



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три и шесть
месяцев, закончившихся 30 июня 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	15
14. Торговая и прочая кредиторская задолженность	15
15. Прочие краткосрочные обязательства	15
16. Прочие налоги к уплате	15
17. Долгосрочные кредиты и займы	17
18. Обязательства по аренде	19
19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	20
20. Прочие долгосрочные обязательства	20
21. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	21
22. Финансовые расходы	21
23. Оценка справедливой стоимости	22
24. Договорные и условные обязательства	23
25. Операции со связанными сторонами	25
26. Информация по сегментам	29

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам ПАО «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 30 июня 2020 года и связанных с ним сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о движении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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
19 августа 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 Омской городской регистрационной
палатой 6 октября 1995 года, свидетельство о
государственной регистрации № 38606450.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
21 августа 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 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».

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

Прим. 30 июня 2020 г.
(не прошедший аудит) 31 декабря 2019 г.

Активы

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	3	141 434	202 404
Краткосрочные финансовые активы		5 074	19 906
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	186 197	205 272
Товарно-материальные запасы	5	166 253	173 674
Предоплата по налогу на прибыль		9 278	6 622
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	55 739	104 918
Прочие оборотные активы	7	45 784	55 052
Итого оборотные активы		609 759	767 848

Внеоборотные активы

Основные средства	8	2 647 723	2 469 338
Активы в форме права пользования	9	73 782	79 073
Гудвил и прочие нематериальные активы		94 721	88 620
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	10	356 098	341 115
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		578	829
Долгосрочные финансовые активы	11	11 225	11 037
Отложенные налоговые активы		25 860	18 492
Прочие внеоборотные активы	12	49 790	49 131
Итого внеоборотные активы		3 259 777	3 057 635

Итого активы

3 869 536 **3 825 483**

Обязательства и капитал

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	26 947	30 198
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	10 401	9 927
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	361 174	307 439
Прочие краткосрочные обязательства	15	33 163	40 741
Обязательства по налогу на прибыль		1 420	2 247
Прочие налоги к уплате	16	80 407	96 401
Резервы и прочие начисленные обязательства		26 819	23 741
Итого краткосрочные обязательства		540 331	510 694

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные кредиты и займы	17	713 282	685 030
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	82 020	77 868
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	21 681	21 504
Отложенные налоговые обязательства		153 697	148 253
Резервы и прочие начисленные обязательства		124 753	119 004
Прочие долгосрочные обязательства	20	88 701	49 933
Итого долгосрочные обязательства		1 184 134	1 101 592

Капитал

Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		30 017	36 044
Нераспределенная прибыль		1 858 245	1 943 523
Прочие резервы		97 879	78 711

Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»

Неконтролирующая доля участия		160 002	155 991
-------------------------------	--	---------	---------

Итого капитал

2 145 071 **2 213 197**

Итого обязательства и капитал

3 869 536 **3 825 483**

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

19 августа 2020 г.

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

19 августа 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 30 июня 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.
Выручка					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		380 220	610 550	876 005	1 181 390
Прочая выручка		18 045	17 765	36 828	33 284
Итого выручка от продаж	26	398 265	628 315	912 833	1 214 674
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(86 032)	(165 179)	(223 066)	(310 278)
Производственные и операционные расходы		(61 009)	(60 437)	(123 677)	(116 492)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(25 666)	(32 462)	(52 829)	(58 000)
Транспортные расходы		(36 986)	(32 479)	(75 333)	(71 385)
Износ, истощение и амортизация		(53 784)	(44 849)	(112 118)	(86 545)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(121 697)	(154 429)	(278 635)	(300 720)
Экспортные пошлины		(4 590)	(15 519)	(24 472)	(33 545)
Расходы на геологоразведочные работы		(55)	(119)	(166)	(201)
Итого операционные расходы		(389 819)	(505 473)	(890 296)	(977 166)
Операционная прибыль		8 446	122 842	22 537	237 508
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	4 325	22 248	13 276	44 938
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	20 491	(499)	(11 452)	4 962
Финансовые доходы		3 621	6 406	7 971	11 502
Финансовые расходы	22	(7 658)	(9 299)	(14 226)	(18 508)
Прочие расходы, нетто		(3 843)	(4 317)	(5 463)	(10 396)
Итого прочие доходы / (расходы)		16 936	14 539	(9 894)	32 498
Прибыль до налогообложения		25 382	137 381	12 643	270 006
Расходы по текущему налогу на прибыль		(3 141)	(15 286)	(8 735)	(25 896)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу		(2 472)	(9 315)	3 236	(18 658)
Итого расходы по налогу на прибыль		(5 613)	(24 601)	(5 499)	(44 554)
Прибыль за период		19 769	112 780	7 144	225 452
Прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(25 713)	(3 797)	31 226	(23 760)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		348	306	(22)	246
Прочий совокупный (убыток) / доход		(11)	3	16	(5)
Итого прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		(25 376)	(3 488)	31 220	(23 519)
Прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков					
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой		(489)	-	(489)	-
Итого прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков		(489)	-	(489)	-
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(25 865)	(3 488)	30 731	(23 519)
Итого совокупный (убыток) / доход за период		(6 096)	109 292	37 875	201 933
Прибыль / (убыток), относящиеся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		22 038	107 145	8 232	215 039
- неконтролирующей доле участия		(2 269)	5 635	(1 088)	10 413
Прибыль за период		19 769	112 780	7 144	225 452
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		6 445	104 878	27 400	200 111
- неконтролирующей доле участия		(12 541)	4 414	10 475	1 822
Итого совокупный (убыток) / доход за период		(6 096)	109 292	37 875	201 933
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		4,67	22,71	1,74	45,58
Разводненный прибыль на акцию (в руб. на акцию)		4,67	22,71	1,74	45,58
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 718	4 718	4 718	4 718

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2020	98	(1 170)	36 044	1 943 523	78 711	2 057 206	155 991	2 213 197
Прибыль / (убыток) за период	-	-	-	8 232	-	8 232	(1 088)	7 144
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	19 672	19 672	11 554	31 226
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(22)	(22)	-	(22)
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	-	-	(489)	(489)	-	(489)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	7	9	16
Итого совокупный доход за период	-	-	-	8 232	19 168	27 400	10 475	37 875
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(93 510)	-	(93 510)	(6 533)	(100 043)
Операции с акционером	-	-	(5 958)	-	-	(5 958)	-	(5 958)
Изменение долей участия в дочерних компаниях	-	-	(69)	-	-	(69)	69	-
Итого операции с акционерами	-	-	(6 027)	(93 510)	-	(99 537)	(6 464)	(106 001)
Остаток по состоянию на 30 июня 2020 г.	98	(1 170)	30 017	1 858 245	97 879	1 985 069	160 002	2 145 071
	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная 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
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	-	-	-	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)
Операции с акционером	-	-	(19 090)	-	-	(19 090)	-	(19 090)
Итого операции 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

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		12 643	270 006
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	(13 276)	(44 938)
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	21	11 452	(4 962)
Финансовые доходы		(7 971)	(11 502)
Финансовые расходы	22	14 226	18 508
Износ, истощение и амортизация		112 118	86 545
Прочие неденежные статьи		(142)	6 258
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		129 050	319 915
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		37 290	(20 540)
Товарно-материальные запасы		12 932	(26 371)
Дебиторская задолженность по налогам		49 077	(869)
Прочие активы		10 273	(5 895)
Кредиторская задолженность		(37 814)	19 449
Налоги к уплате		(17 280)	15 066
Прочие обязательства		32 104	24 084
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		86 582	4 924
Налог на прибыль уплаченный		(12 135)	(27 747)
Проценты уплаченные		(33 137)	(34 213)
Дивиденды полученные		1 120	39 367
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		887	859
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		172 367	303 105
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия		(2 456)	(64)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		-	(82 090)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		15 000	45 000
Приобретение прочих инвестиций		(20)	(473)
Поступления от продажи прочих инвестиций		-	1 355
Краткосрочные займы выданные		(29)	(532)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		1	548
Долгосрочные займы выданные		(786)	(234)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		875	13
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(227 189)	(183 872)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(6 166)	(7 651)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		1 691	104 456
Проценты полученные		5 038	8 081
Прочие денежные потоки по инвестиционной деятельности		(3 375)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(217 416)	(115 463)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		9 147	372
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(22 327)	(124)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		21 901	56 663
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(32 927)	(88 743)
Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов		(90)	(187)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		-	(104 028)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(96)	(4 159)
Погашение основной части обязательства по аренде		(4 796)	(4 225)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(29 188)	(144 431)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(74 237)	43 211
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		13 267	(14 668)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		202 404	247 585
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		141 434	276 128

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. Материнской компанией Группы, владеющей 95,7% акций Компании, является ПАО «Газпром». Российская Федерация является стороной, обладающей конечным контролем.

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 полугодии 2020 года и предпринятые меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции, которые привели к снижению экономической активности участников рынка, а также существенная волатильность на валютных, фондовых и сырьевых рынках с марта 2020 года, (включая снижение курса рубля к доллару США и евро, падение цен на нефть и их последующее частичное восстановление), и обязательства по сокращению добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+ с мая 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 в первом квартале 2020 года Группа по состоянию на 31 марта 2020 г. 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). За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г., изменения этих оценок не было. 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.

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 30 июня 2020 г., проанализированы по 19 августа 2020 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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:

- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 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;
 - Стимулирующие платежи по аренде (Поправка к примеру 13 в МСФО (IFRS) 16);
 - Дочернее общество, впервые применяющее МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41.

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства в кассе	567	587
Денежные средства на текущих банковских счетах	61 021	79 669
Банковские депозиты	33 640	51 485
Кэш пулинг материнской компании	44 206	43 912
Денежные средства по сделкам биржевого РЕПО	-	24 709
Прочие денежные эквиваленты	2 000	2 042
Итого денежные средства и их эквиваленты	141 434	202 404

4. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая дебиторская задолженность	128 370	153 738
Прочая дебиторская задолженность	60 197	53 637
Минус: резерв под обесценение	(2 370)	(2 103)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	186 197	205 272

5. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	44 844	62 891
Нефть и газ	24 364	36 341
Сырье и материалы	42 528	34 274
Прочие запасы	56 222	41 861
Минус: списание	(1 705)	(1 693)
Итого товарно-материальные запасы	166 253	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 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность по НДС	47 651	73 387
Предоплаченные таможенные пошлины	1 468	21 045
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6 620	10 486
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	55 739	104 918

7. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы выданные	27 488	40 413
Расходы будущих периодов	4 165	1 481
Прочие оборотные активы	14 131	13 158
Итого прочие оборотные активы, нетто	45 784	55 052

8. Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	1 864	2 942	-	-	222 364	227 170
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 166	-	-	-	-	1 166
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	16 327	16 327
Ввод в эксплуатацию	91 734	79 255	7 767	2 242	(180 998)	-
Внутреннее перемещение	(9 852)	(5 852)	6 215	(1 152)	10 641	-
Выбытие	(6 346)	(1 646)	(1 201)	(601)	(3 999)	(13 793)
Курсовые разницы	55 820	9 537	8 754	322	10 866	85 299
<i>По состоянию на 30 июня 2020 г.</i>	2 456 339	486 801	238 145	29 795	720 165	3 931 245
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	(75 563)	(9 914)	(7 514)	(1 671)	-	(94 662)
Обесценение	(8 380)	-	-	-	-	(8 380)
Внутреннее перемещение	4	1 348	(1 555)	203	-	-
Выбытие	2 248	1 480	663	595	-	4 986
Курсовые разницы	(32 635)	(3 628)	(3 264)	(201)	-	(39 728)
<i>По состоянию на 30 июня 2020 г.</i>	(1 028 312)	(148 037)	(95 654)	(11 519)	-	(1 283 522)
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 30 июня 2020 г.</i>	1 428 027	338 764	142 491	18 276	720 165	2 647 723

Капитализированные затраты по кредитам и займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., включают процентные расходы в размере 14,9 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 1,4 млрд руб. (13,4 млрд руб. и 0,5 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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). За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г., изменения этих оценок не было. 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	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
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	(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

9. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., представлено следующим образом:

	Суда и прочие транспортные средства	Земля, здания и помещения	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	72 146	6 927	79 073
Поступление	569	283	852
Переоценка и модификация	(1 420)	43	(1 377)
Амортизация	(3 837)	(1 157)	(4 994)
Курсовые разницы	31	197	228
Остаток по состоянию на 30 июня 2020 г.	67 489	6 293	73 782

	Суда и прочие транспортные средства	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
Переоценка и модификация	18	470	488
Амортизация	(2 865)	(957)	(3 822)
Курсовые разницы	-	(52)	(52)
Остаток по состоянию на 30 июня 2019 г.	65 517	6 638	72 155

10. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена ниже:

		Процент владения	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Арктикгаз	Совместное предприятие	50,0	147 944	136 262
Славнефть	Совместное предприятие	49,9	133 084	136 792
Мессояха	Совместное предприятие	50,0	49 078	45 350
Нортгаз	Совместное предприятие	50,0	11 027	10 307
Прочие			14 965	12 404
Итого инвестиции			356 098	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 30 июня 2020 г., 31 декабря 2019 г. и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г.

30 июня 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	5 181	1 825	1	303
Прочие оборотные активы	32 495	62 859	14 869	3 202
Внеоборотные активы	388 135	471 276	205 423	40 875
Краткосрочные финансовые обязательства	(37 014)	(57 588)	(100 013)	(6 487)
Прочие краткосрочные обязательства	(15 223)	(22 087)	(4 034)	(1 163)
Долгосрочные финансовые обязательства	(51 718)	(128 639)	-	(6 791)
Прочие долгосрочные обязательства	(50 296)	(70 060)	(18 512)	(6 513)
Чистые активы	271 560	257 586	97 734	23 426

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 30 июня 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	31 334	35 710	15 345	3 268
Износ, истощение и амортизация	(5 975)	(10 422)	(7 881)	(463)
Финансовые доходы	102	37	-	22
Финансовые расходы	(1 427)	(2 709)	(2 159)	(229)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(1 387)	587	(83)	(121)
Прибыль / (убыток) за период	8 924	(1 675)	(178)	474
Итого совокупный доход / (убыток) за период	8 924	(1 675)	(179)	474

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	52 090	77 275	36 921	5 500
Износ, истощение и амортизация	(5 802)	(9 415)	(6 480)	(536)
Финансовые доходы	275	251	3	49
Финансовые расходы	(2 288)	(2 703)	(2 803)	(434)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 260)	(1 171)	(3 029)	(782)
Прибыль за период	21 394	4 653	14 870	1 770
Итого совокупный доход за период	21 394	4 653	14 870	1 770

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	72 247	93 515	41 772	7 314
Износ, истощение и амортизация	(11 633)	(21 565)	(14 608)	(940)
Финансовые доходы	211	75	-	54
Финансовые расходы	(3 146)	(7 297)	(4 703)	(503)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(4 225)	3 285	(1 540)	(364)
Прибыль / (убыток) за период	23 363	(7 803)	7 461	1 439
Итого совокупный доход / (убыток) за период	23 363	(7 803)	7 460	1 439

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

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. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные займы выданные	10 098	9 919
Инвестиции в долевыe инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 489	1 562
Депозиты со сроком погашения более 1 года	105	93
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(467)	(537)
Итого долгосрочные финансовые активы	11 225	11 037

12. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (45,2 млрд руб. и 44,9 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно).

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

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	24 536	14 317
Банковские кредиты	1 435	14 981
Прочие займы	976	900
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	26 947	30 198

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. торговая и прочая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	241 066	279 985
Кредиторская задолженность по дивидендам	102 639	2 362
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	576	-
Прочая кредиторская задолженность	16 893	25 092
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	361 174	307 439

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 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы полученные	17 906	26 219
Задолженность перед персоналом	4 453	3 896
Прочие нефинансовые обязательства	10 804	10 626
Итого прочие краткосрочные обязательства	33 163	40 741

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость	23 826	32 098
Акциз	23 533	14 558
Налог на добычу полезных ископаемых	17 505	32 849
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	7 743	7 868
Налог на имущество	2 940	2 591
Налог на дополнительный доход	2 163	3 954
Прочие налоги	2 697	2 483
Итого прочие налоги к уплате	80 407	96 401

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	41 675	129 100	132 700	241 152
Акциз	66 768	10 325	110 280	31 704
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	6 846	6 564	14 381	12 747
Налог на дополнительный доход	1 662	4 233	12 593	6 908
Налог на имущество	3 430	3 121	6 846	6 288
Прочие налоги	1 316	1 086	1 835	1 921
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	121 697	154 429	278 635	300 720

17. Долгосрчные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. долгосрчные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские кредиты	340 001	335 690
Сертификат участия в займе	211 139	186 775
Облигации	178 963	168 918
Прочие займы	7 715	7 964
Минус: текущая часть долгосрчных кредитов и займов	(24 536)	(14 317)
Итого долгосрчные кредиты и займы	713 282	685 030

Банковские кредиты

В сентябре 2018 года Группа привлекла 10,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрчной 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 июне 2020 года Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 12,9 млн евро (1,0 млрд руб.) в соответствии с графиком погашения.

В первой половине 2015 года Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрчных 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 долгосрчной 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 долгосрчных 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 долгосрчных кредитных линий. В феврале 2020 года Группа привлекла 150,0 млн евро (10,3 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрчной кредитной линии. Срок погашения долгосрчных кредитных линий – февраль 2025 года.

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

В декабре 2019 года Группа привлекла 10,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрчных 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 долгосрчных 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 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2020 г. и на 31 декабря 2019 г. приведены в таблицах ниже:

	Обязательства по аренде
30 июня 2020 г.	
До 1 года	15 902
1 год - 5 лет	53 375
Более 5 лет	54 992
Обязательства по аренде без учета дисконтирования	124 269
Обязательства по аренде по состоянию на 30 июня 2020 г.	92 421
Краткосрочная часть	10 401
Долгосрочная часть	82 020
	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 декабря 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 9,1 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (7,9 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.). Денежный отток по таким договорам существенно не отличается от суммы расходов.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 8,4 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., и не включает переменные арендные платежи, платежи по краткосрочным договорам аренды, а также по компонентам договора, которые не являются арендой (7,0 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.).

19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Отложенное вознаграждение	20 928	20 269
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	739	1 230
Прочие обязательства	14	5
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	21 681	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 (86,7 млрд руб. и 48,0 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно).

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

Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	37 343	3 756	(32 663)	24 067
прибыль от курсовых разниц	(2 709)	8 304	9 677	35 749
убыток от курсовых разниц	40 052	(4 548)	(42 340)	(11 682)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(16 852)	(4 255)	21 211	(19 105)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	20 491	(499)	(11 452)	4 962

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.
Процентные расходы	13 341	14 814	26 279	29 792
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 441	1 338	2 891	2 122
Минус: капитализированные проценты	(7 124)	(6 853)	(14 944)	(13 406)
Итого финансовые расходы	7 658	9 299	14 226	18 508

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 2,1 млрд руб. и 3,6 млрд руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. соответственно (1,4 млрд руб. и 2,8 млрд руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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, долевыми финансовыми инструментами 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 долевыми инструментами и относятся к уровню 3 иерархии определения справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевыми инструментами с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментами. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2020 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 410,1 млрд руб. (371,4 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г.). 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 доначисления по налогам, которые могут возникнуть по результатам данных налоговых проверок.

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 принятые 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 30 июня 2020 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 683,6 млрд руб. (523,4 млрд руб. по состоянию 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 организациями, связанными с государством, в связи с тем, что материнская компания подконтрольна государству. 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 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.:

30 июня 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	44 206	31 494	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	4 956
Торговая и прочая дебиторская задолженность	74 373	11 146	11 955
Прочие оборотные активы	49	4 179	4 061
Долгосрочные финансовые активы	-	443	10 172
Прочие внеоборотные активы	-	1 550	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	931	114
Прочие краткосрочные обязательства	2	381	134
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	20 362	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	43 158	-	-

31 декабря 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	12	13 858	5 721
Прочая выручка	2 040	417	2 067
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	11 094	23 344
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	105 464	32 445	87 104
Расходы, связанные с производством	112	8 706	4 973
Расходы на транспортировку	530	875	3 292
Процентный расход	776	301	53
Процентный доход	1 933	673	254
Прочие расходы	4	276	749

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	21	26 113	16 924
Прочая выручка	2	759	1 601
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	11 875	58 088
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	42 845	2 240	93 940
Расходы, связанные с производством	66	6 812	5 383
Расходы на транспортировку	297	611	2 641
Процентный расход	1 415	477	12
Процентный доход	1 338	1 777	134

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	89	31 498	10 122
Прочая выручка	3 941	772	4 476
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	17 730	63 905
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	105 464	32 445	87 104
Расходы, связанные с производством	226	16 535	11 643
Расходы на транспортировку	1 480	2 014	6 670
Процентный расход	1 849	630	58
Процентный доход	3 867	1 631	435
Прочие расходы	4	276	1 018

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.

Материнская
компания

Дочерние и
ассоциированные
организации
материнской
компании

Ассоциированные
организации 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
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	42 845	2 240	93 940
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

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 1 208 млн руб. и 1 373 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.

Раскрытия по операционным сегментам скорректированного показателя EBITDA и капитальных затрат за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г., были скорректированы на 6,0 млрд руб. и 15,5 млрд руб., что представляет собой реклассификацию из сегмента переработки, маркетинга и сбыта в сегмент разведки и добычи.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	4 742	393 523	-	398 265
межсегментная	162 853	7 778	(170 631)	-
Итого выручка от продаж	167 595	401 301	(170 631)	398 265
Скорректированный показатель EBITDA	68 655	14 211	-	82 866
Износ, истощение и амортизация	40 914	12 870	-	53 784
Капитальные затраты	82 635	34 126	-	116 761
3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	56 690	571 625	-	628 315
межсегментная	301 137	8 486	(309 623)	-
Итого выручка от продаж	357 827	580 111	(309 623)	628 315
Скорректированный показатель EBITDA	174 773	35 594	-	210 367
Износ, истощение и амортизация	33 879	10 970	-	44 849
Капитальные затраты	64 917	37 010	-	101 927

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	15 577	897 256	-	912 833
межсегментная	366 515	18 084	(384 599)	-
Итого выручка от продаж	382 092	915 340	(384 599)	912 833
Скорректированный показатель EBITDA	151 373	30 607	-	181 980
Износ, истощение и амортизация	86 961	25 157	-	112 118
Обесценение активов	8 380	-	-	8 380
Капитальные затраты	175 000	61 730	-	236 730
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	340 025	68 030	-	408 055
Износ, истощение и амортизация	63 903	22 642	-	86 545
Капитальные затраты	121 949	69 574	-	191 523

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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	11 125	3 341	80 336	94 802
Продажа нефтепродуктов	196 913	15 601	65 368	277 882
Продажа газа	7 382	-	154	7 536
Прочие продажи	15 161	463	2 421	18 045
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	230 581	19 405	148 279	398 265
3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.				
Продажа нефти	25 075	12 617	155 029	192 721
Продажа нефтепродуктов	268 117	20 609	120 860	409 586
Продажа газа	7 976	-	267	8 243
Прочие продажи	14 551	801	2 413	17 765
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	315 719	34 027	278 569	628 315
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	26 747	3 341	192 011	222 099
Продажа нефтепродуктов	425 026	35 646	177 561	638 233
Продажа газа	15 487	-	186	15 673
Прочие продажи	31 151	1 045	4 632	36 828
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	498 411	40 032	374 390	912 833
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.				
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

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 3,5 млрд руб. и 8,0 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 76,8 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (147,1 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 8,1 млрд руб. и 15,2 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 183,9 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (292,1 млрд руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2020 г.	2 549 883	10 539	305 594	2 866 016
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 июня 2020 г.	354 721	-	1 377	356 098
Прочие долгосрочные финансовые активы на 30 июня 2020 г.	11 556	-	247	11 803
Капитальные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	226 839	103	9 788	236 730
Обесценение активов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	-	-	8 380	8 380
Капитальные затраты за три месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	112 538	60	4 163	116 761
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	178 634	314	12 575	191 523
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	95 658	244	6 025	101 927

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2019 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 г.
Прибыль за период	19 769	112 780	7 144	225 452
Итого (доходы) / расходы по налогу на прибыль	5 613	24 601	5 499	44 554
Финансовые расходы	7 658	9 299	14 226	18 508
Финансовые доходы	(3 621)	(6 406)	(7 971)	(11 502)
Износ, истощение и амортизация	53 784	44 849	112 118	86 545
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	(20 491)	499	11 452	(4 962)
Прочие расходы, нетто	3 843	4 317	5 463	10 396
EBITDA	66 555	189 939	147 931	368 991
Минус: доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(4 325)	(22 248)	(13 276)	(44 938)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий	20 636	42 676	47 325	84 002
Итого скорректированная EBITDA	82 866	210 367	181 980	408 055

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