



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2019 г.**



Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Газпром нефть»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2019 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на эту дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной 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 обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

20 мая 2019 года
Москва, Российская Федерация



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

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество
«Газпром нефть»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 21 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1025501701686

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

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)


ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -
11603050547

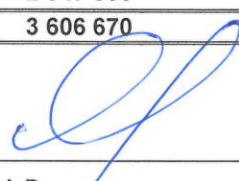
Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.

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. Денежные средства и их эквиваленты.....	12
4. Краткосрочные финансовые активы	12
5. Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	12
6. Товарно-материальные запасы.....	12
7. Дебиторская задолженность по прочим налогам.....	12
8. Прочие оборотные активы	13
9. Основные средства	13
10. Активы в форме права пользования	15
11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....	15
12. Прочие внеоборотные активы	17
13. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	17
14. Торговая и прочая кредиторская задолженность	17
15. Прочие краткосрочные обязательства.....	17
16. Прочие налоги к уплате.....	18
17. Долгосрочные кредиты и займы	18
18. Обязательства по аренде	19
19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства.....	19
20. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	19
21. Финансовые расходы	20
22. Оценка по справедливой стоимости	20
23. Договорные и условные обязательства.....	21
24. Операции со связанными сторонами.....	22
25. Информация по сегментам	24
26. События после отчетной даты	27

	Прим.	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	244 806	247 585
Краткосрочные финансовые активы	4	78 602	847
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	146 286	129 150
Товарно-материальные запасы	6	157 259	149 956
Предоплата по налогу на прибыль		5 906	3 179
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	100 514	91 929
Прочие оборотные активы	8	39 988	40 483
Итого оборотные активы		773 361	663 129
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	2 210 314	2 366 069
Активы в форме права пользования	10	67 699	-
Гудвил и прочие нематериальные активы		78 205	80 139
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11	347 681	328 937
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		44 110	980
Долгосрочные финансовые активы		10 662	10 345
Отложенные налоговые активы		26 972	19 127
Прочие внеоборотные активы	12	47 666	52 200
Итого внеоборотные активы		2 833 309	2 857 797
Итого активы		3 606 670	3 520 926
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	57 649	90 923
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	8 219	-
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	1 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	243 570	307 604
Прочие краткосрочные обязательства	15	32 758	39 510
Обязательства по налогу на прибыль		5 664	3 328
Прочие налоги к уплате	16	147 647	99 085
Резервы и прочие начисленные обязательства		17 544	20 043
Итого краткосрочные обязательства		513 051	562 322
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	712 854	684 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	72 060	-
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	23 654
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	38 686	44 857
Отложенные налоговые обязательства		130 482	127 448
Резервы и прочие начисленные обязательства		67 558	67 192
Прочие долгосрочные обязательства		24 413	19 104
Итого долгосрочные обязательства		1 046 053	966 785
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		38 143	60 397
Нераспределенная прибыль		1 774 307	1 680 978
Прочие резервы		87 213	99 874
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 898 591	1 840 177
Неконтролирующая доля участия		148 975	151 642
Итого капитал		2 047 566	1 991 819
Итого обязательства и капитал		3 606 670	3 520 926


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 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.
Выручка			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		570 840	504 355
Прочая выручка		15 519	16 278
Итого выручка от продаж	25	586 359	520 633
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(145 099)	(122 618)
Производственные и операционные расходы		(56 055)	(51 500)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(25 538)	(24 211)
Транспортные расходы		(38 906)	(36 680)
Износ, истощение и амортизация		(41 696)	(37 509)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(146 291)	(141 075)
Экспортные пошлины		(18 026)	(21 599)
Расходы на геологоразведочные работы		(82)	(269)
Итого операционные расходы		(471 693)	(435 461)
Операционная прибыль		114 666	85 172
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		22 690	14 768
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	20	5 461	(4 378)
Финансовые доходы		5 096	1 848
Финансовые расходы	21	(9 209)	(5 945)
Прочие расходы, нетто		(6 079)	(2 665)
Итого прочие доходы		17 959	3 628
Прибыль до налогообложения		132 625	88 800
Расходы по текущему налогу на прибыль		(10 610)	(11 106)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(9 343)	(3 549)
Итого расходы по налогу на прибыль		(19 953)	(14 655)
Прибыль за период		112 672	74 145
Прочий совокупный (убыток) / доход - переносимый в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(19 963)	4 025
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(60)	6 151
Прочий совокупный (убыток) / доход		(8)	3
Прочий совокупный доход за период		(20 031)	10 179
Итого совокупный доход за период		92 641	84 324
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		107 894	69 665
- неконтролирующей доле участия		4 778	4 480
Прибыль за период		112 672	74 145
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		95 233	77 934
- неконтролирующей доле участия		(2 592)	6 390
Итого совокупный доход за период		92 641	84 324
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»			
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		22,87	14,77
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		22,87	14,77
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 г.	98	(1 170)	60 397	1 680 978	99 874	1 840 177	151 642	1 991 819
Изменение учетной политики (примечание 2)				(14 565)				(14 565)
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	98	(1 170)	60 397	1 666 413	99 874	1 840 177	151 642	1 977 254
Прибыль за период	-	-	-	107 894	-	107 894	4 778	112 672
Прочий совокупный убыток								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(12 593)	(12 593)	(7 370)	(19 963)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(60)	(60)	-	(60)
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	107 894	(12 661)	95 233	(2 592)	92 641
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	(75)	(75)
Операция с акционером (примечание 9)	-	-	(22 254)	-	-	(22 254)	-	(22 254)
Итого операций с акционерами	-	-	(22 254)	-	-	(22 254)	(75)	(22 329)
Остаток по состоянию на 31 марта 2019 г.	98	(1 170)	38 143	1 774 307	87 213	1 898 591	148 975	2 047 566

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	98	(1 170)	62 256	1 431 931	60 142	1 553 257	105 876	1 659 133
Прибыль за период	-	-	-	69 665	-	69 665	4 480	74 145
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	2 115	2 115	1 910	4 025
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	6 151	6 151	-	6 151
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	3	3	-	3
Итого совокупный доход за период	-	-	-	69 665	8 269	77 934	6 390	84 324
Остаток по состоянию на 31 марта 2018 г.	98	(1 170)	62 256	1 501 596	68 411	1 631 191	112 266	1 743 457

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		132 625	88 800
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий (Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	20	(22 690) (5 461)	(14 768) 4 378
Финансовые доходы		(5 096)	(1 848)
Финансовые расходы	21	9 209	5 945
Износ, истощение и амортизация		41 696	37 509
Прочие неденежные статьи		2 481	597
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		152 764	120 613
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(3 780)	(17 695)
Товарно-материальные запасы		(6 626)	(4 288)
Дебиторская задолженность по налогам		(8 877)	(6 974)
Прочие активы		(300)	6 746
Кредиторская задолженность		12 786	5 941
Обязательства по налогам		49 152	10 295
Прочие обязательства		(3 279)	(11 891)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		39 076	(17 866)
Уплаченный налог на прибыль		(10 519)	(10 095)
Проценты уплаченные		(12 725)	(9 543)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		168 596	83 109
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение инвестиций в совместные предприятия		(64)	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(82 001)	(120)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		5 000	7 025
Приобретение прочих инвестиций		(30)	-
Поступления от продажи прочих инвестиций		1 356	-
Краткосрочные займы выданные		(532)	(28)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		533	200
Долгосрочные займы выданные		(120)	(9)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		8	2 150
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(81 945)	(71 524)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(7 651)	-
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		86 949	171
Проценты полученные		3 150	9 917
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(75 347)	(52 218)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		122	1 408
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(39)	(697)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		51 362	79 493
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(31 368)	(57 533)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(150)	(64)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(104 027)	(47 183)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(75)	-
Погашение обязательств по аренде		(2 037)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде		-	(351)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(86 212)	(24 927)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		7 037	5 964
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(9 816)	665
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		247 585	90 608
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		244 806	97 237

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 по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2019 г., проанализированы по 20 мая 2019 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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 2018 г., за исключением положений, описанных ниже.

Изменения в Налоговом Кодексе

С 1 января 2019 были внесены изменения в Налоговый Кодекс РФ, которые нашли отражение в следующих дополнениях в учетной политике.

Государственные субсидии, а также акцизы на нефтяное сырье, темное судовое топливо и средние дистилляты и их вычеты в повышенном размере

С 1 января 2019 года в связи с изменениями в режиме налогообложения вводится новый акциз на темное судовое топливо и нефтяное сырье и его двойной вычет. Механизм «возвратного (отрицательного) акциза», увеличивающего экономические выгоды организации, фактически представляет собой аналог субсидии в форме возврата из бюджета налога с повышающим коэффициентом.

С 1 января 2019 года при учете и раскрытии информации о государственных субсидиях и других формах государственной помощи Группа применяет следующую учетную политику:

- субсидии, относящиеся к доходу, вычитаются из соответствующих расходов при их отражении в отчетности;
- вычет по акцизам, предоставляющий экономическую выгоду Группе, признается аналогично субсидиям.

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)

С 1 января 2019 года вводится новый режим налогообложения для нефтяного сектора – налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). НДД классифицируется в качестве расхода по обычной деятельности, аналогично налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ), в составе себестоимости реализованной продукции и представляется в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в строке «Налоги, за исключением налога на прибыль».

Применение новых стандартов

Эффект применения

С 1 января 2019 года Группа осуществила переход на **МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**. Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Соответственно, арендодатель продолжает классифицировать аренду как операционную, либо финансовую, с последующими различиями в учете.

Переход на МСФО (IFRS) 16 осуществляется с применением «Упрощенного метода», в соответствии с которым корректировки сопоставимой информации в отчетности не отражаются. Группа признает актив в форме права пользования в сумме обязательства на дату первого применения, скорректированного на арендные платежи, совершенные до, либо после начала договора, по всем договорам, кроме договоров тайм-чартера, по которым актив корректируется ретроспективно. Разница между активом и обязательством признается в нераспределенной прибыли.

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Группа признала обязательства по договорам аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17. Арендные обязательства оцениваются по приведенной стоимости будущих (оставшихся) арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств по состоянию на 1 января 2019 года. Диапазон ставок привлечения дополнительных заемных средств, применимый к арендным обязательствам, по состоянию на 1 января варьируется от 4,2% до 9,3%.

	2019
Обязательство по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 г.	123 600
За минусом: сервисный компонент	(32 786)
Эффект от дисконтирования	(26 462)
За минусом: прочие корректировки	(2 513)
Плюс обязательство по финансовой аренде по состоянию на 31 декабря 2018	25 483
Обязательство по аренде по состоянию на 1 января 2019 г.	87 322
Текущая часть обязательства по аренде по состоянию на 1 января 2019 г.	8 859
Долгосрочная часть обязательства по аренде по состоянию на 1 января 2019 г.	78 463

Соответствующий актив в форме права пользования оценивается в сумме арендного обязательства, скорректированного на предоплаченные или начисленные суммы, относящиеся к договорам аренды, и ретроспективные корректировки в отчете о финансовом положении по состоянию на 1 января 2019 года. Балансовая стоимость активов по договорам финансовой аренды была переклассифицирована из основных средств в актив в форме права пользования:

	31 декабря 2018 г.	Изменение учетной политики	1 января 2019 г.
Основные средства (финансовый лизинг)	25 483	(25 483)	-
Активы в форме права пользования	-	69 023	69 023
Краткосрочное / долгосрочное обязательство по аренде	-	(87 322)	(87 322)
Обязательство по финансовой аренде	(25 483)	25 483	-
Признанный отложенный налоговый актив	-	3 734	3 734
Эффект на нераспределенную прибыль	-	14 565	14 565

Прочие новые стандарты и разъяснения. Следующие новые стандарты и разъяснения, которые вступили в силу, не привели к существенным изменениям:

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях» – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Ежегодные усовершенствования МСФО цикла 2015-2017» (выпущены 12 декабря 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Изменение плана, сокращения или устранения» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Учетная политика, применяемая с 1 января 2019

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен 13 января 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты)

В момент подписания группа оценивает договор на наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязанности, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение. Наличие права использования идентифицированного актива оценивается Группой следующим образом:

- договор предполагает явное или неявное использование физически идентифицированного актива, при этом, если поставщик имеет существенное право замены, то актив не идентифицирован;
- группа имеет право получать практически все экономические выгоды от использования актива в течение всего периода использования; а также
- группа имеет право распоряжаться использованием актива.

Группа имеет право распоряжаться использованием актива, когда предполагает наличие прав принятия решений в отношении изменения того, как и для какой цели используется актив. В редких случаях, когда решение о том, как и для каких целей используется актив, predetermined, Группа имеет право определять использование актива, если либо:

- Группа имеет право управлять активом; или же
- Группа спроектировала актив таким образом, который predetermined, как и для какой цели он будет использоваться.

Учетная политика применима к договорам аренды, которые были заключены или изменены до или после 1 января 2019 года. Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по стоимости, которая соответствует сумме обязательства по аренде на дату начала аренды, скорректированную на любые арендные платежи, сделанные на или до даты начала договора, плюс первоначальные прямые затраты и оценочные затраты на демонтаж, ликвидацию или восстановление базового актива в месте его расположения, за вычетом полученных арендных выплат.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из двух дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования активов в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и основные средства. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательства по аренде первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые не были уплачены на дату начала, дисконтированных с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды, или, если эта ставка не может быть легко определена, дополнительной ставки заимствования Группы. Как правило, Группа использует ставку привлечения дополнительных заёмных средств, которая определяется на основании индикативных ставок банков.

Арендные платежи, включенные в оценку арендного обязательства, включают следующее:

- фиксированные платежи, включая фиксированные платежи по существу;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально измеряемой с использованием индекса или ставки на дату начала;
- суммы, ожидаемые к уплате по гарантии остаточной стоимости; а также
- цена исполнения по опциону на покупку, который Группа имеет достаточную уверенность в исполнении, арендные платежи в необязательный период продления, если у Группы есть достаточные основания для реализации опциона на продление, и штрафы за досрочное прекращение аренды, если Группа планирует досрочно прекратить договор аренды.

Переменные платежи не включаются в расчет обязательства по аренде:

- платежи по договорам аренды земли, расчет которых зависит от кадастровой стоимости участка и иных коэффициентов, устанавливаемых постановлениями правительства;
- платежи за коммунальные и прочие услуги (включая буровые установки), определяемые по факту потребления;
- платежи, которые зависят от использования актива (за единицу объема или выручки получаемой с использованием актива).

Группа применяет практическое исключение и учитывает дополнительные платежи не связанные с арендой, но предусмотренные договором аренды вместе с платежами за аренду, по всем договорам, кроме договоров тайм-чартера. По договорам тайм-чартера Группа выделяет сервисный компонент, не связанные с правом пользования активом, в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

Срок, используемый для оценки обязательства и актива в форме права пользования, определяется как количество дней, в течение которых Группа имеет достаточную уверенность в аренде актива. Опцион на продление и расторжение учитывается при расчете срока. Группа рассматривает денежные и неденежные аспекты для определения срока аренды договора, такие как бизнес-планы, прошлую практику и экономические стимулы для продления и расторжения договора (наличие неотделимых улучшений и пр.) и прочие факторы, которые могут повлиять на суждение руководства в отношении срока аренды.

Обязательства по аренде оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Обязательство подлежит переоценке в случае изменения будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, изменения оценки Группы ожидаемой суммы к оплате по гарантии остаточной стоимости, либо изменения суждений Группы в отношении, будет ли осуществлена покупка, продление или расторжение договора. Когда обязательство по аренде переоценивается, соответствующая корректировка относится на балансовую стоимость актива в форме права пользования или отражается в составе прибылей или убытков, если балансовая стоимость актива в форме права пользования сократилась до нуля.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

При первоначальном применении МСФО (IFRS) 16 Группа применяет следующие подходы и практические исключения стандарта:

- ставка дисконтирования определяется по группам базовых активов со схожими характеристиками;
- на дату перехода первоначальные прямые затраты не включаются в состав актива в форме права пользования;
- используется опыт прошлых событий в определение срока договора аренды, когда есть выбор продолжить или прекратить срок действия договора аренды;
- не пересматривается подход к классификации договора, к которому ранее применялся IFRIC 4, и продолжает учитываться как договоры услуг.

Актив в форме права пользования и обязательство по аренде показывается отдельно в отчете о финансовом положении.

Новые стандарты и разъяснения

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и разъяснения не окажут существенного эффекта на отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты);
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности);
- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение материальности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Денежные средства в кассе	875	753
Остатки на текущих банковских счетах	49 385	50 897
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	191 228	191 827
Прочие денежные эквиваленты	3 318	4 108
Итого денежные средства и их эквиваленты	244 806	247 585

4. Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы, главным образом, состоят из депозитов со сроком погашения более трех месяцев, но менее года.

5. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая дебиторская задолженность	113 300	129 520
Прочая дебиторская задолженность	35 226	2 060
Минус: резерв под обесценение	(2 240)	(2 430)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	146 286	129 150

6. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	69 846	70 385
Нефть и газ	31 623	34 601
Сырье и материалы	27 681	27 416
Прочие запасы	28 109	17 554
Итого товарно-материальные запасы	157 259	149 956

7. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. представлена следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность по НДС	85 529	79 921
Предоплаченные таможенные пошлины	3 506	7 232
Дебиторская задолженность по прочим налогам	11 479	4 776
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	100 514	91 929

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы выданные	24 788	25 191
Расходы будущих периодов	3 611	1 662
Прочие активы	11 589	13 630
Итого прочие оборотные активы, нетто	39 988	40 483

9. Основные средства

Движение основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>	2 084 208	387 099	237 386	27 658	655 772	3 392 123
Изменение учетной политики (примечание 2)	(124)	-	(27 145)	-	-	(27 269)
<i>По состоянию на 1 января 2019 г.</i>	2 084 084	387 099	210 241	27 658	655 772	3 364 854
Поступление	5 011	549	-	-	84 742	90 302
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	215	-	-	-	-	215
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	6 553	6 553
Ввод в эксплуатацию	29 738	2 250	3 448	1 583	(37 019)	-
Внутреннее перемещение	729	234	(225)	45	(783)	-
Выбытие	(3 223)	(1 402)	(263)	(265)	(157 027)	(162 180)
Курсовые разницы	(33 087)	(6 144)	(6 095)	(217)	(6 088)	(51 631)
<i>По состоянию на 31 марта 2019 г.</i>	2 083 467	382 586	207 106	28 804	546 150	3 248 113
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>	(815 875)	(125 189)	(75 809)	(9 181)	-	(1 026 054)
Изменение учетной политики (примечание 2)	14	-	1 772	-	-	1 786
<i>По состоянию на 1 января 2019 г.</i>	(815 861)	(125 189)	(74 037)	(9 181)	-	(1 024 268)
Амортизация за период	(29 903)	(4 347)	(3 352)	(711)	-	(38 313)
Внутреннее перемещение	-	(2)	19	(17)	-	-
Выбытие	935	1 090	263	264	-	2 552
Курсовые разницы	17 663	2 117	2 327	123	-	22 230
<i>По состоянию на 31 марта 2019 г.</i>	(827 166)	(126 331)	(74 780)	(9 522)	-	(1 037 799)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2019 г.</i>	1 268 223	261 910	136 204	18 477	655 772	2 340 586
<i>По состоянию на 31 марта 2019 г.</i>	1 256 301	256 255	132 326	19 282	546 150	2 210 314

Капитализированные затраты по кредитам и займам за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., включают процентные расходы в размере 6,6 млрд. рублей.

В первом квартале 2019 года объект капитального строительства МФК «Лахта центр» был передан материнской компании, операция была представлена в Консолидированной финансовой отчетности как операция с акционером в соответствии с МСФО 1 п.106 d (iii).

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	1 772 103	347 738	189 603	26 638	538 965	2 875 047
Поступление	1 161	371	-	-	66 795	68 327
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	900	-	-	-	-	900
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	7 963	7 963
Ввод в эксплуатацию	35 140	2 582	3 909	610	(42 241)	-
Внутреннее перемещение	(37)	160	30	64	(217)	-
Выбытие	(631)	(274)	(365)	(592)	(93)	(1 955)
Курсовые разницы	1 029	1 676	1 527	53	14	4 299
<i>По состоянию на 31 марта 2018 г.</i>	1 810 785	355 734	194 889	26 773	571 391	2 959 572
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	(649 937)	(105 090)	(60 290)	(7 455)	-	(822 772)
Амортизация за период	(28 687)	(3 949)	(2 944)	(638)	-	(36 218)
Внутреннее перемещение	(104)	150	15	(61)	-	-
Выбытие	505	112	211	326	-	1 154
Курсовые разницы	283	(505)	(485)	(28)	-	(735)
<i>По состоянию на 31 марта 2018 г.</i>	(678 073)	(111 482)	(63 507)	(7 856)	-	(860 918)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	1 122 166	242 648	129 313	19 183	538 965	2 052 275
<i>По состоянию на 31 марта 2018 г.</i>	1 132 712	244 252	131 382	18 917	571 391	2 098 654

10. Активы в форме права пользования

По состоянию на 31 марта 2019 г. активы в форме права пользования представлены следующим образом:

	Суда	Земля, здания и помещения	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	62 455	6 568	69 023
Поступление	-	586	586
Амортизация	(1 381)	(459)	(1 840)
Переоценка и модификация	-	(43)	(43)
Курсовые разницы	-	(27)	(27)
Остаток по состоянию на 31 марта 2019 г.	61 074	6 625	67 699

11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		31 марта 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
		Процент владения	Балансовая стоимость	Процент владения	Балансовая стоимость
Славнефть	совместное предприятие	49,9	132 221	49,9	126 835
Арктикгаз	совместное предприятие	50,0	151 822	50,0	146 246
Мессояха	совместное предприятие	50,0	43 441	50,0	36 837
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	8 566	50,0	7 767
Прочие			11 631		11 252
Итого			347 681		328 937

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

Славнефть

ПАО «НГК «Славнефть» и ее дочерние общества (Славнефть) занимаются разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Арктикгаз

АО «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. Контролем над Арктикгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

После отчетной даты, в апреле 2019 года Арктикгаз объявил дивиденды на сумму 77,0 млрд. рублей, доля Группы в которых составляет 38,5 млрд. рублей.

Нортгаз

ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) занимается разработкой Северо-Уренгойского газового и нефтяного месторождения. Инвестиция Группы в Нортгаз осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Контролем над Нортгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

Мессояха

АО «Мессояханефтегаз» (Мессояха) занимается разработкой Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского нефтегазоконденсатных месторождений. Контролем над Мессояхой в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 31 марта 2019 г., 31 декабря 2018 г. и за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г.:

31 марта 2019 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	13 289	44 058	2	1 977
Прочие оборотные активы	108 236	27 361	29 219	3 473
Внеоборотные активы	392 293	374 889	184 876	41 680
Краткосрочные финансовые обязательства	(45 264)	(41 063)	(14 762)	(9 369)
Прочие краткосрочные обязательства	(39 326)	(14 124)	(8 607)	(119)
Долгосрочные финансовые обязательства	(132 599)	(57 920)	(93 060)	(13 097)
Прочие долгосрочные обязательства	(44 247)	(50 100)	(11 207)	(6 041)
Чистые активы	252 382	283 101	86 461	18 504

31 декабря 2018 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	3 448	38 132	1	1 151
Прочие оборотные активы	89 057	18 430	23 977	3 560
Внеоборотные активы	379 881	382 586	178 452	41 785
Краткосрочные финансовые обязательства	(31 609)	(40 645)	(10 063)	(8 002)
Прочие краткосрочные обязательства	(30 902)	(11 055)	(8 810)	(83)
Долгосрочные финансовые обязательства	(126 151)	(65 160)	(99 000)	(15 522)
Прочие долгосрочные обязательства	(42 469)	(51 637)	(11 302)	(5 982)
Чистые активы	241 255	270 651	73 255	16 907

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	80 025	47 565	32 011	5 316
Износ, истощение и амортизация	(8 325)	(5 611)	(5 598)	(564)
Финансовые доходы	90	715	-	36
Финансовые расходы	(2 301)	(1 921)	(2 547)	(455)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 754)	(3 739)	(2 497)	(67)
Прибыль за период	11 174	18 819	13 208	1 596
Итого совокупный доход за период	11 174	18 819	13 208	1 596

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	65 342	41 971	23 209	5 340
Износ, истощение и амортизация	(9 347)	(5 176)	(4 809)	(648)
Финансовые доходы	119	169	-	294
Финансовые расходы	(2 288)	(2 956)	(1 884)	(597)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 359)	(4 302)	(1 755)	(371)
Прибыль за период	5 500	13 937	8 562	1 474
Итого совокупный доход за период	5 500	13 937	8 562	1 474

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, ассоциированных и совместных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий составляют несущественную величину на обе отчетные даты и за оба отчетных периода.

12. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (35,5 млрд. рублей и 42,8 млрд. рублей по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г., соответственно).

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

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены главным образом текущей частью долгосрочных кредитов и займов, раскрытой в Примечании 16.

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая кредиторская задолженность	212 664	185 269
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 469	106 713
Прочая кредиторская задолженность	28 437	15 622
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	243 570	307 604

Прочая кредиторская задолженность главным образом представляет собой краткосрочную часть обязательства перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное.

15. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы полученные	18 810	25 599
Задолженность перед персоналом	4 838	3 878
Прочие нефинансовые обязательства	9 110	10 033
Итого прочие краткосрочные обязательства	32 758	39 510

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость	82 767	42 580
Налог на добычу полезных ископаемых	35 960	33 782
Акциз	13 483	11 001
Взносы на социальное страхование	6 525	6 051
Налог на имущество	3 862	3 180
Налог на дополнительный доход	2 675	-
Прочие налоги	2 375	2 491
Итого прочие налоги к уплате	147 647	99 085

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	112 052	97 177
Акциз	21 379	34 390
Взносы на социальное страхование	6 183	5 750
Налог на имущество	3 167	3 246
Налог на дополнительный доход	2 675	-
Прочие налоги	835	512
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	146 291	141 075

17. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские кредиты	433 211	424 447
Сертификат участия в займе	195 589	209 426
Облигации	132 739	132 719
Прочие займы	8 222	8 201
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(56 907)	(90 263)
Итого долгосрочные кредиты и займы	712 854	684 530

Банковские кредиты

В феврале 2019 г. Группа произвела досрочное финальное погашение задолженности в сумме 249,1 млн. долларов США (16,4 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В феврале 2019 г. Группа произвела досрочное погашение задолженности в сумме 202,4 млн. долларов США (13,3 млрд. рублей) в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в августе 2019 г.

В феврале 2019 г. Группа подписала соглашение о предоставлении долгосрочной кредитной линии с одним из российских банков.

В декабре 2018 г. Группа привлекла 30,0 млрд. рублей в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с одним из российских банков со сроком погашения в июне 2021 г. В январе 2019 г. Группа привлекла 20,0 млрд. рублей.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 31 марта 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. и в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 г.

18. Обязательства по аренде

Сверка между общей суммой обязательства по аренде без учета дисконтирования и приведенной стоимостью по состоянию на 31 марта 2019 г. приведена в таблице ниже:

	<u>Обязательства по аренде</u>
31 марта 2019 г.	
До 1 года	13 259
1 год - 5 лет	43 683
Более 5 лет	54 764
Обязательства по аренде без учета дисконтирования	111 706
Обязательства по аренде по состоянию на 31 марта 2019	80 279
Краткосрочная часть	8 219
Долгосрочная часть	72 060

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды в сумме 3 844 млн. рублей.

19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства, главным образом, состоят из отложенного вознаграждения, которое представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное (37,2 млрд. рублей и 43,4 млрд. рублей по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г., соответственно).

20. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто

Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:		
прибыль от курсовых разниц	20 311	(3 818)
убыток от курсовых разниц	27 445	1 580
убыток от курсовых разниц	(7 134)	(5 398)
Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(14 850)	(560)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	5 461	(4 378)

21. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.
Процентные расходы	14 978	12 222
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	784	735
Минус: капитализированные проценты	(6 553)	(7 012)
Финансовые расходы	9 209	5 945

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 1 432 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2019.

22. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевые финансовые инструменты и обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций (ПДМ). Производные финансовые инструменты и ПДМ относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе исходных параметров, наблюдаемых на рынке соответствующего актива или обязательства либо прямо (т.е. цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Долевые инструменты представляют собой нерыночные долевые инструменты и относятся к уровню 3 иерархии определения справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевого инструментов с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментам. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение трех месяцев, закончившихся, 31 марта 2019 г. и 2018 г. не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости.

По состоянию на 31 марта 2019 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 328 415 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2018 г. 338 324 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых обязательств примерно равна их справедливой стоимости. Справедливая стоимость была рассчитана на основе дисконтированных денежных потоков с использованием текущей ставки заимствования. Данные активы и обязательства относятся к уровню 3 иерархии уровней определения справедливой стоимости, так как содержат исходные параметры, не наблюдаемые на рынке, включая кредитный риск контрагентов.

23. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный, региональные и муниципальные бюджеты, 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 операции и деятельность, которые не вызвали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент проходит выездная налоговая проверка за 2015 - 2017 годы, 2018-2019 года остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Контролируемые сделки Компании регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы и подтверждения налоговых вычетов. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, девятнадцать из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012-2018 годах.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с достаточной степенью вероятности могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Волатильность цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В 2014 году США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В августе 2018 г. США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации. По оценке руководства введенные санкции не оказывают существенного влияния на деятельность Группы.

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 2019 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 399 845 млн. рублей (363 690 млн. рублей на 31 декабря 2018 г.).

24. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует или совместно 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 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.

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, связанными с государством. 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 6 и 15.

Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством. За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., это расходы на аренду в сумме 1,3 млрд. рублей, за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., это расходы на амортизацию активов в форме права пользования и проценты по обязательствам аренды (не расходы на аренду), и переменные платежи по аренде, которые не учитываются в обязательстве по аренде. В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными предприятиями, ассоциированными и совместными предприятиями Группы.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г.:

31 марта 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	92 213	-
Краткосрочные финансовые активы	-	30 454	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	33 417	10 407	8 769
Прочие оборотные активы	13	3 926	842
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	43 263	-	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	8 069
Прочие внеоборотные активы	-	331	-
Итого активы	76 693	137 331	17 680
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	32 108	709
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 539	2 494	95 037
Прочие краткосрочные обязательства	9	585	122
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	37 367	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	22 375	-	-
Итого обязательства	79 290	55 187	95 868

31 декабря 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	82 184	-
Краткосрочные финансовые активы	-	3	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	10 254	9 188
Прочие оборотные активы	63	2 669	1 319
Долгосрочные финансовые активы	-	-	7 827
Прочие внеоборотные активы	-	498	-
Итого активы	75	95 608	18 334
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	48 519	627
Торговая и прочая кредиторская задолженность	111 862	2 605	88 278
Прочие краткосрочные обязательства	10	398	250
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	43 618	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	17 055	-	-
Итого обязательства	172 545	71 522	89 155

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	24	22 517	12 943
Прочая выручка	2	294	1 918
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	9 314	55 147
Расходы, связанные с производством	13	7 070	6 423
Расходы на транспортировку	863	446	2 518
Процентный расход	1 365	795	9
Процентный доход	796	1 545	130

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	10 306	9 033	14 720
Прочая выручка	46	822	1 674
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	9 764	42 067
Расходы, связанные с производством	4	5 934	5 537
Расходы на транспортировку	2 216	517	2 082
Процентный расход	1 347	530	8
Процентный доход	-	167	437

Операции с ключевым управленческим персоналом

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 271 млн. рублей. Сопоставимые данные за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., раскрыты в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

25. 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, добычу и реализацию 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 2019 г. и 2018 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	11 433	574 926	-	586 359
межсегментная	270 269	5 670	(275 939)	-
Итого выручка от продаж	281 702	580 596	(275 939)	586 359
Скорректированный показатель EBITDA	165 252	32 436	-	197 688
Износ, истощение и амортизация	30 024	11 672	-	41 696
Капитальные затраты	52 591	37 005	-	89 596
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	10 801	509 832	-	520 633
межсегментная	229 862	4 848	(234 710)	-
Итого выручка от продаж	240 663	514 680	(234 710)	520 633
Скорректированный показатель EBITDA	137 088	18 709	-	155 797
Износ, истощение и амортизация	28 836	8 673	-	37 509
Капитальные затраты	44 563	26 961	-	71 524

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, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	22 463	9 744	152 252	184 459
Продажа нефтепродуктов	227 626	20 308	130 326	378 260
Продажа газа	7 608	-	513	8 121
Прочие продажи	12 563	619	2 337	15 519
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	270 260	30 671	285 428	586 359
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.				
Продажа нефти	15 262	9 505	124 424	149 191
Продажа нефтепродуктов	218 387	19 597	108 292	346 276
Продажа газа	8 636	-	252	8 888
Прочие продажи	12 915	524	2 839	16 278
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	255 200	29 626	235 807	520 633

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 7 202 млн. рублей и 6 523 млн. рублей, соответственно. Остальная часть продаж в размере 145 050 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. (117 901 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2019 г.	2 474 896	11 484	319 957	2 806 337
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	82 976	70	6 550	89 596
Внеоборотные активы на 31 декабря 2018 г.	2 478 517	12 520	347 633	2 838 670
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	64 316	81	7 127	71 524

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. и 2018 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.
Прибыль за период	112 672	74 145
Итого расходы по налогу на прибыль	19 953	14 655
Финансовые расходы	9 209	5 945
Финансовые доходы	(5 096)	(1 848)
Износ, истощение и амортизация	41 696	37 509
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	(5 461)	4 378
Прочие расходы, нетто	6 079	2 665
EBITDA	179 052	137 449
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(22 690)	(14 768)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	41 326	33 116
Итого скорректированная EBITDA	197 688	155 797

26. События после отчетной даты

В апреле 2019 г. Совет директоров рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2018 год в размере 30,00 рублей на акцию (с учетом промежуточных дивидендов за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., по обыкновенным акциям в размере 22,05 рублей на акцию).

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