



Группа Газпром нефть

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

**по состоянию на и за три и девять
месяцев, закончившихся
30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	16
17. Долгосрочные кредиты и займы	17
18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19
19. Прочие долгосрочные обязательства	19
20. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	20
21. Финансовые расходы	20
22. Оценка справедливой стоимости	21
23. Договорные и условные обязательства	22
24. Операции со связанными сторонами	24
25. Информация по сегментам	28

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 сентября 2020 года и связанных с ним сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о движении капитала и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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
18 ноября 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.

Группа Газпром нефть
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении
в миллионах российских рублей

	Прим.	30 сентября 2020 г. (не прошедший аудит)	31 декабря 2019 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	143 470	202 404
Краткосрочные финансовые активы		4 845	19 906
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	152 903	205 272
Товарно-материальные запасы	5	200 901	173 674
Предоплата по налогу на прибыль		7 071	6 622
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	70 156	104 918
Прочие оборотные активы	7	46 992	55 052
Итого оборотные активы		626 338	767 848
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	2 772 148	2 469 338
Активы в форме права пользования	9	73 281	79 073
Гудвил и прочие нематериальные активы		102 551	88 620
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	10	369 472	341 115
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		553	829
Долгосрочные финансовые активы	11	10 866	11 037
Отложенные налоговые активы		31 908	18 492
Прочие внеоборотные активы	12	43 007	49 131
Итого внеоборотные активы		3 403 786	3 057 635
Итого активы		4 030 124	3 825 483
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	58 682	30 198
Краткосрочная часть обязательств по аренде		12 307	9 927
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	296 130	307 439
Прочие краткосрочные обязательства	15	139 327	40 741
Обязательства по налогу на прибыль		2 497	2 247
Прочие налоги к уплате	16	106 394	96 401
Резервы и прочие начисленные обязательства		32 001	23 741
Итого краткосрочные обязательства		647 338	510 694
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	734 925	685 030
Долгосрочная часть обязательств по аренде		90 882	77 868
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18	17 931	21 504
Отложенные налоговые обязательства		158 510	148 253
Резервы и прочие начисленные обязательства		128 722	119 004
Прочие долгосрочные обязательства	19	39 380	49 933
Итого долгосрочные обязательства		1 170 350	1 101 592
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		29 494	36 044
Нераспределенная прибыль		1 886 206	1 943 523
Прочие резервы		119 680	78 711
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		2 034 308	2 057 206
Неконтролирующая доля участия		178 128	155 991
Итого капитал		2 212 436	2 213 197
Итого обязательства и капитал		4 030 124	3 825 483

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

18 ноября 2020 г.

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

18 ноября 2020 г.

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Группа Газпром нефть
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(не прошедший аудит)
в миллионах российских рублей (если не указано иное)

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.
Выручка					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		516 324	636 745	1 392 329	1 818 135
Прочая выручка		20 417	20 019	57 245	53 303
Итого выручка от продаж	25	536 741	656 764	1 449 574	1 871 438
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(138 015)	(189 814)	(361 081)	(500 092)
Производственные и операционные расходы		(62 158)	(64 216)	(185 835)	(180 708)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(28 704)	(32 393)	(81 533)	(90 393)
Транспортные расходы		(31 316)	(34 975)	(106 649)	(106 360)
Износ, истощение и амортизация		(56 529)	(47 297)	(168 647)	(133 842)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(156 145)	(148 660)	(434 780)	(449 380)
Экспортные пошлины		(7 093)	(19 925)	(31 565)	(53 470)
Расходы на геологоразведочные работы		(146)	(432)	(312)	(633)
Итого операционные расходы		(480 106)	(537 712)	(1 370 402)	(1 514 878)
Операционная прибыль		56 635	119 052	79 172	356 560
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	15 357	19 913	28 633	64 851
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	20	(29 761)	2 134	(41 213)	7 096
Финансовые доходы		1 812	6 047	9 783	17 549
Финансовые расходы	21	(6 780)	(7 813)	(21 006)	(26 321)
Прочие расходы, нетто		(3 601)	(5 259)	(9 064)	(15 655)
Итого прочие расходы		(22 973)	15 022	(32 867)	47 520
Прибыль до налогообложения		33 662	134 074	46 305	404 080
Расходы по текущему налогу на прибыль		(6 417)	(16 430)	(15 152)	(42 326)
Доходы / (расходы) по отложенному налогу на прибыль		2 653	(6 345)	5 889	(25 003)
Итого расходы по налогу на прибыль		(3 764)	(22 775)	(9 263)	(67 329)
Прибыль за период		29 898	111 299	37 042	336 751
Прочий совокупный доход / (убыток) - может быть перенесен в состав прибылей и убытков					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		37 303	(1 041)	68 529	(24 801)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		158	(276)	136	(30)
Прочий совокупный доход / (убыток)		107	(1)	123	(6)
Итого прочий совокупный доход / (убыток) - может быть перенесен в состав прибылей и убытков		37 568	(1 318)	68 788	(24 837)
Прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков					
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		-	-	(489)	-
Итого прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков		-	-	(489)	-
Прочий совокупный доход / (убыток) за период		37 568	(1 318)	68 299	(24 837)
Итого совокупный доход за период		67 466	109 981	105 341	311 914
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		27 961	104 934	36 193	319 973
- неконтролирующей доле участия		1 937	6 365	849	16 778
Прибыль за период		29 898	111 299	37 042	336 751
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		49 762	104 464	77 162	304 575
- неконтролирующей доле участия		17 704	5 517	28 179	7 339
Итого совокупный доход за период		67 466	109 981	105 341	311 914
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (руб. на акцию)		5,93	22,24	7,67	67,82
Разводненный прибыль на акцию (руб. на акцию)		5,93	22,24	7,67	67,82
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)		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»							
	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
Прибыль за период	-	-	-	36 193	-	36 193	849	37 042
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	41 221	41 221	27 308	68 529
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	136	136	-	136
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	-	-	(489)	(489)	-	(489)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	101	101	22	123
Итого совокупный доход за период	-	-	-	36 193	40 969	77 162	28 179	105 341
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(93 510)	-	(93 510)	(6 578)	(100 088)
Операции с акционером	-	-	(6 479)	-	-	(6 479)	-	(6 479)
Изменение долей участия в дочерних компаниях	-	-	(71)	-	-	(71)	536	465
Итого операции с акционерами	-	-	(6 550)	(93 510)	-	(100 060)	(6 042)	(106 102)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г.	98	(1 170)	29 494	1 886 206	119 680	2 034 308	178 128	2 212 436
	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	-	-	-	319 973	-	319 973	16 778	336 751
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(15 362)	(15 362)	(9 439)	(24 801)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(30)	(30)	-	(30)
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	319 973	(15 398)	304 575	7 339	311 914
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(37 508)	-	(37 508)	(6 170)	(43 678)
Операции с акционером	-	-	(20 644)	-	-	(20 644)	-	(20 644)
Итого операции с акционерами	-	-	(20 644)	(37 508)	-	(58 152)	(6 170)	(64 322)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2019 г.	98	(1 170)	39 753	1 948 878	84 476	2 072 035	152 811	2 224 846

	Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		46 305	404 080
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	10	(28 633)	(64 851)
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	20	41 213	(7 096)
Финансовые доходы		(9 783)	(17 549)
Финансовые расходы	21	21 006	26 321
Износ, истощение и амортизация		168 647	133 842
Прочие неденежные статьи		1 491	8 823
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		240 246	483 570
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		37 170	(18 351)
Товарно-материальные запасы		(21 003)	(21 920)
Дебиторская задолженность по прочим налогам		35 336	(17 578)
Прочие активы		11 070	(3 894)
Кредиторская задолженность		(37 629)	41 645
Прочие налоги к уплате		6 482	7 365
Прочие обязательства		91 081	26 567
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		122 507	13 834
Налог на прибыль уплаченный		(15 175)	(40 720)
Проценты уплаченные		(43 861)	(47 197)
Дивиденды полученные		4 587	49 955
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		965	859
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		309 269	460 301
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия		(3 679)	(132)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		-	(82 090)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		15 000	82 000
Приобретение прочих инвестиций		(49)	(474)
Поступления от продажи прочих инвестиций		-	1 425
Краткосрочные займы выданные		(29)	(532)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		1	659
Долгосрочные займы выданные		(1 010)	(6 936)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		1 446	18
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(313 333)	(305 572)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(6 493)	(7 654)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		41 719	115 542
Проценты полученные		12 312	13 387
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности		(5 076)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(259 191)	(190 359)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		24 407	151
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(22 805)	(279)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		39 728	91 601
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(63 706)	(125 044)
Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов		(193)	(201)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(93 496)	(141 538)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(5 289)	(6 163)
Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях		905	-
Погашение основной части обязательства по аренде		(8 292)	(6 426)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(128 741)	(187 899)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(78 663)	82 043
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		19 729	(11 425)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		202 404	247 585
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		143 470	318 203

1. Общие сведения

Описание деятельности

ПАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Компании и ее дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») 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» (далее – «Материнская компания»). 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 2020 году и принятые 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 22).

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2020 г., проанализированы по 18 ноября 2020 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 поправок к существующим стандартам

Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- 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);
- 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).

Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- 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;
- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства в кассе	467	587
Денежные средства на текущих банковских счетах	72 580	79 669
Банковские депозиты	68 283	51 485
Кэш пулинг материнской компании	253	43 912
Денежные средства по сделкам биржевого РЕПО	-	24 709
Прочие денежные эквиваленты	1 887	2 042
Итого денежные средства и их эквиваленты	143 470	202 404

4. Торговая и прочая дебиторская задолженность

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая дебиторская задолженность	149 395	153 738
Прочая дебиторская задолженность	6 314	53 637
Минус резерв под обесценение	(2 806)	(2 103)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	152 903	205 272

5. Товарно-материальные запасы

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	51 628	62 891
Сырье и материалы	40 462	34 274
Нефть и газ	24 420	36 341
Прочие запасы	86 033	41 861
Минус списание	(1 642)	(1 693)
Итого товарно-материальные запасы	200 901	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 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность по НДС	62 665	73 387
Предоплаченные таможенные пошлины	2 049	21 045
Дебиторская задолженность по прочим налогам	5 442	10 486
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	70 156	104 918

7. Прочие оборотные активы

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы выданные за минусом резерва	24 969	40 413
Прочие оборотные активы за минусом резерва	22 023	14 639
Итого прочие оборотные активы, нетто	46 992	55 052

8. Основные средства

Движение основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	3 586	7 393	-	-	330 959	341 938
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	594	-	-	-	-	594
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	24 116	24 116
Ввод в эксплуатацию	135 820	103 765	11 736	3 425	(254 746)	-
Внутреннее перемещение	(15 526)	(5 421)	5 831	(457)	15 573	-
Выбытие	(12 600)	(2 201)	(1 921)	(1 137)	(3 820)	(21 679)
Курсовые разницы	129 361	23 434	21 977	793	25 212	200 777
<i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i>	2 563 188	529 535	254 233	31 608	782 258	4 160 822
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	(117 249)	(15 300)	(11 531)	(2 763)	-	(146 843)
Обесценение	(8 380)	-	-	-	-	(8 380)
Внутреннее перемещение	(376)	1 929	(1 585)	32	-	-
Выбытие	3 725	1 816	1 288	1 125	-	7 954
Курсовые разницы	(77 661)	(9 143)	(8 365)	(498)	-	(95 667)
<i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i>	(1 113 927)	(158 021)	(104 177)	(12 549)	-	(1 388 674)
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 сентября 2020 г.</i>	1 449 261	371 514	150 056	19 059	782 258	2 772 148

Капитализированные затраты по кредитам и займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., включают процентные расходы в размере 21,7 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 2,4 млрд руб. (21,0 млрд руб. и 1,0 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 включенных 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	6 173	2 940	-	-	292 654	301 767
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	847	-	-	-	-	847
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	21 941	21 941
Ввод в эксплуатацию	154 287	17 107	10 925	3 473	(185 792)	-
Внутреннее перемещение	63	587	3 752	(2 740)	(1 662)	-
Выбытие	(10 594)	(3 121)	(1 989)	(795)	(161 182)	(177 681)
Курсовые разницы	(38 131)	(7 887)	(8 417)	(283)	(6 725)	(61 443)
<i>По состоянию на 30 сентября 2019 г.</i>	2 196 729	396 725	214 512	27 313	615 006	3 450 285
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	(96 794)	(13 173)	(10 757)	(2 263)	-	(122 987)
Внутреннее перемещение	158	41	(801)	602	-	-
Выбытие	1 056	2 004	1 082	716	-	4 858
Курсовые разницы	19 571	2 756	3 082	162	-	25 571
<i>По состоянию на 30 сентября 2019 г.</i>	(891 870)	(133 561)	(81 431)	(9 964)	-	(1 116 826)
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 сентября 2019 г.</i>	1 304 859	263 164	133 081	17 349	615 006	2 333 459

9. Активы в форме права пользования

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

	Суда и прочие транспортные средства	Земля, здания и помещения	Итого
Остаточная стоимость по состоянию на 1 января 2020 г.	72 146	6 927	79 073
Поступление	569	868	1 437
Переоценка и модификация	(218)	1	(217)
Амортизация	(5 855)	(1 728)	(7 583)
Курсовые разницы	118	453	571
Остаточная стоимость по состоянию на 30 сентября 2020 г.	66 760	6 521	73 281

	Суда и прочие транспортные средства	Земля, здания и помещения	Итого
Остаточная стоимость по состоянию на 1 января 2019 г.	62 455	6 568	69 023
Поступление	6 068	1 159	7 227
Переоценка и модификация	(75)	510	435
Амортизация	(4 548)	(1 483)	(6 031)
Курсовые разницы	-	(59)	(59)
Остаточная стоимость по состоянию на 30 сентября 2019 г.	63 900	6 695	70 595

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды, в сумме 14,1 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (12,8 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.). Денежный отток по таким договорам существенно не отличается от суммы расходов.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 13,1 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., и не включает переменные арендные платежи, платежи по краткосрочным договорам аренды, а также по компонентам договора, которые не являются арендой (10,7 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.).

10. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

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

		Процент владения	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Арктикгаз	Совместное предприятие	50,0	154 000	136 262
Славнефть	Совместное предприятие	49,9	135 008	136 792
Мессояха	Совместное предприятие	50,0	51 897	45 350
Нортгаз	Совместное предприятие	50,0	11 455	10 307
Прочие			17 112	12 404
Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия			369 472	341 115

Основным регионом, в котором ведут деятельность ассоциированные организации и существенные 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».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 6,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 3,0 млрд руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 84,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 42,0 млрд руб.

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 обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях по состоянию на 30 сентября 2020 г., 31 декабря 2019 г. и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г.

30 сентября 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	12 195	6 988	5	281
Прочие оборотные активы	33 810	57 731	27 070	2 915
Внеоборотные активы	387 526	481 033	204 180	40 545
Краткосрочные финансовые обязательства	(36 614)	(65 627)	(101 332)	(6 240)
Прочие краткосрочные обязательства	(18 357)	(27 280)	(6 997)	(1 347)
Долгосрочные финансовые обязательства	(44 480)	(117 774)	-	(5 336)
Прочие долгосрочные обязательства	(50 408)	(73 299)	(19 561)	(6 535)
Чистые активы	283 672	261 772	103 365	24 283

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 сентября 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	46 265	41 857	26 779	3 853
Износ, истощение и амортизация	(6 266)	(8 564)	(10 080)	(438)
Финансовые доходы	58	22	-	10
Финансовые расходы	(1 081)	(2 736)	(1 590)	(169)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(3 450)	(1 140)	(1 008)	(216)
Прибыль / (убыток) за период	18 113	4 186	5 631	857
Итого совокупный доход / (убыток) за период	18 113	4 186	5 631	857

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	46 013	82 011	35 741	5 111
Износ, истощение и амортизация	(5 554)	(10 754)	(7 789)	(551)
Финансовые доходы	129	172	1	49
Финансовые расходы	(2 274)	(3 381)	(2 819)	(386)
Итого расходы по налогу на прибыль	(3 454)	(1 881)	(2 975)	(330)
Прибыль за период	17 874	6 460	12 470	1 305
Итого совокупный доход за период	17 874	6 460	12 470	1 305

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	118 512	135 372	68 551	11 167
Износ, истощение и амортизация	(17 899)	(30 129)	(24 688)	(1 378)
Финансовые доходы	269	97	-	64
Финансовые расходы	(4 227)	(10 033)	(6 293)	(672)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(7 675)	2 145	(2 548)	(580)
Прибыль / (убыток) за период	41 476	(3 617)	13 092	2 296
Итого совокупный доход / (убыток) за период	41 476	(3 617)	13 091	2 296

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	Арктикгаз	Славнефть	Мессояха	Нортгаз
Выручка	145 668	239 311	104 673	15 927
Износ, истощение и амортизация	(16 967)	(28 494)	(19 867)	(1 651)
Финансовые доходы	1 119	513	4	134
Финансовые расходы	(6 483)	(8 385)	(8 169)	(1 275)
Итого расходы по налогу на прибыль	(11 453)	(5 806)	(8 501)	(1 179)
Прибыль за период	58 087	22 287	40 548	4 671
Итого совокупный доход за период	58 087	22 287	40 548	4 671

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 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные займы выданные	9 859	9 919
Инвестиции в долевыe инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД	1 481	1 562
Депозиты со сроком погашения более 1 года	-	93
Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки	(474)	(537)
Итого долгосрочные финансовые активы	10 866	11 037

12. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (38,1 млрд руб. и 44,9 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно).

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

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	41 264	14 317
Банковские кредиты	16 250	14 981
Прочие займы	1 168	900
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	58 682	30 198

14. Торговая и прочая кредиторская задолженность

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	270 498	279 985
Кредиторская задолженность по дивидендам	4 679	2 362
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	485	-
Прочая кредиторская задолженность	20 468	25 092
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	296 130	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 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы полученные	121 637	26 219
Задолженность перед персоналом	5 339	3 896
Прочие нефинансовые обязательства	12 351	10 626
Итого прочие краткосрочные обязательства	139 327	40 741

Прочие краткосрочные обязательства главным образом состоят из авансов полученных, часть которых относится к одному производственному циклу со сроком более 12 месяцев.

16. Прочие налоги к уплате

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость	38 548	32 098
Налог на добычу полезных ископаемых	21 537	32 849
Акциз	19 351	14 558
Налог на дополнительный доход	12 349	3 954
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	8 496	7 868
Налог на имущество	3 053	2 591
Прочие налоги	3 060	2 483
Итого прочие налоги к уплате	106 394	96 401

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

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	78 329	116 180	211 029	357 332
Акциз	54 795	18 431	165 075	50 135
Налог на дополнительный доход	12 013	3 933	24 606	10 841
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	6 532	6 219	20 913	18 966
Налог на имущество	3 313	3 088	10 159	9 376
Прочие налоги	1 163	809	2 998	2 730
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	156 145	148 660	434 780	449 380

17. Долгосрчные кредиты и займы

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские кредиты	348 150	335 690
Сертификат участия в займе	241 064	186 775
Облигации	178 830	168 918
Прочие займы	8 145	7 964
Минус текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(41 264)	(14 317)
Итого долгосрочные кредиты и займы	734 925	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 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 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 г.

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 июле 2020 года Группа привлекла 15,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в феврале 2025 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 июле и августе 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 30,0 млрд руб.

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 сентября 2020 г. и на 31 декабря 2019 г. и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.

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.

Сертификат участия в займе

В сентябре 2012 года Группа получила 1,5 млрд долл. США (46,3 млрд руб.) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (1 серия) со ставкой купона 4,375% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости. В ноябре 2013 года Группа получила 1,5 млрд долл. США (49,4 млрд руб.) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (3 серия) со ставкой купона 6% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2020 г. непогашенная сумма по займу составляет 3 млрд долл. США (241,1 млрд руб.).

18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

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

	30 сентября 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Отложенное вознаграждение	17 232	20 269
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	683	1 230
Прочие обязательства	16	5
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	17 931	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.

19. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства, главным образом, состоят из полученных авансов (37,4 млрд руб. и 48,0 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно).

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

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

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
	(50 349)	(793)	(83 012)	23 274
прибыль от курсовых разниц	3 440	(3 908)	13 117	31 841
убыток от курсовых разниц	(53 789)	3 115	(96 129)	(8 567)
Прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	20 588	2 927	41 799	(16 178)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(29 761)	2 134	(41 213)	7 096

21. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.
Процентные расходы	12 026	14 328	38 305	44 120
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 524	1 059	4 415	3 181
Минус капитализированные проценты	(6 770)	(7 574)	(21 714)	(20 980)
Итого финансовые расходы	6 780	7 813	21 006	26 321

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 3,3 млрд руб. и 4,8 млрд руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. соответственно (1,5 млрд руб. и 4,3 млрд руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. соответственно).

22. 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 к уровню 2 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2020 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 442,0 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.

23. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный, региональные и муниципальные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что операции и деятельность, которые не вызвали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. 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 сентября 2020 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 749,0 млрд руб. (523,4 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г.).

24. 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 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г.:

30 сентября 2020 г.

	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	253	56 842	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	4 612
Торговая и прочая дебиторская задолженность	26 593	14 204	9 301
Прочие оборотные активы	54	5 080	2 815
Долгосрочные финансовые активы	-	443	9 932
Прочие внеоборотные активы	-	1 205	-
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	1 187	276
Прочие краткосрочные обязательства	49 070	259	131
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	16 567	20 000	-

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	20	20 575	11 165
Прочая выручка	1 398	288	1 758
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	19 894	34 520
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	15 301	19 493	74 579
Расходы, связанные с производством	101	9 141	4 467
Расходы на транспортировку	595	821	3 672
Процентный расход	609	243	26
Процентный доход	671	285	152
Прочие расходы	(4)	1 090	130

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	21	22 461	13 792
Прочая выручка	1	701	1 648
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	6 782	59 069
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	12 302	2 640	115 447
Расходы, связанные с производством	65	6 935	6 660
Расходы на транспортировку	286	704	3 186
Процентный расход	909	430	9
Процентный доход	2 168	923	222

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Материнская компания	Дочерние и ассоциированные организации материнской компании	Ассоциированные организации и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	109	52 073	21 287
Прочая выручка	5 339	1 060	6 234
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	37 624	98 425
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	15 301	19 493	74 579
Расходы, связанные с производством	327	25 676	16 110
Расходы на транспортировку	2 075	2 835	10 342
Процентный расход	2 458	873	84
Процентный доход	4 538	1 916	587
Прочие расходы	-	1 366	1 148

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.

Материнская
компания

Дочерние и
ассоциированные
организации
материнской
компании

Ассоциированные
организации и
совместные
предприятия

Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	66	71 091	43 659
Прочая выручка	5	1 754	5 167
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	27 971	172 304
Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода	12 302	2 640	115 447
Расходы, связанные с производством	144	20 817	18 466
Расходы на транспортировку	1 446	1 761	8 345
Процентный расход	3 689	1 702	30
Процентный доход	4 302	4 245	486

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 1 582 млн руб. и 2 890 млн руб. соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

25. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами; операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку, добычу и реализацию сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Раскрытия по операционным сегментам скорректированного показателя EBITDA и капитальных затрат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., были скорректированы на 10,4 млрд руб. и 24,3 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	4 445	532 296	-	536 741
межсегментная	268 232	7 663	(275 895)	-
Итого выручка от продаж	272 677	539 959	(275 895)	536 741
Скорректированный показатель EBITDA	127 114	20 138	-	147 252
Износ, истощение и амортизация	42 975	13 554	-	56 529
Капитальные затраты	51 304	36 868	-	88 172

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	68 327	588 437	-	656 764
межсегментная	270 914	10 156	(281 070)	-
Итого выручка от продаж	339 241	598 593	(281 070)	656 764
Скорректированный показатель EBITDA	153 617	53 839	-	207 456
Износ, истощение и амортизация	35 817	11 480	-	47 297
Капитальные затраты	72 468	49 235	-	121 703

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	20 022	1 429 552	-	1 449 574
межсегментная	634 747	25 747	(660 494)	-
Итого выручка от продаж	654 769	1 455 299	(660 494)	1 449 574
Скорректированный показатель EBITDA	278 487	50 745	-	329 232
Износ, истощение и амортизация	129 936	38 711	-	168 647
Обесценение активов	8 380	-	-	8 380
Капитальные затраты	226 304	98 598	-	324 902
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	136 450	1 734 988	-	1 871 438
межсегментная	842 320	24 312	(866 632)	-
Итого выручка от продаж	978 770	1 759 300	(866 632)	1 871 438
Скорректированный показатель EBITDA	493 642	121 869	-	615 511
Износ, истощение и амортизация	99 720	34 122	-	133 842
Капитальные затраты	194 417	118 809	-	313 226

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г.:

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	18 027	8 264	107 581	133 872
Продажа нефтепродуктов	263 719	21 219	89 647	374 585
Продажа газа	7 841	-	26	7 867
Прочие продажи	16 479	764	3 174	20 417
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	306 066	30 247	200 428	536 741
3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.				
Продажа нефти	21 379	9 286	163 169	193 834
Продажа нефтепродуктов	299 525	24 174	112 761	436 460
Продажа газа	6 409	-	42	6 451
Прочие продажи	16 607	685	2 727	20 019
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	343 920	34 145	278 699	656 764
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	44 774	11 605	299 592	355 971
Продажа нефтепродуктов	688 745	56 865	267 208	1 012 818
Продажа газа	23 328	-	212	23 540
Прочие продажи	47 630	1 809	7 806	57 245
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	804 477	70 279	574 818	1 449 574
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.				
Продажа нефти	68 917	31 647	470 450	571 014
Продажа нефтепродуктов	795 268	65 091	363 947	1 224 306
Продажа газа	21 993	-	822	22 815
Прочие продажи	43 721	2 105	7 477	53 303
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	929 899	98 843	842 696	1 871 438

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 4,2 млрд руб. и 106,6 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 103,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (56,5 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 12,3 млрд руб. и 121,8 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 287,3 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (348,6 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 сентября 2020 г.	2 625 696	11 130	354 161	2 990 987
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 сентября 2020 г.	367 854	-	1 618	369 472
Прочие долгосрочные финансовые активы на 30 сентября 2020 г.	11 274	-	145	11 419
Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	310 165	266	14 471	324 902
Обесценение активов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.	-	-	8 380	8 380
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.	83 326	163	4 683	88 172
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	293 491	549	19 186	313 226
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.	114 857	235	6 611	121 703

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

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.
Прибыль за период	29 898	111 299	37 042	336 751
Итого расходы по налогу на прибыль	3 764	22 775	9 263	67 329
Финансовые расходы	6 780	7 813	21 006	26 321
Финансовые доходы	(1 812)	(6 047)	(9 783)	(17 549)
Износ, истощение и амортизация	56 529	47 297	168 647	133 842
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	29 761	(2 134)	41 213	(7 096)
Прочие расходы, нетто	3 601	5 259	9 064	15 655
EBITDA	128 521	186 262	276 452	555 253
Минус доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(15 357)	(19 913)	(28 633)	(64 851)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий	34 088	41 107	81 413	125 109
Итого скорректированная EBITDA	147 252	207 456	329 232	615 511

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