

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2020 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ3

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ)

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	8

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ)

Примечание 1. Общие сведения	9
Примечание 2. Основные положения учетной политики	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	12
Примечание 4. Основные средства	13
Примечание 5. Активы в форме права пользования и обязательство по аренде	14
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы	14
Примечание 7. Запасы	15
Примечание 8. Дебиторская задолженность и предоплата	15
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	15
Примечание 10. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	15
Примечание 11. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	16
Примечание 12. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	17
Примечание 13. Задолженность по налогам	17
Примечание 14. Прочие краткосрочные обязательства	18
Примечание 15. Налог на прибыль	18
Примечание 16. Выручка	18
Примечание 17. Налоги за исключением налога на прибыль	19
Примечание 18. Финансовые доходы и расходы	19
Примечание 19. Операции со связанными сторонами	19
Примечание 20. Информация по сегментам	21
Примечание 21. Условные факты хозяйственной деятельности	24
Примечание 22. Управление финансовыми рисками	26
Примечание 23. Рыночная стоимость финансовых инструментов	29
Примечание 24. Акционерный капитал и собственные выкупленные акции	30
Примечание 25. Доля неконтролирующих акционеров	31
Примечание 26. Основные дочерние общества	33
Примечание 27. События после отчетной даты	33

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 года, консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации (далее – «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы 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 состоит 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 сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности включает направление запросов, в первую очередь, лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2020 года и за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ООО «Кроу Экспертиза»
31 июля 2020

Заместитель Генерального директора



Потехин В.В.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».

Основной государственный регистрационный номер 1027739026270.

Местонахождение: Российская Федерация, 125047, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4, этаж 11.

Сведения об аудиторе

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза».

Свидетельство о государственной регистрации № 183.142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.

Основной государственный регистрационный номер 1027739273946.

Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006033851, член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество».

Юридический адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 7, стр. 3, кабинет 20.

Член Crowe Global

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)

(в миллионах российских рубле, если не указано иное)

	Прим	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	434 036	411 327
Отложенные налоговые активы		11 314	9 673
Активы в форме права пользования	5	22 501	4 506
Прочие внеоборотные активы	6	3 425	3 413
Итого внеоборотные активы		471 276	428 919
Оборотные активы			
Запасы	7	10 617	10 845
Дебиторская задолженность и предоплата	8	51 519	86 099
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		678	753
Денежные средства и их эквиваленты	9	1 825	2 771
Прочие оборотные активы		45	77
Итого оборотные активы		64 684	100 545
Итого активы		535 960	529 464
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции	24	70	70
Собственные выкупленные акции	24	–	(50)
Нераспределенная прибыль		84 407	89 366
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		139 289	144 198
Доля неконтролирующих акционеров	25	118 297	121 215
Итого капитал		257 586	265 413
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	10	128 639	122 010
Отложенные налоговые обязательства		20 544	22 651
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	11	27 068	26 317
Долгосрочные обязательства по аренде	5	18 842	1 872
Прочие долгосрочные обязательства		3 606	2 808
Итого долгосрочные обязательства		198 699	175 658
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	10	34 197	20 793
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	12	23 199	27 389
Авансы полученные		186	161
Задолженность по выплате дивидендов	24	6	3
Задолженность по налогам	13	13 505	33 754
Краткосрочные обязательства по аренде	5	3 604	2 126
Прочие краткосрочные обязательства	14	4 978	4 167
Итого краткосрочные обязательства		79 675	88 393
Итого обязательства		278 374	264 051
Итого капитал и обязательства		535 960	529 464

Осипов М.Л.

Генеральный директор

ПАО «НГК «Славнефть»

31 июля 2020 г.

Федоров А.Ю.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

ПАО «НГК «Славнефть»

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
	Прим.				
Выручка	16	35 710	93 515	77 275	157 300
Производственные расходы		(10 058)	(25 189)	(11 252)	(21 886)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 492)	(2 987)	(1 583)	(3 115)
Себестоимость реализации прочей продукции		(1 088)	(1 529)	(646)	(1 081)
Налоги за исключением налога на прибыль	17	(12 421)	(46 330)	(44 673)	(87 905)
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	(10 422)	(21 565)	(9 415)	(17 740)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(120)	(251)	(154)	(349)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		19	15	(1 428)	(1 313)
Итого операционные расходы и затраты		(35 582)	(97 836)	(69 151)	(133 389)
Прочий операционный доход		218	414	141	466
Операционная прибыль/(убыток)		346	(3 907)	8 265	24 377
Финансовые доходы	18	37	75	251	341
Финансовые расходы	18	(2 709)	(7 297)	(2 703)	(5 004)
Прибыль по курсовым разницам		64	41	11	38
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(2 262)	(11 088)	5 824	19 752
Доход/(расход) по налогу на прибыль	15	587	3 285	(1 171)	(3 925)
(Убыток)/прибыль за период, относящийся к:		(1 675)	(7 803)	4 653	15 827
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		(516)	(4 888)	3 184	10 472
- доле неконтролирующих акционеров	25	(1 159)	(2 915)	1 469	5 355
Итого совокупный (расход)/доход, относящийся к:		(1 675)	(7 803)	4 653	15 827
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		(516)	(4 888)	3 184	10 472
- доле неконтролирующих акционеров	25	(1 159)	(2 915)	1 469	5 355
(Убыток)/прибыль на акцию, причитающийся акционерам ПАО «НГК «Славнефть»					
Базовый (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		(0,11)	(1,03)	0,67	2,20
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 752	4 752	4 752	4 752

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, относящийся к акционерам Группы				Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
		Акционерный капитал – обыкновенные акции	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2019 г.		70	–	54 812	73 378	128 260	112 995	241 255
Прибыль за период		–	–	–	10 472	10 472	5 355	15 827
Итого совокупный доход		–	–	–	10 472	10 472	5 355	15 827
Дивиденды	24	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Выкуп собственных акций		–	(50)	–	–	(50)	–	(50)
На 30 июня 2019 г.		70	(50)	54 812	83 850	138 682	118 347	257 029
На 1 января 2020 г.		70	(50)	54 812	89 366	144 198	121 215	265 413
Убыток за период		–	–	–	(4 888)	(4 888)	(2 915)	(7 803)
Итого совокупный расход		–	–	–	(4 888)	(4 888)	(2 915)	(7 803)
Дивиденды		–	–	–	–	–	(3)	(3)
Прочее		–	50	–	(71)	(21)	–	(21)
На 30 июня 2020 г.		70	–	54 812	84 407	139 289	118 297	257 586

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся	За шесть месяцев, закончившихся
	Прим.	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
Потоки денежных средств от операционной (Убыток)/прибыль за период		(7 803)	15 827
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ, истощение и амортизация	4, 5, 6	21 565	17 740
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		(15)	1 313
Финансовые доходы	18	(75)	(341)
Финансовые расходы	18	7 297	5 004
Прибыль по курсовым разницам		(41)	(38)
(Доход)/расход по налогу на прибыль	15	(3 285)	3 925
Изменения в резервах		412	235
Прочее		(89)	(76)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		17 966	43 589
Изменения в оборотном капитале			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и предоплаты		34 648	(7 580)
Выплата пенсионных обязательств		(124)	(186)
Уменьшение/(увеличение) запасов		150	(4 493)
Уменьшение прочих оборотных активов		32	17
Уменьшение кредиторской задолженности		(5 979)	(3 094)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		247	591
(Уменьшение)/увеличение задолженности по налогам		(19 700)	3 967
Налог на прибыль уплаченный		(797)	(2 666)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		26 443	30 145
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		241	98
Приобретение основных средств		(41 183)	(32 671)
Проценты полученные		65	339
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных		(16)	296
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(40 893)	(31 938)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		24 770	700
Поступление долгосрочных кредитов и займов		21 000	28 288
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(10 000)	(700)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(15 767)	(13 032)
Выплата основной суммы обязательства по аренде		(799)	(576)
Операции по купле-продаже собственных акций	24	50	(50)
Проценты уплаченные		(5 797)	(5 696)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		13 457	8 934
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		47	39
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(946)	7 180
Денежные средства и их эквиваленты на начало	9	2 771	3 448
Денежные средства и их эквиваленты на конец	9	1 825	10 628

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной).

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – ПАО «НГК «Славнефть», «Компания»), его дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была зарегистрирована в форме открытого акционерного общества в августе 1994 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ПАО «СН-МНГ», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ПАО «СН-МНГ». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известное как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР (впоследствии приобретенной ПАО «НК «Роснефть»). ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») являются акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой через ООО «Инвест Ойл», владеющим 86,59% в ПАО «НГК «Славнефть», и другие свои дочерние общества.

17 июля 2018 г. ОАО «НГК «Славнефть» было переименовано в Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности

Адрес (место нахождения) Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4, этаж 11. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2019 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 30 июня 2019 гг., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют», руководство Группы проанализировало ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей («млн руб.»), если не указано иное.

Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – «ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

			Средний курс за три месяца, закончившихся		Средний курс за шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
За одну валютную единицу в российских рублях						
- доллар США	69,9513	61,9057	72,3611	64,5584	69,3714	65,3384
- евро	78,6812	69,3406	79,6485	72,5210	76,4417	73,8389

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., за исключением того, что Группа применила данные новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2020 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
Новая редакция <i>Концептуальные основы финансовой отчетности</i>	1 января 2020 г.
МСФО (IFRS) 3 (с изменениями) «Объединение бизнеса»	1 января 2020 г.
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) «Представление финансовой отчетности»	1 января 2020 г.
МСФО (IAS) 8 (с изменениями) «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»	1 января 2020 г.

Применение этих стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу по состоянию на 1 января 2020 г., не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IFRS) 16 (с изменениями) «Аренда»	1 июня 2020 г.
МСФО (IFRS) 3 (с изменениями) «Объединение бизнеса»	1 января 2022 г.
МСФО (IAS) 16 (с изменениями) «Основные средства»	1 января 2022 г.
МСФО (IAS) 37 (с изменениями) «Резервы, условные обязательства и условные активы»	1 января 2022 г.
МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»	1 января 2023 г.

В настоящее время Группа не ожидает, что указанные новые стандарты и поправки окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Основные средства связанные с перера- боткой нефти	Прочие основные средства	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 г.	459 735	99 099	30 814	79 018	668 666
Поступления	519	—	—	41 026	41 545
Перевод между категориями	26 547	1 582	2 736	(30 865)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(398)	—	—	—	(398)
Выбытие	(1 526)	(196)	(334)	(1 415)	(3 471)
На 30 июня 2019 г.	484 877	100 485	33 216	87 764	706 342
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2019 г.	(245 190)	(42 729)	(14 549)	(699)	(303 167)
Износ, истощение и амортизация	(13 066)	(3 315)	(822)	—	(17 203)
Обесценение	(1 289)	—	(5)	(137)	(1 431)
Выбытие обесценения	226	—	4	62	292
Выбытие	1 267	184	147	—	1 598
На 30 июня 2019 г.	(258 052)	(45 860)	(15 225)	(774)	(319 911)
Остаточная стоимость на					
1 января 2019 г.	214 545	56 370	16 265	78 319	365 499
Остаточная стоимость на					
30 июня 2019 г.	226 825	54 625	17 991	86 990	386 431
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2020 г.	525 726	109 522	37 988	73 932	747 168
Поступления	362	—	—	42 898	43 260
Перевод между категориями	24 015	1 383	3 291	(28 689)	—
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(511)	—	—	—	(511)
Выбытие	(1 291)	(476)	(392)	(41)	(2 200)
На 30 июня 2020 г.	548 301	110 429	40 887	88 100	787 717
Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение					
На 1 января 2020 г.	(271 631)	(48 961)	(14 522)	(727)	(335 841)
Износ, истощение и амортизация	(14 800)	(3 690)	(1 195)	—	(19 685)
Обесценение	(98)	—	(1)	(28)	(127)
Выбытие обесценения	95	—	—	23	118
Выбытие	1 136	472	246	—	1 854
На 30 июня 2020 г.	(285 298)	(52 179)	(15 472)	(732)	(353 681)
Остаточная стоимость на					
1 января 2020 г.	254 095	60 561	23 466	73 205	411 327
Остаточная стоимость на					
30 июня 2020 г.	263 003	58 250	25 415	87 368	434 036

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 2 548 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – 2 410 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ**Активы в форме права пользования**

В таблице ниже представлено движение по активам в форме права пользования:

	Активы, связанные с добычей нефти и газа	Активы, связанные с переработкой нефти	Прочие	Итого
Активы в форме права пользования на 1 января 2019 г.	—	—	—	—
Признание	1 213	397	2 403	4 013
Расход по амортизации	(315)	(84)	(113)	(512)
Активы в форме права пользования на 30 июня 2019 г.	898	313	2 290	3 501
Активы в форме права пользования на 1 января 2020 г.	2 278	371	1 857	4 506
Признание	17 059	(2)	2 766	19 823
Расход по амортизации	(1 467)	(96)	(265)	(1 828)
Активы в форме права пользования на 30 июня 2020 г.	17 870	273	4 358	22 501

Обязательства по аренде

В таблице ниже представлено движение по обязательствам по аренде:

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Обязательства по аренде, остаток на начало периода	21 761	3 998	884	—
Признание	1 158	19 247	2 855	3 834
Процентный расход	430	846	62	80
Платежи	(903)	(1 645)	(463)	(576)
Обязательства по аренде, остаток на конец периода	22 446	22 446	3 338	3 338
Текущая часть	3 604	3 604	1 715	1 715
Долгосрочная часть	18 842	18 842	1 623	1 623

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нематериальные активы	2 817	2 445
Внеоборотные финансовые активы	10	13
Внеоборотные нефинансовые активы	598	955
Итого прочие внеоборотные активы	3 425	3 413

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА, отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 232 млн руб. и 180 млн руб. на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., начисленная амортизация составила 52 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. — 64 млн руб.). Внеоборотные нефинансовые активы включают авансы выданные под приобретение оборудования по договорам лизинга в сумме 207 млн руб. на 30 июня 2020 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ЗАПАСЫ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Сырье и материалы	5 931	4 729
Нефть	3 115	5 141
Нефтепродукты	1 018	451
Прочие	941	709
Резерв под обесценение запасов	(388)	(185)
Итого запасы	10 617	10 845

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	46 131	81 762
Прочая дебиторская задолженность	2 138	1 381
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(244)	(216)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	48 025	82 927
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	2 447	2 297
НДС к возмещению	1 047	875
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	3 494	3 172
Итого дебиторская задолженность и предоплата, нетто	51 519	86 099

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	37	46
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	56	129
Депозиты в рублях	1 732	2 596
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 825	2 771

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**Долгосрочные кредиты и займы**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	113 070	117 830
Облигации в рублях	30 000	20 000
За вычетом текущей части	(14 431)	(15 820)
Итого долгосрочные кредиты и займы	128 639	122 010

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Группа как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

В июне 2020 года Компания разместила десятилетние облигации (серии 001P-01) с общей номинальной стоимостью 10 000 млн. руб. Ставка купона по облигациям составляет 6,1% годовых с ежеквартальной выплатой купонов. По облигациям предусмотрена оферта (право держателей предъявить облигации к выкупу) по истечении пяти лет с даты размещения.

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В 2019 году Группой были получены долгосрочные целевые займы от «Фонда развития промышленности» в рамках программы «Лизинговые проекты» на приобретение определенных активов в форме права пользования в сумме 1 415 млн руб. по ставке 1% годовых со сроком погашения в 2024 году.

Разница между дисконтированной стоимостью таких целевых займов, определенной исходя из рыночных процентных ставок по эквивалентным займам на даты заключения договоров, и номинальной стоимостью по договорам в сумме 331 млн руб. была признана как государственная субсидия в соответствии с МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» и была отражена как вычет из балансовой стоимости соответствующих активов в форме права пользования. У Группы отсутствуют какие-либо неисполненные условия или условные обязательства, связанные с получением такой субсидии.

По состоянию на 30 июня 2020 г. балансовая стоимость данных целевых займов составляет 1 146 млн руб.

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные кредиты в рублях	19 766	4 973
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	14 431	15 820
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	34 197	20 793

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ****Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода	25 878	25 584	19 462	19 212
Признание обязательства	195	337	190	267
Использование	(13)	(46)	(34)	(46)
Изменение оценок	(255)	(511)	(199)	(398)
Амортизация дисконта	445	886	392	776
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода	26 250	26 250	19 811	19 811

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Обязательства по охране окружающей среды**

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	1 804	1 649	1 524	1 416
Признание обязательства	203	464	278	539
Использование	(341)	(454)	(286)	(449)
Изменение оценок	(11)	(12)	—	—
Амортизация дисконта	10	18	19	29
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода	1 665	1 665	1 535	1 535
За минусом текущей части	(847)	(847)	(917)	(917)
Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	818	818	618	618

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И
ПОДРЯДЧИКАМ**

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 844	15 117
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	10 355	12 272
Итого кредиторская задолженность	23 199	27 389

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	4 458	13 407
Акцизы	3 516	5 132
Налог на добавленную стоимость	3 464	12 575
Налог на имущество	1 037	1 034
Социальные выплаты	890	873
Налог на доходы физических лиц	115	133
Налог на прибыль	7	442
Оценочный резерв по налогам за исключением налога на прибыль	—	132
Прочие	18	26
Итого задолженность по налогам	13 505	33 754

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Начисление премий	1 342	715
Начисление отпускных платежей	973	848
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	847	916
Задолженность по факторингу	559	672
Заработная плата	545	661
Резерв по юридическим рискам	220	194
Начисленные обязательства	41	21
Прочие	451	140
Итого прочие краткосрочные обязательства	4 978	4 167

ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа рассчитывает расход по налогу на прибыль за период на основе налоговой ставки, которая будет применяться в отношении ожидаемой совокупной прибыли за год. Ниже представлены основные компоненты дохода по налогу на прибыль в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	119	704	546	2 566
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль	(705)	(3 748)	621	1 453
Корректировки налога на прибыль за прошлые периоды	(1)	(241)	4	(94)
Итого (доход)/расход по налогу на прибыль	(587)	(3 285)	1 171	3 925

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Нефть	28 050	76 473	69 655	140 571
Переработка нефти	6 247	14 308	6 231	14 252
Прочая выручка от реализации	1 351	2 578	1 295	2 280
Попутный газ	62	156	94	197
Итого выручка	35 710	93 515	77 275	157 300

ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	10 382	42 103	42 778	84 040
Налог на имущество	1 050	2 091	954	1 953
Взносы на обязательное социальное страхование	1 012	2 081	927	1 868
Прочие	(23)	55	14	44
Итого налоги за исключением налога на прибыль	12 421	46 330	44 673	87 905

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Процентные доходы	28	65	251	339
Прочие доходы	9	10	—	2
Итого финансовые доходы	37	75	251	341
Комиссии за факторинг дебиторской задолженности	(947)	(2 967)	(444)	(701)
Процентные расходы	(836)	(2 433)	(1 725)	(3 298)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(455)	(904)	(411)	(805)
Процентный расход по обязательству по аренде	(430)	(846)	(62)	(80)
Расходы по пенсионным обязательствам	(41)	(83)	(45)	(90)
Банковские комиссии и услуги	(3)	(64)	(16)	(30)
Прочее	3	—	—	—
Итого финансовые расходы	(2 709)	(7 297)	(2 703)	(5 004)
Итого финансовые расходы, нетто	(2 672)	(7 222)	(2 452)	(4 663)

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления компаний ПАО «НГК «Славнефть», ПАО «СН-МНГ», ПАО «Славнефть-ЯНОС») указано ниже:

	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	18	38	32	69
Итого	18	38	32	69

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2020 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 июня 2019 г.	За шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2019 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	15 346	39 511	34 449	69 793
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	12 699	36 864	35 194	70 538
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 124	7 154	3 115	7 126
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 124	7 154	3 115	7 126
Прочие	Прочее	795	1 469	869	1 416
Итого		35 088	92 152	76 742	155 999

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 6 723 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – 960 млн руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	28 635	38 861
Компании Группы «Роснефть»	17 155	43 177
Итого	45 790	82 038

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 527	2 063
Компании Группы «Роснефть»	840	979
Прочие	3	2
Итого	2 370	3 044

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2,5	1,5
Компании Группы «Роснефть»	2,5	1,5
Итого	5	3

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент «Разведка, добыча и нефтесервисы» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа, а также нефтепромысловыми услугами. Сегмент «Переработка, сбыт и сервисы» осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты и оказывает прочие сопутствующие переработке услуги. В основном вся деятельность и активы Группы находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности.

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	79 148	14 367	–	93 515
Межсегментная	1	–	(1)	–
Итого выручка от реализации	79 149	14 367	(1)	93 515
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(68 795)	(7 747)	398	(76 144)
Износ, истощение и амортизация	(17 768)	(3 797)	–	(21 565)
Обесценение основных средств и незавершенного	(127)	–	–	(127)
Итого затраты и расходы	(86 690)	(11 544)	398	(97 836)
Прочий операционный доход	365	446	(397)	414
Операционный (убыток)/прибыль	(7 176)	3 269	–	(3 907)
Финансовые доходы	60	671	(656)	75
Финансовые расходы	(6 551)	(1 402)	656	(7 297)
Курсовые разницы	7	34	–	41
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(13 660)	2 572	–	(11 088)
Налог на прибыль	3 913	(628)	–	3 285
Чистый (убыток)/прибыль	(9 747)	1 944	–	(7 803)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	142 988	14 312	—	157 300
Межсегментная	2	—	(2)	—
Итого выручка от реализации	142 990	14 312	(2)	157 300
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(107 142)	(7 437)	361	(114 218)
Износ, истощение и амортизация	(14 331)	(3 409)	—	(17 740)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(1 431)	—	—	(1 431)
Итого затраты и расходы	(122 904)	(10 846)	361	(133 389)
Прочий операционный доход	409	416	(359)	466
Операционная прибыль	20 495	3 882	—	24 377
Финансовые доходы	285	719	(663)	341
Финансовые расходы	(5 259)	(408)	663	(5 004)
Курсовые разницы	79	(41)	—	38
Прибыль до налогообложения	15 600	4 152	—	19 752
Налог на прибыль	(2 908)	(1 017)	—	(3 925)
Чистая прибыль	12 692	3 135	—	15 827

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	29 433	6 277	—	35 710
Итого выручка от реализации	29 433	6 277	—	35 710
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(21 326)	(4 014)	181	(25 159)
Износ, истощение и амортизация	(8 526)	(1 896)	—	(10 422)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(1)	—	—	(1)
Итого затраты и расходы	(29 853)	(5 910)	181	(35 582)
Прочий операционный доход	193	206	(181)	218
Операционная прибыль / (убыток)	(227)	573	—	346
Финансовые доходы	28	348	(339)	37
Финансовые расходы	(2 394)	(654)	339	(2 709)
Курсовые разницы	101	(37)	—	64
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(2 492)	230	—	(2 262)
Налог на прибыль	677	(90)	—	587
Чистый (убыток)/прибыль	(1 815)	140	—	(1 675)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
Выручка от реализации				
Внешние покупатели	71 012	6 263	—	77 275
Межсегментная	1	—	(1)	—
Итого выручка от реализации	71 013	6 263	(1)	77 275
Затраты и расходы				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(54 382)	(4 118)	189	(58 311)
Износ, истощение и амортизация	(7 719)	(1 696)	—	(9 415)
Обесценение основных средств и незавершенного	(1 425)	—	—	(1 425)
Итого затраты и расходы	(63 526)	(5 814)	189	(69 151)
Прочий операционный доход	104	225	(188)	141
Операционная прибыль	7 591	674	—	8 265
Финансовые доходы	225	400	(374)	251
Финансовые расходы	(2 857)	(215)	369	(2 703)
Курсовые разницы	23	(12)	—	11
Прибыль до налогообложения	4 982	847	(5)	5 824
Налог на прибыль	(951)	(220)	—	(1 171)
Чистая прибыль	4 031	627	(5)	4 653

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**Договорные обязательства по будущим операциям**

У Группы имеются договоры аренды, срок которых еще не начался на 30 июня 2020 г. По состоянию на 30 июня 2020 г. будущие арендные платежи в рамках этих договоров аренды, не подлежащих досрочному прекращению, составляют 552 млн руб. в течение пяти лет (на 31 декабря 2019 г. – 2 273 млн руб.).

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2020 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 44 285 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. – 36 490 млн руб.).

Судебные споры

К обществам Группы предъявлен и рассматривается ряд исков и претензий, касающихся производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, по результатам рассмотрения не окажут существенного негативного влияния на Группу.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы положений законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В 2019 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. В частности, эти изменения включали дальнейшее развитие концепции бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, постоянного представительства, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации. Кроме этого, с 2019 года общая ставка НДС увеличилась до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

Условия ведения хозяйственной деятельности

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

В связи с недавним скоротечным развитием пандемии коронавирусной инфекции (COVID-19) многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Ожидается, что как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний из различных отраслей. Действующие в мире и в России ограничения на перемещение не оказали влияние на способность работников Группы надлежащим образом и в полном объеме выполнять свою работу.

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа расценивает пандемию в качестве существенного фактора, количественный негативный эффект которого, в условиях продолжения распространения коронавирусной инфекции и принимаемых ответных мер, невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

Дополнительным фактором нестабильности стал разрыв соглашения ОПЕК+ в марте 2020 года. Вследствие данных событий наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. Правительство и ЦБ РФ принимают оперативные меры, направленные на снижение экономического влияния коронавирусной инфекции и волатильности на глобальных финансовых и сырьевых рынках. В 1 квартале 2020 г. падение цен на нефть оказало влияние на размер резерва под обесценение стоимости запасов Группы. Однако, в апреле 2020 г. страны ОПЕК+ продлили соглашение на срок с 01 мая 2020 г. до 30 апреля 2022 г., с условием сокращения объемов добычи нефти, что повлияло на рост цен на нефть во 2 квартале 2020 г.

В настоящее время руководство Группы проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, котировки акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Меры, предпринимаемые руководством Группы по оптимизации доходов и расходов, позволяют снизить влияние данного риска.

Валютный риск

Компания осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями, выраженными в иностранной валюте.

В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы, подверженных риску изменения курсов валюты:

	30 июня 2020 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	
Оборотные активы						
Денежные средства и их эквиваленты	1 769	27	29	—	56	1 825
Краткосрочные обязательства						
Кредиторская задолженность	(22 737)	(66)	(396)	—	(462)	(23 199)
Итого	(20 968)	(39)	(367)	—	(406)	(21 374)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2019 г.				
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорусский рубль	Итого в иностр. валюте
Оборотные активы					
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	82 925	—	2	—	2
Денежные средства и их эквиваленты	2 642	21	23	85	129
Краткосрочные обязательства					
Кредиторская задолженность	(27 026)	(12)	(351)	—	(363)
Итого	58 541	9	(326)	85	(232)

Изменение курсов валют на 20% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.		
	Евро	Долл. США	Белорусский рубль	Евро	Долл. США	Белорусский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/-73	+/-8	—	+/-100	+/-24	+/-18

Риск изменения цен на сырьевые ресурсы

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

Риск изменения процентных ставок

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные риску изменения процентных ставок:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские депозиты	1 732	2 596
Долгосрочные кредиты и займы	(32 154)	(21 110)
Краткосрочные кредиты и займы	(19 670)	—
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(50 092)	(18 514)
Долгосрочные кредиты и займы	(96 485)	(100 900)
Краткосрочные кредиты и займы	(14 415)	(20 667)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(110 900)	(121 567)

Группа управляет процентным риском, используя сочетание кредитов и займов с фиксированной и плавающей процентными ставками. Руководство Группы проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению ставок, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством Группы оценку их возможного изменения.

Увеличение процентных ставок на 5 процентных пунктов на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(3 589)	(1 904)

Анализ чувствительности проводится только для кредитов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность непогашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2020 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

По состоянию на 30 июня 2020 г. чистые оборотные обязательства Группы составили 14 991 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. чистые текущие активы – 12 152 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. – 26 443 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. – 30 145 млн руб.). По состоянию на 30 июня 2020 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 48% (на 31 декабря 2019 г. – 50%).

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2020 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования как для инвестиционной деятельности, так и с целью рефинансирования существующих займов и оптимизации финансовых расходов.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**Оценка справедливой стоимости**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- Уровень 1 – справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- Уровень 2 – справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- Уровень 3 – справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны или не могут отражать рыночную ситуацию в условиях высокой волатильности рынка, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

По состоянию на 30 июня 2020 г. в Группе нет существенных активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность

Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы

Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам. При определении справедливой стоимости, краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, а также обязательства по аренде, включаются во 2 уровень иерархии справедливой стоимости. Облигации включаются в 1 уровень иерархии справедливой стоимости.

Ниже представлена справедливая стоимость финансовых обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Кредиты и займы, не включая облигации	132 836	122 803	131 026	122 433
Облигации	30 000	20 000	31 772	21 297
Обязательства по аренде	22 446	3 998	22 446	3 998
Итого	185 282	146 801	185 244	147 728

ПРИМЕЧАНИЕ 24. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И СОБСТВЕННЫЕ ВЫКУПЛЕННЫЕ АКЦИИ

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Собственные акции были приобретены в результате реорганизации Компании в форме присоединения к ней отдельных дочерних обществ. 11 июня 2020 г. собственные выкупленные акции были проданы основным акционерам. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., или до даты выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г.

		30 июня 2020 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	
Дочерние общества	Вид деятельности	ДНА в	ДНА	ДНА	ДНА
		капитале, %	в чистых активах	в чистом убытке	в совокупном расходе
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	68 250	(3 648)	(3 648)
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	44 695	1 015	1 015
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 566	(351)	(351)
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 355	91	91
ПАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	54	(25)	(25)
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	167	(4)	(4)
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(8)	18	18
Прочие	—	—	218	(11)	(11)
Итого			118 297	(2 915)	(2 915)

		31 декабря 2019 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	
Дочерние общества	Вид деятельности	ДНА в	ДНА	ДНА	ДНА
		капитале, %	в чистых активах	в чистой прибыли	в совокупном доходе
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	71 898	3 206	3 206
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	43 683	1 876	1 876
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 917	220	220
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 264	(4)	(4)
ПАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	79	11	11
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	171	19	19
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(26)	5	5
Прочие	—	—	229	22	22
Итого			121 215	5 355	5 355

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В следующей таблице приведены сведения относительно значительных дочерних обществ Группы. Балансовые стоимости неконтролирующих долей всех остальных дочерних обществ по отдельности не являются существенными.

Дочерние общества	30 июня 2020 г.				За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.		
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Убыток	Итого совокупный расход
ПАО «СН-МНГ»	59 310	218 547	(24 769)	(88 099)	49 996	(7 907)	(7 907)
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	17 201	106 653	(18 984)	(30 595)	14 354	1 687	1 687
ПАО «ОНГГ»	10 257	54 449	(36 358)	(10 732)	14 662	(1 866)	(1 866)
Итого	86 768	379 649	(80 111)	(129 426)	79 012	(8 086)	(8 086)

Дочерние общества	31 декабря 2019 г.				За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.		
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	Итого совокупный доход
ПАО «СН-МНГ»	77 328	207 740	(41 204)	(70 968)	94 615	7 965	7 965
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	22 549	97 002	(15 558)	(31 401)	14 296	3 118	3 118
ПАО «ОНГГ»	21 699	50 138	(26 045)	(26 309)	24 528	1 033	1 033
Итого	121 576	354 880	(82 807)	(128 678)	133 439	12 116	12 116

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Ниже приведен перечень наиболее существенных дочерних обществ Группы с учетом различий в видах деятельности:

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2020 г.		31 декабря 2019 г.	
		Всего владение	Голосу-ющие акции	Всего владение	Голосу-ющие акции
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	80,24%	80,24%	80,24%	80,24%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	39,83%	51,46%	39,83%	51,46%

ПРИМЕЧАНИЕ 27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствовали.