



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 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 30 июня 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 и шесть месяцев, 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».

07 августа 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)

ОПНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	13
8. Прочие оборотные активы	13
9. Основные средства	14
10. Активы в форме права пользования	16
11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	16
12. Прочие внеоборотные активы.....	18
13. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	18
14. Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	18
15. Прочие краткосрочные обязательства	18
16. Прочие налоги к уплате.....	19
17. Долгосрочные кредиты и займы	19
18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	20
19. (Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	20
20. Финансовые расходы	20
21. Оценка по справедливой стоимости.....	21
22. Договорные и условные обязательства	21
23. Операции со связанными сторонами	23
24. Информация по сегментам	25

	Прим.	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	276 128	247 585
Краткосрочные финансовые активы	4	38 360	847
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5	151 797	129 150
Товарно-материальные запасы	6	176 846	149 956
Предоплата по налогу на прибыль		6 868	3 179
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	92 354	91 929
Прочие оборотные активы	8	45 674	40 483
Итого оборотные активы		788 027	663 129
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	2 256 260	2 366 069
Активы в форме права пользования	10	72 155	-
Гудвил и прочие нематериальные активы		78 778	80 139
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11	324 429	328 937
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		44 044	980
Долгосрочные финансовые активы		11 356	10 345
Отложенные налоговые активы		25 745	19 127
Прочие внеоборотные активы	12	45 657	52 200
Итого внеоборотные активы		2 858 424	2 857 797
Итого активы		3 646 451	3 520 926
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	29 739	90 923
Краткосрочная часть обязательств по аренде		9 182	-
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	1 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	266 571	307 604
Прочие краткосрочные обязательства	15	40 044	39 510
Обязательства по налогу на прибыль		3 620	3 328
Прочие налоги к уплате	16	113 537	99 085
Резервы и прочие начисленные обязательства		19 458	20 043
Итого краткосрочные обязательства		482 151	562 322
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	693 561	684 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде		73 471	-
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	23 654
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18	29 769	44 857
Отложенные налоговые обязательства		139 314	127 448
Резервы и прочие начисленные обязательства		73 590	67 192
Прочие долгосрочные обязательства		37 927	19 104
Итого долгосрочные обязательства		1 047 632	966 785
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		41 307	60 397
Нераспределенная прибыль		1 843 944	1 680 978
Прочие резервы		84 946	99 874
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 969 125	1 840 177
Неконтролирующая доля участия		147 543	151 642
Итого капитал		2 116 668	1 991 819
Итого обязательства и капитал		3 646 451	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 30 июня 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.
Выручка					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		610 550	600 224	1 181 390	1 104 579
Прочая выручка		17 765	16 879	33 284	33 157
Итого выручка от продаж	24	628 315	617 103	1 214 674	1 137 736
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(165 179)	(143 479)	(310 278)	(266 097)
Производственные и операционные расходы		(60 437)	(56 672)	(116 492)	(108 172)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(32 462)	(28 412)	(58 000)	(52 623)
Транспортные расходы		(32 479)	(34 106)	(71 385)	(70 786)
Износ, истощение и амортизация		(44 849)	(42 340)	(86 545)	(79 849)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(154 429)	(166 033)	(300 720)	(307 108)
Экспортные пошлины		(15 519)	(20 674)	(33 545)	(42 273)
Расходы на геологоразведочные работы		(119)	(186)	(201)	(455)
Итого операционные расходы		(505 473)	(491 902)	(977 166)	(927 363)
Операционная прибыль		122 842	125 201	237 508	210 373
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		22 248	25 589	44 938	40 357
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц,	19	(499)	(19 939)	4 962	(24 317)
Финансовые доходы		6 406	1 082	11 502	2 930
Финансовые расходы	20	(9 299)	(5 465)	(18 508)	(11 410)
Прочие расходы, нетто		(4 317)	(2 964)	(10 396)	(5 629)
Итого прочие доходы / (расходы)		14 539	(1 697)	32 498	1 931
Прибыль до налогообложения		137 381	123 504	270 006	212 304
Расходы по текущему налогу на прибыль		(15 286)	(16 835)	(25 896)	(27 941)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(9 315)	(3 675)	(18 658)	(7 224)
Итого расходы по налогу на прибыль		(24 601)	(20 510)	(44 554)	(35 165)
Прибыль за период		112 780	102 994	225 452	177 139
Прочий совокупный (убыток) / доход - переносимый в состав прибылей и убытков					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(3 797)	11 594	(23 760)	15 619
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		306	8 506	246	14 657
Прочий совокупный доход / (убыток)		3	4	(5)	7
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(3 488)	20 104	(23 519)	30 283
Итого совокупный доход за период		109 292	123 098	201 933	207 422
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		107 145	96 810	215 039	166 475
- неконтролирующей доле участия		5 635	6 184	10 413	10 664
Прибыль за период		112 780	102 994	225 452	177 139
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		104 878	113 899	200 111	191 833
- неконтролирующей доле участия		4 414	9 199	1 822	15 589
Итого совокупный доход за период		109 292	123 098	201 933	207 422
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		22,71	20,52	45,58	35,29
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		22,71	20,52	45,58	35,29
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого		
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	-	-	-	215 039	-	215 039	10 413	225 452
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(15 169)	(15 169)	(8 591)	(23 760)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	246	246	-	246
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	215 039	(14 928)	200 111	1 822	201 933
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(37 508)	-	(37 508)	(5 921)	(43 429)
Операция с акционером (примечание 9)	-	-	(19 090)	-	-	(19 090)	-	(19 090)
Итого операций с акционерами	-	-	(19 090)	(37 508)	-	(56 598)	(5 921)	(62 519)
Остаток по состоянию на 30 июня 2019 г.	98	(1 170)	41 307	1 843 944	84 946	1 969 125	147 543	2 116 668
	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого		
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	-	-	-	166 475	-	166 475	10 664	177 139
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	10 694	10 694	4 925	15 619
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	14 657	14 657	-	14 657
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	7	-	7
Итого совокупный доход за период	-	-	-	166 475	25 358	191 833	15 589	207 422
Остаток по состоянию на 30 июня 2018 г.	98	(1 170)	63 131	1 574 816	85 500	1 722 375	116 262	1 838 637

	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		270 006	212 304
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(44 938)	(40 357)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	19	(4 962)	24 317
Финансовые доходы		(11 502)	(2 930)
Финансовые расходы	20	18 508	11 410
Износ, истощение и амортизация		86 545	79 849
Прочие неденежные статьи		6 258	2 822
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		319 915	287 415
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(20 540)	(24 232)
Товарно-материальные запасы		(26 371)	(25 537)
Дебиторская задолженность по налогам		(869)	(18 031)
Прочие активы		(5 895)	3 478
Кредиторская задолженность		19 449	10 830
Обязательства по налогам		15 066	24 253
Прочие обязательства		24 084	(3 296)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		4 924	(32 535)
Уплаченный налог на прибыль		(27 747)	(24 984)
Проценты уплаченные		(34 213)	(25 079)
Дивиденды полученные		39 367	5 472
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		859	-
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		303 105	210 289
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества		-	6
Приобретение инвестиций в совместные предприятия		(64)	(256)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(82 090)	(70)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		45 000	7 186
Приобретение прочих инвестиций		(473)	-
Поступления от продажи прочих инвестиций		1 355	-
Краткосрочные займы выданные		(532)	(28)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		548	201
Долгосрочные займы выданные		(234)	(523)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		13	12 477
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(183 872)	(162 755)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(7 651)	-
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		104 456	1 159
Проценты полученные		8 081	11 890
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(115 463)	(130 713)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		372	1 499
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(124)	(974)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		56 663	187 389
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(88 743)	(246 521)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(187)	(63)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(104 028)	(47 183)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(4 159)	(3 315)
Погашение обязательства по аренде		(4 225)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде		-	(727)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(144 431)	(109 895)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		43 211	(30 319)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(14 668)	5 948
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		247 585	90 608
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		276 128	66 237

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 30 июня 2019 г., проанализированы по 7 августа 2019 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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, его двойной вычет и демпферная поправка. Вычет по акцизам и демпферная поправка, предоставляющие экономическую выгоду Группе, учитываются отдельно и признаются аналогично субсидиям, то есть вычитается из соответствующих расходов.

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, предопределено, Группа имеет право определять использование актива, если либо:

- Группа имеет право управлять активом; или же
- Группа спроектировала актив таким образом, который предопределяет, 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 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Денежные средства в кассе	976	753
Остатки на текущих банковских счетах	89 549	50 897
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	181 862	191 827
Прочие денежные эквиваленты	3 741	4 108
Итого денежные средства и их эквиваленты	276 128	247 585

4. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	37 864	-
Краткосрочные займы выданные	496	847
Итого краткосрочные финансовые активы	38 360	847

5. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая дебиторская задолженность	130 860	129 520
Прочая дебиторская задолженность	23 202	2 060
Минус: резерв под обесценение	(2 265)	(2 430)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	151 797	129 150

6. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	68 596	70 385
Нефть и газ	43 776	34 601
Сырье и материалы	29 781	27 416
Прочие запасы	34 693	17 554
Итого товарно-материальные запасы	176 846	149 956

7. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. представлена следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность по НДС	79 543	79 921
Предоплаченные таможенные пошлины	2 065	7 232
Дебиторская задолженность по прочим налогам	10 746	4 776
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	92 354	91 929

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы выданные	28 554	25 191
Расходы будущих периодов	5 745	1 662
Прочие активы	11 375	13 630
Итого прочие оборотные активы, нетто	45 674	40 483

9. Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	1 928	1 122	-	-	182 214	185 264
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	266	-	-	-	-	266
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	13 885	13 885
Ввод в эксплуатацию	70 344	11 692	7 130	2 199	(91 365)	-
Внутреннее перемещение	(125)	413	3 203	(2 853)	(638)	-
Выбытие	(6 788)	(2 258)	(959)	(532)	(160 741)	(171 278)
Курсовые разницы	(60 993)	(7 166)	(7 850)	(253)	10 418	(65 844)
<i>По состоянию на 30 июня 2019 г.</i>	2 088 716	390 902	211 765	26 219	609 545	3 327 147
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	(62 921)	(8 892)	(6 756)	(1 482)	-	(80 051)
Внутреннее перемещение	107	29	(768)	632	-	-
Выбытие	1 510	1 684	753	510	-	4 457
Курсовые разницы	23 578	2 482	2 771	144	-	28 975
<i>По состоянию на 30 июня 2019 г.</i>	(853 587)	(129 886)	(78 037)	(9 377)	-	(1 070 887)
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 30 июня 2019 г.</i>	1 235 129	261 016	133 728	16 842	609 545	2 256 260

Капитализированные затраты по кредитам и займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., включают процентные расходы в размере 13,4 млрд. рублей и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 0,5 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	1 803	791	-	-	153 345	155 939
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	2 232	-	-	-	-	2 232
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	17 918	17 918
Ввод в эксплуатацию	79 831	11 405	6 208	1 070	(98 514)	-
Внутреннее перемещение	(682)	(4)	1 668	140	(1 122)	-
Выбытие	(1 993)	(646)	(320)	(802)	(215)	(3 976)
Курсовые разницы	30 272	4 280	4 920	138	6 063	45 673
<i>По состоянию на 30 июня 2018 г.</i>	1 884 569	366 969	202 681	27 184	616 440	3 097 843
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	(61 142)	(8 120)	(6 107)	(1 323)	-	(76 692)
Внутреннее перемещение	(21)	5	13	3	-	-
Выбытие	1 250	331	105	467	-	2 153
Курсовые разницы	(15 739)	(1 307)	(1 622)	(75)	-	(18 743)
<i>По состоянию на 30 июня 2018 г.</i>	(725 721)	(115 961)	(67 901)	(8 383)	-	(917 966)
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 30 июня 2018 г.</i>	1 158 848	251 008	134 780	18 801	616 440	2 179 877

10. Активы в форме права пользования

По состоянию на 30 июня 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	5 909	609	6 518
Амортизация	(2 865)	(957)	(3 822)
Переоценка и модификация	18	470	488
Курсовые разницы	-	(52)	(52)
Остаток по состоянию на 30 июня 2019 г.	65 517	6 638	72 155

11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	134 478	126 835
Арктикгаз	совместное предприятие	50,0	124 019	146 246
Мессояха	совместное предприятие	50,0	45 075	36 837
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	9 451	7 767
Прочие			11 406	11 252
Итого инвестиции			324 429	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».

Во 2 квартале 2019 года Арктикгаз объявил и выплатил 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 30 июня 2019 г., 31 декабря 2018 г. и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г.:

30 июня 2019 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	10 628	11 811	2	1 909
Прочие оборотные активы	97 294	23 609	37 648	3 585
Внеоборотные активы	403 771	378 161	189 228	41 354
Краткосрочные финансовые обязательства	(53 829)	(41 266)	(28 828)	(6 267)
Прочие краткосрочные обязательства	(37 610)	(14 349)	(9 462)	(2 103)
Долгосрочные финансовые обязательства	(117 261)	(80 680)	(87 476)	(12 612)
Прочие долгосрочные обязательства	(45 964)	(49 451)	(11 379)	(5 592)
Чистые активы	257 029	227 835	89 733	20 274

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

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	157 300	99 655	68 932	10 816
Износ, истощение и амортизация	(17 740)	(11 413)	(12 078)	(1 100)
Финансовые доходы	341	990	3	85
Финансовые расходы	(5 004)	(4 209)	(5 350)	(889)
Итого расходы по налогу на прибыль	(3 925)	(7 999)	(5 526)	(849)
Прибыль за период	15 827	40 213	28 078	3 366
Итого совокупный доход за период	15 827	40 213	28 078	3 366

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	148 009	94 019	54 086	11 081
Износ, истощение и амортизация	(18 756)	(10 928)	(10 243)	(1 262)
Финансовые доходы	227	377	-	480
Финансовые расходы	(4 470)	(5 655)	(3 710)	(1 154)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 105)	(8 107)	(3 704)	(859)
Прибыль за период	16 484	36 226	22 742	3 419
Итого совокупный доход за период	16 484	36 226	22 742	3 419

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 (33,4 млрд. рублей и 42,8 млрд. рублей по состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 июня 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 17.

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая кредиторская задолженность	210 908	185 269
Кредиторская задолженность по дивидендам	41 685	106 713
Прочая кредиторская задолженность	13 978	15 622
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	266 571	307 604

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

15. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы полученные	24 239	25 599
Задолженность перед персоналом	4 229	3 878
Прочие нефинансовые обязательства	11 576	10 033
Итого прочие краткосрочные обязательства	40 044	39 510

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость	46 786	42 580
Налог на добычу полезных ископаемых	35 338	33 782
Акциз	16 179	11 001
Взносы на социальное страхование	5 628	6 051
Налог на имущество	3 042	3 180
Налог на дополнительный доход	4 067	-
Прочие налоги	2 497	2 491
Итого прочие налоги к уплате	113 537	99 085

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	129 100	122 310	241 152	219 487
Акциз	10 325	34 121	31 704	68 511
Взносы на социальное страхование	6 564	5 449	12 747	11 199
Налог на имущество	3 121	3 222	6 288	6 468
Налог на дополнительный доход	4 233	-	6 908	-
Прочие налоги	1 086	931	1 921	1 443
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	154 429	166 033	300 720	307 108

17. Долгосрчные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. долгосрчные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские кредиты	400 488	424 447
Сертификат участия в займе	190 225	209 426
Облигации	123 691	132 719
Прочие займы	7 985	8 201
Минус: текущая часть долгосрчных кредитов и займов	(28 828)	(90 263)
Итого долгосрчные кредиты и займы	693 561	684 530

Банковские кредиты

В первой половине 2015 г. Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрчных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в августе 2019 г. В феврале и апреле 2019 г. Группа произвела досрочное погашение на сумму 202,4 млн. долларов США (13,3 млрд. рублей) и 496,0 млн. долларов США (31,9 млрд. рублей) соответственно. Кредиты погашены в полном объеме по состоянию на 30 июня 2019 г.

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

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 30 июня 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

Облигации

В июне 2016 г. Группа разместила рублевые биржевые облигации (серии БО-03) с общей номинальной стоимостью 10,0 млрд. рублей. В июне 2019 г. держатели облигаций реализовали пут-опцион по облигациям серии БО-03 по цене 100% от номинала в сумме 8,8 млрд. рублей.

18. 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 (28,6 млрд. рублей и 43,4 млрд. рублей по состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г., соответственно).

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

(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
прибыль от курсовых разниц	3 756	(37 526)	24 067	(41 344)
убыток от курсовых разниц	8 304	2 446	35 749	4 026
Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(4 548)	(39 972)	(11 682)	(45 370)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(4 255)	17 587	(19 105)	17 027
	(499)	(19 939)	4 962	(24 317)

20. Финансовые расходы

Финансовые расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.
Процентные расходы	14 814	12 307	29 792	24 529
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 338	743	2 122	1 478
Минус: капитализированные проценты	(6 853)	(7 585)	(13 406)	(14 597)
Финансовые расходы	9 299	5 465	18 508	11 410

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 2 815 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019.

21. 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 долевых инструментов с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментам. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение шести месяцев, закончившихся, 30 июня 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 30 июня 2019 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 320 704 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.

22. 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 невзаимозависимыми 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 30 июня 2019 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 485 793 млн. рублей (363 690 млн. рублей на 31 декабря 2018 г.).

23. 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.

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 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г.:

30 июня 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	43 611	67 168	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15 078	12 243	15 538
Прочие оборотные активы	73	3 872	1 153
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	43 263	-	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	10 193
Прочие внеоборотные активы	-	305	-
Итого активы	102 025	83 588	26 884
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	877
Торговая и прочая кредиторская задолженность	42 845	2 240	93 940
Прочие краткосрочные обязательства	2	760	130
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	28 840	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	25 874	-	-
Итого обязательства	97 561	23 000	94 947

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	-	-	9 708
Прочие внеоборотные активы	-	498	-
Итого активы	75	95 608	20 215
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

6 месяцев, закончившиеся

30 июня 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	45	48 630	29 867
Прочая выручка	4	1 053	3 519
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	21 189	113 235
Расходы, связанные с производством	79	13 882	11 806
Расходы на транспортировку	1 160	1 057	5 159
Процентный расход	2 780	1 272	21
Процентный доход	2 134	3 322	264

6 месяцев, закончившиеся

30 июня 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	24 293	23 352	31 317
Прочая выручка	82	1 973	3 617
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	23 065	96 766
Расходы, связанные с производством	9	12 918	11 373
Расходы на транспортировку	4 493	981	4 301
Процентный расход	2 675	1 160	22
Процентный доход	-	236	768

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 1 373 млн. рублей и 1 384 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

24. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г.:

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	68 123	1 146 551	-	1 214 674
межсегментная	571 406	14 156	(585 562)	-
Итого выручка от продаж	639 529	1 160 707	(585 562)	1 214 674
Скорректированный показатель EBITDA	333 949	74 106	-	408 055
Износ, истощение и амортизация	63 903	22 642	-	86 545
Капитальные затраты	106 453	85 070	-	191 523

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	25 672	1 112 064	-	1 137 736
межсегментная	523 506	9 630	(533 136)	-
Итого выручка от продаж	549 178	1 121 694	(533 136)	1 137 736
Скорректированный показатель EBITDA	321 194	47 006	-	368 200
Износ, истощение и амортизация	61 487	18 362	-	79 849
Капитальные затраты	87 203	75 552	-	162 755

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г.:

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	47 538	22 361	307 281	377 180
Продажа нефтепродуктов	495 743	40 917	251 186	787 846
Продажа газа	15 584	-	780	16 364
Прочие продажи	27 114	1 420	4 750	33 284
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	585 979	64 698	563 997	1 214 674
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.				
Продажа нефти	42 749	19 331	274 209	336 289
Продажа нефтепродуктов	481 020	42 481	226 876	750 377
Продажа газа	17 309	-	604	17 913
Прочие продажи	25 661	1 135	6 361	33 157
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	566 739	62 947	508 050	1 137 736

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 15 173 млн. рублей и 16 691 млн. рублей, соответственно. Остальная часть продаж в размере 292 108 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (257 518 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2019 г.	2 508 368	11 297	313 014	2 832 679
Капитальные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	178 634	314	12 575	191 523
Внеоборотные активы на 31 декабря 2018 г.	2 478 517	12 520	347 633	2 838 670
Капитальные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.	147 287	697	14 771	162 755

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. и 2018 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.
Прибыль за период	112 780	102 994	225 452	177 139
Итого расходы по налогу на прибыль	24 601	20 510	44 554	35 165
Финансовые расходы	9 299	5 465	18 508	11 410
Финансовые доходы	(6 406)	(1 082)	(11 502)	(2 930)
Износ, истощение и амортизация	44 849	42 340	86 545	79 849
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц,	499	19 939	(4 962)	24 317
Прочие расходы, нетто	4 317	2 964	10 396	5 629
EBITDA	189 939	193 130	368 991	330 579
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(22 248)	(25 589)	(44 938)	(40 357)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	42 676	44 862	84 002	77 978
Итого скорректированная EBITDA	210 367	212 403	408 055	368 200

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