале 2017 график оплат был пересмотрен. Результат изменения балансовой стоимости обязательства вследствие пересмотра договорных условий в сумме 7,6 млрд. руб. был отражен в составе добавочного капитала.

21. Финансовая аренда

В 2016 году Группа заключила договор аренды судна, и контракт был классифицирован в качестве финансовой аренды. В феврале 2017 Группа получила возможность реализовать свое право на использование актива. Чистая балансовая стоимость арендованного актива на 31 марта 2017 составила 8,5 млрд. рублей. По истечении срока аренды право собственности на судно переходит Группе. Договор аренды также содержит опцион на досрочный выкуп актива Группой.

Чистая балансовая стоимость прочих объекты основных средств, приобретенных по договорам финансового лизинга, незначительна.

Сверка между общей суммой будущих минимальных арендных платежей по состоянию на 31 марта 2017 и их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

	Минимальные лизинговые платежи	Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей
31 марта 2017 г.		
До 1 года	914	885
1 год - 5 лет	3 736	3 107
Более 5 лет	6 152	3 571
Итого минимальные лизинговые платежи	10 802	7 563

Разница между минимальными лизинговыми платежами и их приведенной стоимостью представляет собой расход по дисконтированию обязательств по финансовой аренде.

22. Прибыль от курсовых разниц, нетто

Прибыль от курсовых разниц, нетто за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	27 104	18 021
прибыль от курсовых разниц	28 278	44 581
убыток от курсовых разниц	(1 174)	(26 560)
Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(13 922)	(15 726)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	13 182	2 295

23. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Процентный доход по выданным займам	2 058	1 600
Процентный доход от размещения депозитов в банках	237	582
Прочие финансовые доходы	217	365
Итого финансовые доходы	2 512	2 547

24. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Процентные расходы	11 474	12 204
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:		
амортизация дисконта	725	576
Минус: капитализированные проценты	(5 480)	(3 056)
Финансовые расходы	6 719	9 724

25. 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 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 или косвенно. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости. Справедливая стоимость обязательства по программе SAR определена с использованием модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон, которая учитывает, в основном, цену акций Компании, волатильность цены акций, дивидендную доходность и процентные ставки за период, сопоставимый с оставшимся сроком действия плана. 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 31 марта 2017 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 303 206 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 г. 315 488 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

26. 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 2014-2017 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 налоговое 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, подпадающим 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 баз 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 с налоговыми органами подходы к определению цен для целей налогообложения по наиболее существенным контролируемым сделкам. В течение 2012-2016 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 и валютного 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 представлена в консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 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 31 марта 2017 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 304 791 (300 978 млн. рублей на 31 декабря 2016 г.).

27. 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 18. Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством (1,3 млрд. рублей за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.). В таблицах 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 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г.:

31 марта 2017 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	10 512	-
Краткосрочные финансовые активы	-	200	40 425
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 372	3 835	13 856
Прочие активы	671	5 096	1 427
Долгосрочные финансовые активы	-	-	29 010
Итого активы	4 043	19 643	84 718
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	4 001	922
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 817	3 291	5 309
Прочие краткосрочные обязательства	253	494	194
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	55 362	71 378	-
Итого обязательства	57 432	79 164	6 425

31 декабря 2016 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	7 723	-
Краткосрочные финансовые активы	-	860	40 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 693	4 160	13 212
Прочие активы	614	4 290	1 224
Долгосрочные финансовые активы	-	-	30 273
Итого активы	4 307	17 033	85 090
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 029
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 921	3 236	8 066
Прочие краткосрочные обязательства	772	392	201
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	60 276	60 657	-
Итого обязательства	62 969	64 285	9 296

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

**3 месяца, закончившиеся
31 марта 2017 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	9 098	9 291	15 207
Прочая выручка	1	856	1 697
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	11 011	31 432
Расходы, связанные с производством	3	2 473	4 504
Расходы на транспортировку	2 345	385	2 765
Процентный расход	1 384	638	17
Процентный доход	-	44	1 895

**3 месяца, закончившиеся
31 марта 2016 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	4 668	9 851	11 379
Прочая выручка	2	905	1 932
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	9 692	19 026
Расходы, связанные с производством	8	4 432	4 853
Расходы на транспортировку	1 469	433	1 331
Процентный расход	1 594	1 083	56
Процентный доход	-	41	1 302

Операции с ключевым управленческим персоналом

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 375 млн. рублей и 374 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва SAR и прочие выплаты.

28. Информация по сегментам

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.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. и 2016 г.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	43 586	387 579	-	431 165
межсегментная	136 900	5 253	(142 153)	-
Итого выручка от продаж	180 486	392 832	(142 153)	431 165
Скорректированный показатель EBITDA	98 561	19 233	-	117 794
Износ, истощение и амортизация	24 488	7 822	-	32 310
Капитальные затраты	46 754	18 911	-	65 665

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	18 481	311 471	-	329 952
межсегментная	102 202	5 268	(107 470)	-
Итого выручка от продаж	120 683	316 739	(107 470)	329 952
Скорректированный показатель EBITDA	62 262	34 103	-	96 365
Износ, истощение и амортизация	19 360	8 526	-	27 886
Капитальные затраты	59 819	24 080	-	83 900

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

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.

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.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	28 055	7 156	108 693	143 904
Продажа нефтепродуктов	180 043	16 352	104 687	301 082
Продажа газа	8 993	-	309	9 302
Прочие продажи	11 926	447	1 945	14 318
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(362)	(37 079)	(37 441)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	229 017	23 593	178 555	431 165
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.				
Продажа нефти	20 724	5 229	46 975	72 928
Продажа нефтепродуктов	160 231	16 145	94 217	270 593
Продажа газа	6 876	-	622	7 498
Прочие продажи	12 221	456	2 306	14 983
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(201)	(35 849)	(36 050)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	200 052	21 629	108 271	329 952

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2017 г.	1 876 840	10 873	287 257	2 174 970
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	61 737	49	3 879	65 665
Внеоборотные активы на 31 декабря 2016 г.	1 822 912	11 396	310 132	2 144 440
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 31 декабря 2016 г.	78 041	78	5 781	83 900

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. и 2016 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.
Прибыль за период	64 734	41 592
Итого расходы по налогу на прибыль	14 922	8 281
Финансовые расходы	6 719	9 724
Финансовые доходы	(2 512)	(2 547)
Износ, истощение и амортизация	32 310	27 886
Прибыль от курсовых разниц, нетто	(13 182)	(2 295)
Прочие (расходы) / доходы, нетто	864	760
EBITDA	103 855	83 401
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(10 818)	(5 724)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	24 757	18 688
Итого скорректированная EBITDA	117 794	96 365

29. События после отчетной даты

В апреле 2017 г. Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 001P-01R) с общей номинальной стоимостью 15 млрд. руб. Ставка купона составляет 8,7% годовых.

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