



Группа Газпром нефть

**Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая
отчетность (не прошедшая аудит)**

**По состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2020 г.**

с заключением по результатам обзорной проверки

Группа Газпром нефть
Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность
(не прошедшая аудит)
По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.
с заключением по результатам обзорной проверки

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	i
---	---

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	2
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	4

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

1. Общие сведения	5
2. Основные положения учетной политики	5
3. Денежные средства и их эквиваленты	8
4. Торговая и прочая дебиторская задолженность	8
5. Товарно-материальные запасы	8
6. Дебиторская задолженность по прочим налогам	8
7. Прочие оборотные активы	9
8. Основные средства	9
9. Активы в форме права пользования	11
10. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	12
11. Долгосрочные финансовые активы	14
12. Прочие внеоборотные активы	14
13. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14
14. Торговая и прочая кредиторская задолженность	14
15. Прочие краткосрочные обязательства	15
16. Прочие налоги к уплате	15
17. Долгосрочные кредиты и займы	16
18. Обязательства по аренде	18
19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18
20. Прочие долгосрочные обязательства	18
21. (Убыток)/ прибыль от курсовых разниц, нетто	19
22. Финансовые расходы	19
23. Оценка справедливой стоимости	20
24. Договорные и условные обязательства	21
25. Операции со связанными сторонами	23
26. Информация по сегментам	26
27. События после отчетной даты	28

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам
Публичного акционерного общества «Газпром нефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Газпром нефть» и его дочерних организаций по состоянию на 31 марта 2020 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основе 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 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 аудиторского мнения.

Вывод

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

Президент ООО «ФБК»



Руководитель задания

С.М. Шапигузов
(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230)

К.С. Ширикова, FCCA
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
27 мая 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
(ПАО «Газпром нефть»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано 6 октября 1995 г. Омской городской
регистрационной палатой. Свидетельство о государственной
регистрации № 38606450. Основной государственный
регистрационный номер – 1025501701686

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»
(ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места
нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва,
ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной
палатой 15 ноября 1993 года, регистрационный номер
484.583.

Внесено в Единый государственный реестр
юридических лиц 24 июля 2002 года за основным
государственным регистрационным номером
1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации
аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов
Ассоциации «Содружество» (СРО ААС).

Основной регистрационный номер записи в реестре
аудиторов и аудиторских организаций
саморегулируемой организации аудиторов
11506030481.

	Прим.	31 марта 2020 г. (не прошедший аудит)	31 декабря 2019 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	237 931	202 404
Краткосрочные финансовые активы		4 950	19 906
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	175 776	205 272
Товарно-материальные запасы	5	172 932	173 674
Предоплата по налогу на прибыль		9 407	6 622
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	78 499	104 918
Прочие оборотные активы	7	50 416	55 052
Итого оборотные активы		729 911	767 848
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	2 620 786	2 469 338
Активы в форме права пользования	9	77 871	79 073
Гудвил и прочие нематериальные активы		95 919	88 620
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	10	350 696	341 115
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		665	829
Долгосрочные финансовые активы	11	11 496	11 037
Отложенные налоговые активы		26 147	18 492
Прочие внеоборотные активы	12	48 275	49 131
Итого внеоборотные активы		3 231 855	3 057 635
Итого активы		3 961 766	3 825 483
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	28 925	30 198
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	11 914	9 927
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	294 178	307 439
Прочие краткосрочные обязательства	15	35 559	40 741
Обязательства по налогу на прибыль		1 810	2 247
Прочие налоги к уплате	16	97 306	96 401
Резервы и прочие начисленные обязательства		22 820	23 741
Итого краткосрочные обязательства		492 512	510 694
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	748 109	685 030
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	94 827	77 868
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	26 816	21 504
Отложенные налоговые обязательства		152 720	148 253
Резервы и прочие начисленные обязательства		125 670	119 004
Прочие долгосрочные обязательства	20	65 119	49 933
Итого долгосрочные обязательства		1 213 261	1 101 592
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		34 964	36 044
Нераспределенная прибыль		1 929 717	1 943 523
Прочие резервы		113 472	78 711
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		2 077 081	2 057 206
Неконтролирующая доля участия		178 912	155 991
Итого капитал		2 255 993	2 213 197
Итого обязательства и капитал		3 961 766	3 825 483

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

27 мая 2020 г.

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

27 мая 2020 г.

Группа Газпром нефть
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(не прошедший аудит)
в миллионах российских рублей (за исключением данных на акцию)

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.
Выручка			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		495 785	570 840
Прочая выручка		18 783	15 519
Итого выручка от продаж	26	514 568	586 359
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(137 034)	(145 099)
Производственные и операционные расходы		(62 668)	(56 055)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(27 163)	(25 538)
Транспортные расходы		(38 347)	(38 906)
Износ, истощение и амортизация		(58 334)	(41 696)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(156 938)	(146 291)
Экспортные пошлины		(19 882)	(18 026)
Расходы на геологоразведочные работы		(111)	(82)
Итого операционные расходы		(500 477)	(471 693)
Операционная прибыль		14 091	114 666
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	8 951	22 690
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	21	(31 943)	5 461
Финансовые доходы		4 350	5 096
Финансовые расходы	22	(6 568)	(9 209)
Прочие расходы, нетто		(1 620)	(6 079)
Итого прочие (расходы) / доходы		(26 830)	17 959
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(12 739)	132 625
Расходы по текущему налогу на прибыль		(5 594)	(10 610)
Доходы / (расходы) по отложенному налогу на прибыль		5 708	(9 343)
Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль		114	(19 953)
(Убыток) / прибыль за период		(12 625)	112 672
Прочий совокупный доход / (убыток) - может быть перенесен в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		56 939	(19 963)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(370)	(60)
Прочий совокупный доход / (убыток)		27	(8)
Итого прочий совокупный доход / (убыток) - может быть перенесен в состав прибылей или убытков		56 596	(20 031)
Итого совокупный доход за период		43 971	92 641
(Убыток) / прибыль, относящиеся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		(13 806)	107 894
- неконтролирующей доле участия		1 181	4 778
(Убыток) / прибыль за период		(12 625)	112 672
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		20 955	95 233
- неконтролирующей доле участия		23 016	(2 592)
Итого совокупный доход за период		43 971	92 641
(Убыток) / прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»			
Базовый (убыток) / прибыль на акцию (в руб. на акцию)		(2,93)	22,87
Разводненный (убыток) / прибыль на акцию (в руб. на акцию)		(2,93)	22,87
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 718	4 718

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»								
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	98	(1 170)	36 044	1 943 523	78 711	2 057 206	155 991	2 213 197
(Убыток) / прибыль за период	-	-	-	(13 806)	-	(13 806)	1 181	(12 625)
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	35 121	35 121	21 818	56 939
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(370)	(370)	-	(370)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	10	10	17	27
Итого совокупный (убыток) / доход	-	-	-	(13 806)	34 761	20 955	23 016	43 971
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	(95)	(95)
Операции с акционером	-	-	(1 080)	-	-	(1 080)	-	(1 080)
Итого операции с акционерами	-	-	(1 080)	-	-	(1 080)	(95)	(1 175)
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	98	(1 170)	34 964	1 929 717	113 472	2 077 081	178 912	2 255 993
Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»								
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 г.	98	(1 170)	60 397	1 680 978	99 874	1 840 177	151 642	1 991 819
Эффект от изменения учетной политики	-	-	-	(14 565)	-	(14 565)	-	(14 565)
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	98	(1 170)	60 397	1 666 413	99 874	1 825 612	151 642	1 977 254
Прибыль за период	-	-	-	107 894	-	107 894	4 778	112 672
Прочий совокупный (убыток) / доход								
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)
Операции с акционером	-	-	(22 254)	-	-	(22 254)	-	(22 254)
Итого операции 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

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(12 739)	132 625
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	(8 951)	(22 690)
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	21	31 943	(5 461)
Финансовые доходы		(4 350)	(5 096)
Финансовые расходы	22	6 568	9 209
Износ, истощение и амортизация		58 334	41 696
Прочие неденежные статьи		1 711	2 481
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		72 516	152 764
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		48 394	(3 780)
Товарно-материальные запасы		6 931	(6 626)
Дебиторская задолженность по налогам		26 800	(8 877)
Прочие активы		6 815	(300)
Кредиторская задолженность		(13 986)	12 786
Налоги к уплате		(1 225)	49 152
Прочие обязательства		6 428	(3 279)
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		80 157	39 076
Налог на прибыль уплаченный		(8 674)	(10 519)
Проценты уплаченные		(11 675)	(12 725)
Дивиденды полученные		500	-
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		887	-
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		133 711	168 596
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение инвестиций в совместные предприятия		(312)	(64)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		-	(82 001)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		15 000	5 000
Приобретение прочих инвестиций		(6)	(30)
Поступления от продажи прочих инвестиций		-	1 356
Краткосрочные займы выданные		(29)	(532)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		-	533
Долгосрочные займы выданные		(304)	(120)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		8	8
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(111 622)	(81 945)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(6 056)	(7 651)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		1 105	86 949
Проценты полученные		2 891	3 150
Прочие денежные потоки по инвестиционной деятельности		(2 291)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(101 616)	(75 347)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		2 372	122
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(14 996)	(39)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		20 566	51 362
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(20 387)	(31 368)
Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов		(90)	(150)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		-	(104 027)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(96)	(75)
Погашение основной части обязательства по аренде		(2 653)	(2 037)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(15 284)	(86 212)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		16 811	7 037
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		18 716	(9 816)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		202 404	247 585
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		237 931	244 806

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» (организация, находящаяся под контролем Правительства Российской Федерации), материнская компания Группы, владеющая 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 сокращенная промежуточная 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).

Сокращенная промежуточная 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 2019 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 сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Вместе с тем, развитие пандемии коронавируса (COVID-19) в 1 квартале 2020 года и предпринимаемые меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции, которые привели к снижению экономической активности участников рынка, а также существенная волатильность на валютных, фондовых и сырьевых рынках (включая падение цен на нефть и снижение курса рубля к доллару США и евро), наблюдаемая с марта 2020 года, оказали влияние на расчетные оценки, которые используются Группой при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности и несут риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств. Информация об эффекте указанных макроэкономических факторов на оценки, имеющие наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже.

Обесценение внеоборотных активов

В связи с наличием признаков возможного обесценения Группа провела тестирование на обесценение в отношении нефтегазовых активов, находящихся за пределами Российской Федерации, оценка стоимости которых в наибольшей степени подвержена негативному влиянию изменений макроэкономических параметров, которое не компенсируется снижением курса рубля (Примечание 8). Макроэкономические факторы, указанные выше, были учтены при подготовке бизнес-планов (моделей), которые являются

основным источником информации для определения ценности от использования внеоборотных активов, в том числе при подготовке прогнозов объемов добычи нефти, динамики цен на нефть, а также при определении ставки дисконтирования.

Оценка запасов нефти и газа

Оценка величины доказанных резервов нефтегазовых запасов используется для начисления износа, истощения и амортизации нефтегазовых активов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива. Запасы нефти и газа оцениваются исходя из определенных предпосылок Группы в отношении, в том числе экономической рентабельности добычи, на которую влияет динамика цен на нефть и будущие капитальные и операционные расходы. Макроэкономические факторы, указанные выше, могут привести к пересмотру оценки запасов в сторону снижения. Группа планирует сделать оценку влияния макроэкономических факторов на величину запасов в течение следующих отчетных периодов.

Также указанные макроэкономические факторы повлияли на справедливую стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, которые учитываются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости (Примечание 23).

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2020 г., проанализированы по 27 мая 2020 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 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 сокращенной промежуточной 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 2019 г.

Применение новых стандартов

Следующие новые разъяснения к существующим стандартам, которые вступили в силу, не привели к существенным изменениям:

- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 г. и вступают 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);
- Реформа базовых процентных ставок – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2019 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).

Новые стандарты

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам 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);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
 - Стимулирующие платежи по аренде (Поправка к примеру 13 в МСФО (IFRS) 16);
 - Дочернее общество, впервые применяющее МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства в кассе	520	587
Денежные средства на текущих банковских счетах	52 352	79 669
Банковские депозиты	117 297	51 485
Кэш пулинг материнской компании	44 206	43 912
Денежные средства по сделкам биржевого РЕПО	21 945	24 709
Прочие денежные эквиваленты	1 611	2 042
Итого денежные средства и их эквиваленты	237 931	202 404

4. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая дебиторская задолженность	121 737	153 738
Прочая дебиторская задолженность	56 466	53 637
Минус: резерв под обесценение	(2 427)	(2 103)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	175 776	205 272

5. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	58 742	62 891
Нефть и газ	28 463	36 341
Сырье и материалы	39 724	34 274
Прочие запасы	49 144	41 861
Минус: резерв	(3 141)	(1 693)
Итого товарно-материальные запасы	172 932	173 674

Прочие запасы, главным образом, состоят из незавершенного производства, часть которого относится к одному производственному циклу со сроком более 12 месяцев.

6. Дебиторская задолженность по прочим налогам

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность по НДС	55 926	73 387
Предоплаченные таможенные пошлины	16 670	21 045
Дебиторская задолженность по прочим налогам	5 903	10 486
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	78 499	104 918

7. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы выданные	31 751	40 413
Расходы будущих периодов	4 499	1 481
Прочие оборотные активы	14 166	13 158
Итого прочие оборотные активы, нетто	50 416	55 052

8. Основные средства

Движение основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i>	2 321 953	402 565	216 610	28 984	644 964	3 615 076
Поступление	1 362	886	-	-	109 490	111 738
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	732	-	-	-	-	732
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	9 201	9 201
Ввод в эксплуатацию	48 407	3 907	3 987	1 989	(58 290)	-
Внутреннее перемещение	(1 501)	(164)	1 123	(32)	574	-
Выбытие	(2 470)	(360)	(888)	(234)	(821)	(4 773)
Курсовые разницы	109 806	18 142	16 734	602	20 830	166 114
<i>По состоянию на 31 марта 2020 г.</i>	2 478 289	424 976	237 566	31 309	725 948	3 898 088
Износ, истощение и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i>	(913 986)	(137 323)	(83 984)	(10 445)	-	(1 145 738)
Износ и истощение за период	(36 240)	(4 791)	(3 553)	(782)	-	(45 366)
Обесценение	(8 380)	-	-	-	-	(8 380)
Внутреннее перемещение	43	5	(37)	(11)	-	-
Выбытие	1 361	239	411	41	-	2 052
Курсовые разницы	(66 243)	(6 970)	(6 280)	(377)	-	(79 870)
<i>По состоянию на 31 марта 2020 г.</i>	(1 023 445)	(148 840)	(93 443)	(11 574)	-	(1 277 302)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i>	1 407 967	265 242	132 626	18 539	644 964	2 469 338
<i>По состоянию на 31 марта 2020 г.</i>	1 454 844	276 136	144 123	19 735	725 948	2 620 786

Капитализированные затраты по кредитам и займам за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г., включают процентные расходы в размере 7,8 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 1,4 млрд руб. (6,6 млрд руб. и ноль млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г., соответственно).

По состоянию на 31 марта 2020 г. Группа выявила признаки обесценения в отношении нефтегазовых активов сегмента разведки и добычи в зарубежных регионах и провела тестирование на обесценение (по состоянию на 31 декабря 2019 г. не было признано убытка от обесценения). Убыток от обесценения включен в состав износа, истощения и амортизации в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. При оценке обесценения текущая стоимость сопоставляется с расчетной ценностью использования.

Ценность использования рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов цен на нефть от ведущих аналитических агентств и объемов добычи, основанных на отчетах о запасах и утвержденных долгосрочных стратегических планах. Период прогнозирования соответствует горизонту лет, используемому руководством компании в долгосрочном плане развития и не превышает срок полезного использования активов, отличных от гудвила и включённых в соответствующую ЕГДП.

Ключевые допущения, используемые при расчете ценности использования активов:

- **Ставка дисконтирования** определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала с учетом характерных рисков (9,36% годовых в реальном выражении, без изменения по сравнению с 2019 годом);
- **Цены на нефть** основаны на доступных прогнозах от ведущих аналитических агентств таких как Wood Mackenzie, Platts/PIRA, Energy Group и других;
- **Ожидаемые объемы добычи и переработки** определялись исходя из детальной информации по месторождениям и заводам и учитывали программу разработки месторождений и загрузки заводов, утвержденную руководством, в рамках долгосрочного процесса планирования.

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие	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	(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
Износ, истощение 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	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)
Износ и истощение 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

9. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., представлено следующим образом:

	Суда	Земля, здания и помещения	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	72 146	6 927	79 073
Поступление	29	657	686
Переоценка и модификация	-	198	198
Амортизация	(1 901)	(619)	(2 520)
Курсовые разницы	-	434	434
Остаток по состоянию на 31 марта 2020 г.	70 274	7 597	77 871

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

10. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена ниже:

		Процент владения	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Арктикгаз	Совместное предприятие	50,0	143 481	136 262
Славнефть	Совместное предприятие	49,9	133 820	136 792
Мессояха	Совместное предприятие	50,0	49 167	45 350
Нортгаз	Совместное предприятие	50,0	10 789	10 307
Прочие			13 439	12 404
Итого инвестиции			350 696	341 115

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

Арктикгаз

АО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Контролем над Арктикгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

Славнефть

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

Нортгаз

ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) занимается разработкой Северо-Уренгойского нефтегазоконденсатного 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».

В таблицах ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных организаций и совместных предприятий по состоянию на 31 марта 2020 г., 31 декабря 2019 г. и за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г.

31 марта 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	13 766	1 370	12	1 569
Прочие оборотные активы	25 104	72 252	23 567	2 427
Внеоборотные активы	384 832	461 185	201 482	41 404
Краткосрочные финансовые обязательства	(35 994)	(46 002)	(103 372)	(6 966)
Прочие краткосрочные обязательства	(15 119)	(30 411)	(5 747)	(1 394)
Долгосрочные финансовые обязательства	(58 958)	(129 734)	-	(7 761)
Прочие долгосрочные обязательства	(51 001)	(69 445)	(18 026)	(6 328)
Чистые активы	262 630	259 215	97 916	22 951

31 декабря 2019 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	2 978	2 771	2	1 267
Прочие оборотные активы	34 148	97 774	26 122	3 358
Внеоборотные активы	382 236	428 919	195 568	41 368
Краткосрочные финансовые обязательства	(42 499)	(48 343)	(103 883)	(6 243)
Прочие краткосрочные обязательства	(12 080)	(40 050)	(10 958)	(1 892)
Долгосрочные финансовые обязательства	(66 197)	(122 010)	-	(9 701)
Прочие долгосрочные обязательства	(50 394)	(53 648)	(16 576)	(6 170)
Чистые активы	248 192	265 413	90 275	21 987

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	40 913	57 805	26 427	4 046
Износ, истощение и амортизация	(5 658)	(11 143)	(6 727)	(477)
Финансовые доходы	109	38	-	32
Финансовые расходы	(1 719)	(4 588)	(2 544)	(274)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(2 838)	2 698	(1 457)	(243)
Прибыль / (убыток) за период	14 439	(6 128)	7 639	965
Итого совокупный доход / (убыток) за период	14 439	(6 128)	7 639	965

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.

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

Прочие

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

11. Долгосрчные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. долгосрчные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрчные займы выданные	10 349	9 919
Инвестиции в долеыые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 506	1 562
Депозиты со сроком погашения более 1 года	117	93
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(476)	(537)
Итого долгосрчные финансовые активы	11 496	11 037

12. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (43,7 млрд руб. и 44,9 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 марта 2019 г. соответственно).

13. Краткосрчные кредиты и займы и текущая часть долгосрчных кредитов и займов

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. краткосрчные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрчных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Текущая часть долгосрчных кредитов и займов	25 505	14 317
Банковские кредиты	2 241	14 981
Прочие займы	1 179	900
Итого краткосрчные кредиты и займы и текущая часть долгосрчных кредитов и займов	28 925	30 198

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	264 881	279 985
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 962	2 362
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	552	-
Прочая кредиторская задолженность	25 783	25 092
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	294 178	307 439

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

15. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы полученные	17 902	26 219
Задолженность перед персоналом	5 549	3 896
Прочие нефинансовые обязательства	12 108	10 626
Итого прочие краткосрочные обязательства	35 559	40 741

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость	30 277	32 098
Акциз	26 381	14 558
Налог на добычу полезных ископаемых	16 269	32 849
Налог на дополнительный доход	9 834	3 954
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	8 436	7 868
Налог на имущество	3 246	2 591
Прочие налоги	2 863	2 483
Итого прочие налоги к уплате	97 306	96 401

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	91 025	112 052
Акциз	43 512	21 379
Налог на дополнительный доход	10 931	2 675
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	7 535	6 183
Налог на имущество	3 416	3 167
Прочие налоги	519	835
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	156 938	146 291

17. Долгосрчные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские кредиты	351 762	335 690
Сертификат участия в займе	235 057	186 775
Облигации	178 785	168 918
Прочие займы	8 010	7 964
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(25 505)	(14 317)
Итого долгосрочные кредиты и займы	748 109	685 030

Банковские кредиты

В сентябре 2018 года Группа привлекла 10,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО Альфа-Банк со сроком погашения в сентябре 2023 года. В феврале 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 10,0 млрд руб.

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

В июле 2012 года Группа подписала соглашение с группой международных банков о привлечении кредитной линии под гарантию экспортного кредитного агентства (агент по обслуживанию кредита – HSBC) с окончательным сроком погашения в декабре 2022 года. В июне 2019 года и декабре 2019 года Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 25,8 млн евро (1,8 млрд руб.) в соответствии с графиком погашения.

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

В декабре 2018 года Группа привлекла 30,0 млрд руб. и в январе 2019 года 20,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с одним из российских банков. В декабре 2019 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме.

В феврале 2019 года Группа привлекла 400,0 млн евро (29,9 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в феврале 2024 года. В июле 2019 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме.

В июле 2019 года Группа привлекла 200,0 млн евро (14,4 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий. В феврале 2020 года Группа привлекла 150,0 млн евро (10,3 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии. Срок погашения долгосрочных кредитных линий – февраль 2025 года.

В сентябре 2019 года Группа привлекла 5,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в сентябре 2024 года.

В декабре 2019 года Группа привлекла 10,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2022 года. В феврале 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 10,0 млрд руб.

В декабре 2019 года Группа привлекла 15,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2024 года.

В декабре 2019 года Группа привлекла 30,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в декабре 2022 года.

В июне-июле 2018 года Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий. В сентябре, ноябре и декабре 2019 года Группа произвела частичное досрочное погашение на сумму 70,0 млрд руб. Срок погашения долгосрочных кредитных линий – август – декабрь 2026 года.

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 года и на 31 декабря 2019 года и в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года.

Облигации

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

В ноябре 2019 года Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 003P-01R) с общей номинальной стоимостью 25,0 млрд руб. Ставка купона составляет 6,85% годовых. По облигациям предусмотрено право досрочного погашения по усмотрению эмитента через два года.

В декабре 2019 года Группа разместила десятилетние рублевые облигации (серии 003P-02R) с общей номинальной стоимостью 20,0 млрд руб. Ставка купона составляет 7,15% годовых.

В феврале 2020 года Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 003P-03R) с общей номинальной стоимостью 10,0 млрд руб. Ставка купона составляет 6,20% годовых.

18. Обязательства по аренде

Сверки между общей суммой обязательства по аренде без учета дисконтирования и приведенной стоимостью по состоянию на 31 марта 2020 г. и на 31 декабря 2019 г. приведены в таблицах ниже:

Обязательства по аренде

31 марта 2020 г.	
До 1 года	18 982
1 год - 5 лет	61 587
Более 5 лет	64 347
Обязательства по аренде без учета дисконтирования	144 916
Обязательства по аренде по состоянию на 31 марта 2020 г.	106 741
Краткосрочная часть	11 914
Долгосрочная часть	94 827

Обязательства по аренде

31 декабря 2019 г.	
До 1 года	15 599
1 год - 5 лет	49 941
Более 5 лет	53 791
Обязательства по аренде без учета дисконтирования	119 331
Обязательства по аренде по состоянию на 31 декабр 2019 г.	87 795
Краткосрочная часть	9 927
Долгосрочная часть	77 868

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды в сумме 4,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. (3,8 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.).

Общий денежный отток по договорам аренды составил 4,2 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и не включает платежи по компонентам договора, которые не являются арендой. (3,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.).

19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Отложенное вознаграждение	25 663	20 269
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 138	1 230
Прочие обязательства	15	5
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	26 816	21 504

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. Оплата данного обязательства в части основного долга раскрывается в составе финансовой деятельности по строке «Погашение долгосрочных кредитов и займов» в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств.

20. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из полученных авансов (63,2 млрд руб. и 48,0 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно).

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

(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	(70 006)	20 311
прибыль от курсовых разниц	12 386	27 445
убыток от курсовых разниц	(82 392)	(7 134)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	38 063	(14 850)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(31 943)	5 461

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.
Процентные расходы	12 938	14 978
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 450	784
Минус: капитализированные проценты	(7 820)	(6 553)
Итого финансовые расходы	6 568	9 209

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 1,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. (1,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. соответственно).

23. Оценка справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевого финансового инструмента 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 долевого инструмента и относятся к уровню 3 иерархии определения справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевого инструмента 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 2020 г. и 2019 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 2020 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 417,3 млрд руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 371,4 млрд руб.) Справедливая стоимость формируется из котировок на активном рынке из внешнего источника финансовой информации и относится к уровню 1 иерархии уровней определения справедливой стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует 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.

24. 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. По отдельным обществам Группы в настоящий момент проходит выездная налоговая проверка за 2015 - 2018 годы, 2018 - 2019 годы 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.

Операции Группы со связанными сторонами 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, двадцать два из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012 - 2019 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

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации. Российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ; поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. В 2017 - 2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Развитие пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020 году и принимаемые в связи с этим меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции привели наряду с прочими факторами к резкому снижению цен на нефть и обесценению российского рубля. 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 года 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 2020 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 626,8 млрд руб. (523,4 млрд руб. на 31 декабря 2019 г.).

25. Операции со связанными сторонами

В настоящей сокращенной промежуточной 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 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству Российской Федерации. 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 16.

В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными организациями, ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г.:

31 марта 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	44 206	94 776	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	4 907
Торговая и прочая дебиторская задолженность	71 020	7 147	6 375
Прочие оборотные активы	179	5 683	2 673
Долгосрочные финансовые активы	-	443	10 420
Прочие внеоборотные активы	-	2 043	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	345
Прочие краткосрочные обязательства	2	576	263
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	25 035	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	39 378	-	-

31 декабря 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	43 912	67 811	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	4 455
Торговая и прочая дебиторская задолженность	67 564	12 381	11 456
Прочие оборотные активы	120	4 476	1 737
Долгосрочные финансовые активы	-	443	9 897
Прочие внеоборотные активы	-	595	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	278
Прочие краткосрочные обязательства	2	360	265
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	20 269	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	35 007	-	-

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	77	17 640	4 401
Прочая выручка	1 901	355	2 409
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	6 636	40 561
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	19 710	18 340	126 775
Расходы, связанные с производством	114	7 829	6 670
Расходы на транспортировку	950	1 139	3 378
Процентный расход	1 073	329	5
Процентный доход	1 934	958	181
Прочие расходы	-	-	269

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные организации 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
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	19 539	2 494	95 037
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

Операции с ключевым управленческим персоналом

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 189 млн руб. и 271 млн руб. соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

26. 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 2020 г. и 2019 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	10 835	503 733	-	514 568
межсегментная	203 662	10 306	(213 968)	-
Итого выручка от продаж	214 497	514 039	(213 968)	514 568
Скорректированный показатель EBITDA	82 718	16 396	-	99 114
Износ, истощение и амортизация	46 047	12 287	-	58 334
Обесценение активов	8 380	-	-	8 380
Капитальные затраты	92 365	27 604	-	119 969
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	57 032	32 564	-	89 596

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 организаций 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 организаций 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 2020 г. и 2019 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	15 622	-	111 675	127 297
Продажа нефтепродуктов	228 113	20 045	112 193	360 351
Продажа газа	8 105	-	32	8 137
Прочие продажи	15 990	582	2 211	18 783
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	267 830	20 627	226 111	514 568
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.				
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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 4,6 млрд руб. и 7,2 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 107,1 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. (145,1 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2020 г.	2 492 206	11 153	339 492	2 842 851
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 марта 2020 г.	349 167	-	1 529	350 696
Прочие долгосрочные финансовые активы на 31 марта 2020 г.	11 890	-	271	12 161
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	114 301	43	5 625	119 969
Обесценение активов за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	-	-	8 380	8 380
Внеоборотные активы на 31 декабря 2019 г.	2 397 649	10 596	277 917	2 686 162
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 декабря 2019 г.	339 905	-	1 210	341 115
Прочие долгосрочные финансовые активы на 31 декабря 2019 г.	11 593	-	273	11 866
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.	82 976	70	6 550	89 596

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г. и 2019 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 г.
(Убыток) / прибыль за период	(12 625)	112 672
Итого расходы по налогу на прибыль	(114)	19 953
Финансовые расходы	6 568	9 209
Финансовые доходы	(4 350)	(5 096)
Износ, истощение и амортизация	58 334	41 696
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	31 943	(5 461)
Прочие доходы / (расходы), нетто	1 620	6 079
EBITDA	81 376	179 052
Минус: доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(8 951)	(22 690)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий	26 689	41 326
Итого скорректированная EBITDA	99 114	197 688

27. События после отчетной даты

В апреле 2020 года Совет директоров рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2019 год в размере 37,96 рублей на акцию (с учетом промежуточных дивидендов за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., по обыкновенным акциям в размере 18,14 рублей на акцию).

В апреле 2020 года странами-участницами ОПЕК+ было достигнуто соглашение, в рамках которого Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 года по 30 апреля 2022 года. В соответствии с достигнутыми договоренностями Группа с 1 мая 2020 года приступила к выполнению обязательств по сокращению добычи нефти.

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