

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая
отчетность за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2026 года,
и заключение по результатам обзорной
проверки

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о компании.....	9
2. Основы подготовки отчетности	9
3. Изменения в учетной политике и в существенных суждениях, оценках и допущениях	11
4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу	11
5. Информация по сегментам	11
6. Дочерние компании Группы	12
7. Неконтролирующие доли участия	12
8. Инвестиции в ассоциированные компании	12
9. Выручка	14
10. Себестоимость реализации	15
11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	15
12. Финансовые доходы и расходы	16
13. Прочие операционные доходы и расходы.....	16
14. Основные средства	17
15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды.....	18
16. Гудвил.....	19
17. Долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	20
18. Запасы	20
19. Прочие внеоборотные и оборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность	20
20. Денежные средства и их эквиваленты.....	21
21. Капитал.....	22
22. Кредиты и займы	24
23. Резерв на ликвидацию основных средств	26
24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства.....	26
25. Налог на прибыль	27
26. Расчеты и операции со связанными сторонами	27
27. Оценка по справедливой стоимости	29
28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски.....	30
29. События после отчетной даты	34

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Аktionерам и Совету директоров ПАО НК «РуссНефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО НК «РуссНефть» (ОГРН 1027717003467) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (промежуточная финансовая информация). Президент ПАО НК «РуссНефть» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения 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 ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Основание для вывода с оговоркой

В прилагаемой промежуточной финансовой информации в составе долгосрочных кредитов и займов отражена задолженность Группы, которая может быть истребована кредиторами досрочно в связи с нарушением отдельных ограничительных условий, предусмотренных соответствующими договорами. В результате указанных обстоятельств завышены показатели строки «Долгосрочные кредиты и займы» и занижены показатели строки «Краткосрочные кредиты и займы» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года на 114 428 млн руб. и 42 509 млн руб. соответственно.

Вывод с оговоркой

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

Руководитель задания по обзорной проверке



Ю.А. Голик

Аудиторская организация:

Юникон Акционерное Общество

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
ОРНЗ 12006020340

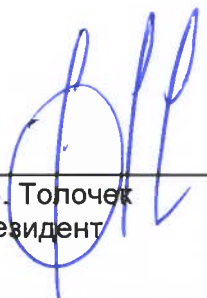
25 августа 2026 года

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.

(в миллионах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.
	Прим.		
Выручка	9	120 450	119 608
Себестоимость реализации	10	(73 437)	(84 496)
Валовая прибыль		47 013	35 112
Расходы на геологоразведочные работы		(634)	(789)
Коммерческие расходы	11	(8 878)	(8 264)
Общехозяйственные и административные расходы	11	(2 270)	(3 182)
Прочие операционные доходы	13	2 245	4 208
Прочие операционные расходы	13	(7 738)	(5 593)
Операционная прибыль		29 738	21 492
Финансовые доходы	12	6 175	4 125
Финансовые расходы	12	(9 833)	(7 416)
Курсовые разницы, нетто		(2 882)	(5 079)
Доля в убытке ассоциированных компаний, нетто	8	(317)	(596)
Прибыль до налогообложения		22 881	12 526
Расход по налогу на прибыль	25	(6 979)	(718)
Прибыль за отчетный период		15 902	11 808
Прочий совокупный доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка		–	–
Итого совокупный доход за вычетом налогов		15 902	11 808
Прибыль/ (Убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		15 914	11 839
Неконтролирующие доли участия		(12)	(31)
Итого совокупный доход /(убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		15 914	11 839
Неконтролирующие доли участия		(12)	(31)
Прибыль на акцию – базовая и разводненная, руб.	21	56	18
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.	21	221	227


Е.В. Толочек
Президент

Дата утверждения: 25 августа 2026 г.

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о финансовом положении (неаудированный)

на 30 июня 2026 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	14	182 992	177 903
Активы в форме права пользования	15	270	267
Гудвил	16	9 176	9 176
Инвестиции в ассоциированные компании	8	16 036	16 353
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	19	4 000	4 001
Долгосрочные финансовые активы	17	125 385	96 701
Отложенные налоговые активы		1 376	1 137
Прочие внеоборотные активы	19	963	1 143
Итого внеоборотные активы		340 198	306 681
Оборотные активы			
Запасы	18	13 891	11 048
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	6 761	5 698
Краткосрочные финансовые активы	17	6 508	30 396
НДС к получению		923	804
Налог на прибыль к получению		857	193
Денежные средства и их эквиваленты	20	1 773	670
Прочие оборотные активы	19	1 037	1 070
Итого оборотные активы		31 750	49 879
Итого активы		371 948	356 560
Капитал и обязательства			
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании			
Уставный капитал	21	196	196
Эмиссионный доход		60 289	60 289
Форвард на выкуп собственных акций	21	—	(21 123)
Собственные выкупленные акции	21	(28 573)	(7 450)
Нераспределенная прибыль		123 937	111 522
Итого капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании		155 849	143 434
Неконтролирующие доли участия	7	1 018	1 029
Итого капитал		156 867	144 463
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	22	114 428	42 509
Резерв на ликвидацию основных средств	23	4 776	5 807
Отложенные налоговые обязательства		28 576	24 958
Долгосрочные обязательства по аренде	15	266	267
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	418	482
Итого долгосрочные обязательства		148 464	74 023
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	22	38	47 865
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	19 586	51 534
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	24	24 524	12 396
Краткосрочные обязательства по аренде	15	72	55
Задолженность по налогу на прибыль		10	84
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24	22 387	26 140
Итого краткосрочные обязательства		66 617	138 074
Итого обязательства и капитал		371 948	356 560

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании							Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные выкупленные акции	Форвард на выкуп собственных акций	Резерв по пересчету иностранных валют	Нераспределенная прибыль/(убыток)	Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»		
На 1 января 2025 г.	196	60 289	(4 700)	(21 123)	7 134	99 169	140 965	(9 747)	131 218
Прибыль / (Убыток) за отчетный период	–	–	–	–	–	11 839	11 839	(31)	11 808
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	–	–	(7 134)	7 134	–	–	–
Итого совокупный доход / (убыток) за период	–	–	–	–	(7 134)	18 973	11 839	(31)	11 808
Дивиденды	–	–	–	–	–	(7 821)	(7 821)	(1)	(7 822)
Возврат дивидендов	–	–	–	–	–	–	–	2	2
Выкуп собственных акций	–	–	(2 750)	–	–	–	(2 750)	–	(2 750)
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний	–	–	–	–	–	(3)	(3)	(2)	(5)
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с реорганизацией	–	–	–	–	–	(10 881)	(10 881)	10 881	–
Прочие операции	–	–	–	–	–	4	4	–	4
На 30 июня 2025 г.	196	60 289	(7 450)	(21 123)	–	99 441	131 353	1 102	132 455
На 31 декабря 2025 г.	196	60 289	(7 450)	(21 123)	–	111 522	143 434	1 029	144 463
Прибыль / (Убыток) за отчетный период	–	–	–	–	–	15 914	15 914	(12)	15 902
Итого совокупный доход / (убыток) за период	–	–	–	–	–	15 914	15 914	(12)	15 902
Дивиденды	6, 21	–	–	–	–	(3 499)	(3 499)	(1)	(3 500)
Возврат дивидендов	–	–	–	–	–	–	–	2	2
Выкуп собственных акций	21	–	(21 123)	21 123	–	–	–	–	–
На 30 июня 2026 г.	196	60 289	(28 573)	–	–	123 937	155 849	1 018	156 867

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о движении денежных средств (неаудированный)
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.

(в миллионах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.
Прим.			
Денежные потоки – операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		22 881	12 526
Корректировки статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам			
Износ, истощение и амортизация	10	3 403	2 610
Выбытие основных средств и активов в форме права пользования, нетто	13	380	711
Обесценение основных средств и прочих активов, нетто	13	(55)	(179)
Обесценение финансовых активов, нетто	13	3 177	4 196
Изменение справедливой стоимости и исполнение - свопы	13	(1 908)	(3 181)
Финансовые гарантии	13	–	(165)
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы		605	1 749
Доля в убытке ассоциированных компаний, нетто	8	317	596
Изменение оценочных обязательств	13	(168)	(548)
Финансовые доходы	12	(6 175)	(4 125)
Финансовые расходы	12	9 833	7 416
Курсовые разницы, нетто		2 882	5 079
Прочие корректировки		(60)	(235)
Чистые денежные средства до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность		35 112	26 450
Корректировки оборотного капитала			
(Увеличение) / Уменьшение запасов		(2 823)	2 357
(Увеличение) / Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат		(903)	4 948
Увеличение / (Уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных		2 118	(7 480)
Увеличение прочих оборотных активов		(146)	(6)
Проценты, уплаченные за ранние платежи		(1 439)	(908)
Налог на прибыль уплаченный		(4 350)	(3 653)
Чистые денежные средства – операционная деятельность		27 569	21 708
Денежные потоки – инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(11 328)	(14 442)
Поступления от реализации основных средств		136	191
Займы выданные		(3 033)	(3 529)
Поступления от займов выданных		–	2 973
Проценты полученные		–	6
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность		(14 225)	(14 801)
Денежные потоки – финансовая деятельность			
Выкуп собственных акций	21	(29 725)	(2 755)
Поступления от кредитов и займов полученных	22	28 713	–
Погашение кредитов и займов полученных	22	(5 476)	(3 028)
Проценты уплаченные	22	(5 706)	(3 310)
Погашение обязательств по аренде	15	(47)	(35)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность		(12 241)	(9 128)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		1 103	(2 221)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		670	2 562
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		1 773	341

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.

(в миллионах российских рублей)

1. Информация о компании

Выпуск промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (далее – ПАО НК «РуссНефть», «Материнская компания» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые – «Группа») за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., был утвержден решением руководства от 25 августа 2026 г.

Основной деятельностью Группы является поиск и разведка месторождений, разработка и добыча, реализация нефти и газа, нефтепродуктов.

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 г. В ноябре 2016 г. Материнская компания провела публичное размещение обыкновенных акций на Московской бирже. Начиная с ноября 2024 г. обыкновенные акции Компании также торгуются на СПБ Бирже.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 30 июня 2026 г., составляет 5 990 человек (на 30 июня 2025 г. – 6 076 человек, на 31 декабря 2025 г. – 6 082 человека).

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2025 г., подготовленной в соответствии с МСФО. Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., представляют собой исключительно результат переклассификации для целей сравнения.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основы учета

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчетности. Группа не представляет раскрытия, которые дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2025 год, такие, как: принципы учетной политики, основные оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, прочие раскрытия, где не отмечено существенных изменений сумм или структуры. По мнению руководства, настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Группы, результатов ее деятельности, отчета об изменениях в капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды. Основные корректировки относятся к консолидации дочерних компаний, признанию гудвила и оценке его обесценения, учету инвестиций в ассоциированные компании, признанию расходов и выручки, оценочным резервам по невозмещаемым активам, износу и оценке стоимости основных средств, использованию значений справедливой стоимости, обесценению активов, финансовым инструментам, отложенным налогам, активам в форме права пользования и резерву на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановлению земельных участков.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в миллионах российских рублей (далее – «млн руб.»), если не указано иное.

Функциональная валюта

Статьи, включенные в финансовую отчетность компаний Группы, измеряются в валюте первичной экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Функциональной валютой Материнской компании и дочерних компаний Группы, расположенных на территории Российской Федерации, является российский рубль.

Непрерывность деятельности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и урегулирование любых обязательств (в т.ч. договорных обязательств) в ходе обычной операционной деятельности. Данное заявление сделано с учетом проведенной оценки способности Группы продолжать непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным периодом.

По состоянию на 30 июня 2026 г. краткосрочные обязательства превышают оборотные активы Группы на 34 867 млн руб. (на 31 декабря 2025 г. – 88 195 млн руб.).

Руководство Группы рассматривает на постоянной основе бюджетные сценарии в разных ценовых диапазонах для оценки рисков хозяйственной деятельности и проводит ряд мер, направленных на снижение рисков ликвидности, в частности:

- ▶ пересмотр при необходимости программы капитальных вложений;
- ▶ привлечение предоплат от покупателей на покрытие кассовых разрывов и прочих займов;
- ▶ пересмотр условий и графиков расчетов с поставщиками и подрядчиками товаров, работ, услуг.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

3. Изменения в учетной политике и в существенных суждениях, оценках и допущениях

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, обязательных для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или после этой даты.

Группа не применила досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Изменения к действующим стандартам, приведенные ниже, обязательны для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7: *«Классификация и оценка финансовых инструментов»* и *«Договоры поставки электроэнергии, зависящей от природных условий»*.

4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу

Перечень новых стандартов, изменений и разъяснений к действующим стандартам, вступающих в силу после отчетного годового периода, заканчивающегося 31 декабря 2025 г., приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2025 год. Группа оценивает возможный эффект в будущем от применения данных изменений и принятых дополнительно в отчетном периоде. Группа планирует применять указанные стандарты и разъяснения после их вступления в силу.

5. Информация по сегментам

Операционная деятельность Группы представлена одним сегментом «Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги», включающим Материнскую компанию, добывающие дочерние компании и компании, оказывающие прочие услуги, в том числе услуги по аренде имущества, связанные с разведкой и разработкой месторождений, добычей и транспортировкой нефти и газа. Операционные результаты деятельности прочих дочерних компаний являются, в целом, несущественными и не рассматриваются руководством Группы при принятии операционных и финансовых решений.

Информация по выручке от внешних покупателей в разрезе основных продуктов и услуг и географических сегментов реализации, а также информация об основных покупателях представлена в Примечании 9 «Выручка». Внеоборотные активы Группы расположены на территории Российской Федерации.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Дочерние компании Группы

На отчетную дату Группа включает в себя 25 дочерних компаний, учрежденных в форме акционерных обществ, а также обществ с ограниченной ответственностью, в соответствии с определениями, приведенными в Гражданском кодексе Российской Федерации. В большинстве дочерних компаний доля владения Группы составляет от 95% до 100%.

На годовых собраниях акционеров публичных дочерних компаний Группы по итогам 2025 г. в установленные сроки были приняты решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются голосующими на отчетную дату.

7. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	30 июня 2026 г.		6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.		6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.
	Неконтроли- рующая доля в уставном капитале	Неконтроли- рующая доля в чистых активах	Неконтроли- рующая доля в прибыли / (убытке)	Неконтроли- рующая доля в уставном капитале	Неконтроли- рующая доля в чистых активах	Неконтроли- рующая доля в прибыли / (убытке)
	%	млн руб.	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.
Группа дочерних компаний	5%	1 477	27	5%	1 451	(5)
Группа дочерних компаний	4%	582	11	4%	569	3
Прочие дочерние компании	0,4-49%	(1 041)	(50)	0,1-49%	(991)	(29)
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		1 018	(12)		1 029	(31)

8. Инвестиции в ассоциированные компании

Балансовая стоимость инвестиций Группы в ассоциированные компании на отчетную дату составила 16 036 млн руб., на 31 декабря 2025 г. – 16 353 млн руб.

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Доля участия (%)	
			30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Ассоциированная компания	Инвестиционная недвижимость	Российская Федерация	44,20%	44,20%
Ассоциированные компании	Инвестиционная недвижимость	Российская Федерация	48,67%	48,67%

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Инвестиции в ассоциированные компании (продолжение)

Группа учитывает настоящие доли как инвестиции в ассоциированные компании по методу долевого участия и раскрывает агрегировано в настоящем примечании.

	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Внеоборотные активы	34 367	35 666
Оборотные активы	9 709	9 780
<i>в т. ч. денежные средства и их эквиваленты</i>	<i>529</i>	<i>139</i>
Долгосрочные обязательства	(20 324)	(21 142)
<i>в т. ч. долгосрочные кредиты и займы</i>	<i>(13 812)</i>	<i>(14 296)</i>
Краткосрочные обязательства	(878)	(790)
<i>в т. ч. краткосрочные кредиты и займы</i>	<i>(99)</i>	<i>(99)</i>
Итого капитал	22 874	23 514

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Выручка	1 407	1 491
Себестоимость реализации	(887)	(898)
<i>в т.ч. износ и амортизация</i>	<i>(334)</i>	<i>(363)</i>
Прочие операционные расходы	(716)	(1 330)
Операционный убыток	(196)	(737)
Финансовые доходы	244	309
Финансовые расходы	(876)	(1 227)
Убыток до налогообложения	(828)	(1 655)
Доход по налогу на прибыль	188	458
Убыток за отчетный период	(640)	(1 197)
Доля Группы в убытке за отчетный период	(317)	(596)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Выручка

Информация о выручке от продажи внешним покупателям в разрезе географических сегментов представлена исходя из места расположения покупателей.

Группа осуществляет реализацию в двух географических регионах: Экспорт и Внутренний рынок.

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Экспорт		Внутренний рынок		Итого	
	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2026 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2026 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2026 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.
Реализация нефти (готовая продукция)	84 149	55 542	32 792	60 358	116 941	115 900
Реализация нефти (товар)	–	–	218	1 574	218	1 574
Реализация нефтепродуктов (готовая продукция)	–	–	135	136	135	136
Реализация газа (готовая продукция, товар)	–	–	2 895	1 759	2 895	1 759
Прочая реализация	–	–	261	239	261	239
Итого выручка	84 149	55 542	36 301	64 066	120 450	119 608

Выручка включает выручку, полученную от реализации покупателям за отчетный период (выручка каждого из которых превышает 10% от общей выручки в соответствующем отчетном периоде):

			Географи- ческий регион	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Экспорт		27 643	–
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Экспорт		18 968	–
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Экспорт		18 069	–
Основной покупатель 4	Реализация нефти	Внутренний рынок		13 166	–
Основной покупатель 5	Реализация нефти	Внутренний рынок		5 851	43 044
Основной покупатель 6	Реализация нефти	Экспорт		229	16 497
Основной покупатель 7	Реализация нефти	Экспорт		–	39 044
Итого выручка основных покупателей				83 926	98 585

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Себестоимость реализации

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	54 617	62 491
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	4 580	5 273
Теплоэнергия и электроэнергия	3 427	3 598
Износ, истощение и амортизация	3 369	2 583
Транспортные расходы	1 416	1 605
Налог на дополнительный доход	1 005	1 509
Сырье и материалы, используемые в производстве	993	1 231
Производственные услуги	890	877
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	485	832
Стоимость реализованной сырой нефти	202	1 776
Амортизация активов в форме права пользования	34	27
Прочие расходы	2 419	2 694
Итого себестоимость реализации	73 437	84 496

11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	8 471	8 121
Прочие коммерческие расходы	407	143
Итого коммерческие расходы	8 878	8 264

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	1 486	2 009
Представительские и командировочные расходы	167	210
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	104	205
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	102	324
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	65	46
Программное обеспечение	64	92
Банковские услуги	50	47
Консультационные услуги	27	75
Прочие расходы	205	174
Итого общехозяйственные и административные расходы	2 270	3 182

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Процентные доходы по займам и депозитам	6 175	4 125
Итого финансовые доходы	6 175	4 125

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	7 270	3 384
Процентные расходы за ранние платежи	1 312	859
Убыток от дисконтирования производных финансовых инструментов (Примечание 21)	883	2 555
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 23)	348	258
Процентные расходы по обязательствам по аренде	20	18
Прочие финансовые расходы	–	342
Итого финансовые расходы	9 833	7 416

13. Прочие операционные доходы и расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Изменение справедливой стоимости и исполнение – свопы (Примечание 21)	1 908	3 181
Изменение оценочных обязательств	168	548
Обесценение основных средств, нетто	55	179
Финансовые гарантии	–	165
Прочие доходы	114	135
Итого прочие операционные доходы	2 245	4 208
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	3 281	440
Обесценение финансовых активов, нетто	3 177	4 196
Штрафы и пени, за исключением по налогу на прибыль	706	63
Выбытие основных средств, нетто	380	711
Прочие расходы	194	183
Итого прочие операционные расходы	7 738	5 593

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14. Основные средства

	Нефте- газовые активы	Прочие основные средства	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На 1 января 2025 г.				
Первоначальная стоимость	314 046	6 610	–	320 656
Накопленная амортизация и обесценение	(162 004)	(2 512)	–	(164 516)
Остаточная стоимость на 1 января 2025 г.	152 042	4 098	–	156 140
Поступления	29 939	–	5	29 944
Приобретение дочерних компаний	–	4	–	4
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	845	–	–	845
Перевод из незавершенного строительства	–	5	(5)	–
Амортизация	(5 081)	(4)	–	(5 085)
Обесценение	(1 491)	(3)	–	(1 494)
Восстановление обесценения	219	–	–	219
Выбытие, нетто	(2 670)	–	–	(2 670)
На 31 декабря 2025 г.				
Первоначальная стоимость	340 922	6 574	–	347 496
Накопленная амортизация и обесценение	(167 119)	(2 474)	–	(169 593)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2025 г.	173 803	4 100	–	177 903
Поступления	10 475	1	2	10 478
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(1 145)	–	–	(1 145)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(3 363)	(1)	–	(3 364)
Обесценение	–	(3)	–	(3)
Восстановление обесценения	58	–	–	58
Выбытие, нетто	(935)	–	–	(935)
На 30 июня 2026 г.				
Первоначальная стоимость	348 680	6 577	–	355 257
Накопленная амортизация и обесценение	(169 787)	(2 478)	–	(172 265)
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 г.	178 893	4 099	–	182 992

Сумма незавершенного капитального строительства в составе нефтедобывающих основных средств составляет 10 797 млн руб. по состоянию на 30 июня 2026 г. и 10 188 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2025 г.

В отчетном периоде действует договор ипотеки нежилого здания и права аренды земельного участка по объекту основных средств балансовой стоимостью 3 433 млн руб. и залоговой стоимостью 4 508 млн руб. на 30 июня 2026 г. (Примечание 22).

На 30 июня 2026 г. Группа не имела иных существенных сумм основных средств, переданных в залог.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

14. Основные средства (продолжение)

Убытки от обесценения

Индикаторы наличия существенного обесценения основных средств в отчетном периоде не выявлены. Группа признала резерв по обесценению основных средств в размере 3 млн руб. и одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 58 млн руб. Сумма накопленного резерва на 30 июня 2026 г. составляет 15 047 млн руб. и 31 декабря 2025 г. 15 158 млн руб.

15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды

Активы в форме права пользования

	Нефтегазовые активы в форме права пользования	Прочие активы в форме права пользования	Итого активы в форме права пользования
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На 1 января 2025 г.			
Первоначальная стоимость	98	253	351
Накопленная амортизация и обесценение	(35)	(65)	(100)
Остаточная стоимость на 1 января 2025 г.	63	188	251
Поступление	38	30	68
Модификация и переоценка, нетто	2	2	4
Выбытие, нетто	(15)	–	(15)
Амортизация	(8)	(19)	(27)
На 30 июня 2025 г.			
Первоначальная стоимость	117	285	402
Накопленная амортизация и обесценение	(37)	(84)	(121)
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 г.	80	201	281
На 1 января 2026 г.			
Первоначальная стоимость	117	293	410
Накопленная амортизация и обесценение	(40)	(103)	(143)
Остаточная стоимость на 1 января 2026 г.	77	190	267
Модификация и переоценка	20	17	37
Амортизация	(13)	(21)	(34)
На 30 июня 2026 г.			
Первоначальная стоимость	137	310	447
Накопленная амортизация и обесценение	(53)	(124)	(177)
Остаточная стоимость на 30 июня 2026 г.	84	186	270

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

**15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды
(продолжение)**

Обязательства по договорам аренды

Обязательства по аренде	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
На начало отчетного периода	322	297
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>55</i>	<i>39</i>
Признание обязательств по договорам аренды	–	75
Выбытие	–	(19)
Модификация и переоценка	43	13
Проценты по обязательству по аренде	20	38
Платежи по обязательству по аренде	(47)	(82)
На конец отчетного периода	338	322
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>72</i>	<i>55</i>

16. Гудвил

Балансовая стоимость гудвила, составляющая 9 176 млн руб. на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. соответственно, была распределена между подразделениями, генерирующими денежные потоки, следующим образом:

ЕГДС	Сегмент¹	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
ЕГДС 1	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	8 256	8 256
ЕГДС 2	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	598	598
ЕГДС 3	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	227	227
ЕГДС 4	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	95	95
		9 176	9 176

Индикаторы наличия возможного обесценения гудвила в отчетном периоде не выявлены.

¹ Сегмент определен в Примечании 5.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

17. Долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

	Валюта	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	117 619	115 715
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	32 419	2 624
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Евро	23 341	23 762
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(47 994)	(45 400)
Итого долгосрочные финансовые активы		125 385	96 701
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	3 421	30 410
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	3 090	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным		(3)	(14)
Итого краткосрочные финансовые активы		6 508	30 396

18. Запасы

	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Сырая нефть	9 993	6 743
Сырье и материалы	3 937	4 369
Нефтепродукты	32	26
Резерв по неликвидным запасам ²	(71)	(90)
Итого запасы	13 891	11 048

19. Прочие внеоборотные и оборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Долгосрочные предоплаты под капитальное строительство	1 018	1 106
Долгосрочные предоплаты	101	183
Резерв по предоплатам	(175)	(189)
Активы по разведке и оценке запасов	1	17
Прочие долгосрочные активы	18	26
Итого прочие внеоборотные активы	963	1 143

² Резерв по неликвидным запасам относится к статье «Сырье и материалы».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

19. Прочие внеоборотные и оборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	4 965	4 971
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(965)	(970)
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	4 000	4 001
	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	5 915	5 659
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	1 163	233
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(317)	(194)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	6 761	5 698
	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Краткосрочные предоплаты	1 072	1 256
Прочие оборотные активы ³	205	56
Резерв по предоплатам	(240)	(242)
Итого прочие оборотные активы	1 037	1 070

Ниже представлен анализ изменений резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной, торговой и прочей дебиторской задолженности, резерва по предоплатам:

	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
На начало отчетного периода	(1 595)	(1 894)
(Начисление)/Восстановление резерва	(102)	298
Использование резерва	—	1
На конец отчетного периода	(1 697)	(1 595)

20. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	1 703	668
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	70	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 773	670

³ В отношении отдельных банковских счетов имеются временно заблокированные суммы в размере 8 млн руб. на 30 июня 2026 г. и 8 млн руб. на 31 декабря 2025 г., в связи с чем отражены в составе «Прочих оборотных активов» Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

21. Капитал

	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.
	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.
Обыкновенные акции (размещенные и оплаченные), номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	294 120	147	294 120	147
Привилегированные акции ⁴ , номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	98 032	49	98 032	49
Итого уставный капитал	392 152	196	392 152	196

У Компании отсутствует контролирующий акционер на отчетную дату.

Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения дивидендов чистую прибыль, сформированную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

Общим собранием акционеров Компании 26 июня 2026 г. было принято решение направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» 70 млн долл. США или 5 294⁵ млн руб. по курсу ЦБ РФ на дату распределения, из расчета 0,7140525543 долл. США на одну привилегированную акцию Компании. На отчетную дату объявленные дивиденды не выплачены, задолженность по ним отражена в статье «Прочие краткосрочные обязательства» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении (Примечание 24). С учетом принятого решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям данные акции не являются голосующими. Дивиденды по обыкновенным акциям Материнской компании не объявлялись и не выплачивались.

Собственные выкупленные акции

	30 июня 2026 г.	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.
	тыс. штук	млн руб.	тыс. штук	млн руб.
Обыкновенные акции	73 530	(7 450)	73 530	(7 450)
Привилегированные акции	33 241	(21 123)	—	—
Итого собственные выкупленные акции	106 771	(28 573)	73 530	(7 450)

Выкупленные компаниями Группы акции Материнской компании находятся в залоге в качестве обеспечения обязательств Материнской компании по кредитному соглашению в рублях (Примечания 22, 28).

В апреле 2026 г. Группа приобрела в рамках исполнения форвардной сделки через свою дочернюю компанию 33 240 827 привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть», что составляет 8,48% от уставного капитала и 33,91% от привилегированных акций Материнской компании. Данная операция отражена в составе статьи «Собственные выкупленные акции» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале в первоначальной оценке 21 123 млн руб., определенной на момент заключения форвардного контракта, и не пересматривалась при его исполнении. Расчеты по выкупу указанного пакета собственных акций Материнской компании полностью завершены на отчетную дату.

⁴ Привилегированные акции ПАО НК «РуссНефть» не являются кумулятивными.

⁵ Включает дивиденды по пакету привилегированных акций, принадлежащих дочерней компании Группы, в сумме 24 млн долл. США или 1 795 млн руб. по курсу на дату распределения.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

21. Капитал (продолжение)

Собственные выкупленные акции (продолжение)

Обязательство по форвардному контракту, оцениваемое по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, исполнено полностью в сумме 21 983 млн руб., в том числе промежуточный платеж по форвардному контракту за отчетный период в сумме 883 млн руб. (Примечание 12).

Одновременно прекратил действие валютно-процентный своп, стороной по которому выступала дочерняя компания в течение срока действия форвардного контракта. Расчеты по валютно-процентному свопу исполнены в сумме 7 742 млн руб., в том числе проценты за рассрочку по свопу в сумме 130 млн руб. Эффект от закрытия сделки по валютно-процентному свопу составил 1 908 млн руб. и отражен по статье «Изменение справедливой стоимости и исполнение – свопы» прочих операционных доходов промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочего совокупного дохода (Примечание 13).

Прибыль на акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций Компании в обращении в течение отчетного периода скорректировано на количество собственных обыкновенных акций, выкупленных компаниями Группы, помноженное на взвешенный временной коэффициент. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались, в связи с чем значения базовой и разводненной прибыли на акцию совпадают.

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	млн руб.	15 914	11 839
Сумма дивидендов по привилегированным акциям	млн руб.	(3 499) ⁶	(7 821)
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	12 415	4 018
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	221	227
Базовая и разводненная прибыль на акцию	руб./акцию	56	18

⁶ Сумма за минусом дивидендов, приходящихся на дочернюю компанию-держателя пакета привилегированных акций Компании.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 30 июня 2026 г. %	30 июня 2026 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Рубли	19,40%	96 154
Займы полученные	Юани	7%	18 274
Итого долгосрочные кредиты и займы			114 428
Краткосрочные займы			
Займы полученные	Рубли	6,57%	38
Итого краткосрочные займы			38
	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2025 г. %	31 декабря 2025 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Рубли	21,15%	24 947
Займы полученные	Юани	7%	17 562
Итого долгосрочные кредиты и займы			42 509
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Рубли	20,49%	2 977
Банковские кредиты	Долл. США	9,63%	44 849
Займы полученные	Рубли	6,56%	39
Итого краткосрочные кредиты и займы			47 865

В отчетном периоде платежи по основному долгу по кредитному соглашению в валюте составили 1 378 млн руб. по курсу на дату оплаты (18 млн долл. США). Компания выплатила общую сумму процентов по данному кредитному соглашению в валюте в размере 1 427 млн руб. по курсу на дату оплаты (17 млн долл. США) до даты реструктуризации.

В апреле 2026 г. подписано соглашение к действующему кредитному договору в части транша в долларах США о конвертации непогашенной части основного долга в размере 554 млн долл. США в рубли по обменному курсу конвертации, что составляет 42 001 млн руб., и о предоставлении дополнительных средств в размере 28 713 млн руб. Действие кредитного соглашения по указанным двум траншам продлено до марта 2031 г. включительно, с применением ключевой ставки Банка России плюс маржа 5,15%, пересмотром графиков погашения основного долга и процентов.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы (продолжение)

На отчетную дату сумма задолженности по основному долгу данного кредитного соглашения составляет 71 207 млн руб., в том числе капитализированные проценты по двум траншам в соответствии с условиями кредитного соглашения в размере 1 644 млн руб.

Компания проводит ежемесячное погашение части начисленных процентов по графику в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения. В отчетном периоде Компания выплатила по графику общую сумму процентов по указанным двум траншам кредитного соглашения в размере 961 млн руб. Платежи по основному долгу в отчетном периоде составили 1 151 млн руб. в рамках ускоренного погашения за счет свободного денежного потока Компании.

В отчетном периоде действует рублевое кредитное соглашение, подписанное в 2025 г., на сумму 24 947 млн руб. со сроком финального погашения в сентябре 2030 г. Проценты уплачиваются ежемесячно в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения (из расчета ключевой ставки Банка России плюс маржа 5,15%). В отчетном периоде Компания выплатила общую сумму процентов по указанному кредитному соглашению в размере 2 527 млн рублей.

Кредит Компании обеспечен залогом обыкновенных и привилегированных акций Материнской компании, в том числе выкупленных компаниями Группы, а также залогом долей участия и акций ряда компаний Группы, принадлежащих Материнской компании. Одновременно отдельные дочерние компании Группы, прочие и связанные лица выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании перед кредитором (Примечание 28).

В отчетном периоде действует договор займа в сумме 1 579 млн юаней или 18 274 млн руб. по расчетному курсу на дату отчетности (расчетный курс определяется по курсу, опубликованному на сайте Московской биржи в рабочий день, предшествующий дате оплаты процентов за период, плюс 1%). Заем выдан под фиксированную процентную ставку 7% годовых, со сроком погашения в марте 2029 г. и с ежемесячным погашением процентов. Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании по указанному договору займа (Примечание 28). Заем Компании обеспечен залогом долей ассоциированных компаний Группы (Примечание 8) и залогом имущества (Примечание 14).

Кредитное соглашение в рублях и договор займа в юанях содержат ограничительные условия в финансовой и производственной областях, которые Компания, ее связанные и прочие лица обязаны выполнять в течение срока действия договора. Одновременно ковенанты по договору займа предусматривают исполнение соответствующих ковенант по кредитному соглашению с банком. Невыполнение или ненадлежащее исполнение согласованных ковенант по кредитному соглашению дают право на досрочное прекращение условий договора займа, включая право заимодавца на начисление пени и штрафных процентов на просроченные задолженности.

Задолженность по начисленным процентам по прочим полученным займам погашается преимущественно одновременно с погашением основного долга, кроме случаев, отдельно предусмотренных условиями договоров.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Резерв на ликвидацию основных средств

	30 июня 2026 г.		31 декабря 2025 г.	
	Резерв на ликвидацию основных средств млн руб.	Резерв на восстановление нарушенных земель млн руб.	Резерв на ликвидацию основных средств млн руб.	Резерв на восстановление нарушенных земель млн руб.
На начало периода	3 954	1 853	3 634	1 431
Приобретения	12	5	31	57
Выбытия	(93)	(13)	(482)	(109)
Изменение в оценках	(857)	(433)	395	335
Увеличение резерва в связи с временным фактором	246	102	376	139
На конец периода	3 262	1 514	3 954	1 853

24. Долгосрчные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Долгосрчная торговая кредиторская задолженность	418	482
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	418	482

Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Торговая кредиторская задолженность	16 965	17 736
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	2 621	5 643
Производные финансовые инструменты (Примечания 21, 27)	–	28 155
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	19 586	51 534

Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	10 527	5 905
Налог на добавленную стоимость	2 549	1 882
Налог на дополнительный доход	626	311
Налог на имущество	447	460
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль ⁷	10 375	3 838
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	24 524	12 396

⁷ В том числе просроченная сумма задолженности перед ФНС в размере 10 051 млн руб. на 30.06.2026 г. и 3 616 млн руб., с учетом пени 3,9 млн руб. на 31.12.2025 г.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства (продолжение)

Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Авансы полученные	18 764	26 113
Прочие краткосрочные обязательства	3 623 ⁸	27
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	22 387	26 140

25. Налог на прибыль

Ниже приводятся основные компоненты доходов и расходов по налогу на прибыль:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	3 562	3 282
Налог на прибыль прошлых лет	38	(124)
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	3 328	(2 295)
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	51	(145)
Расход по налогу на прибыль, признанный в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6 979	718

26. Расчеты и операции со связанными сторонами

Операции Группы с дочерними компаниями, которые также являются связанными сторонами, исключаются из промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и не представлены в настоящем Примечании. Операции с ассоциированными компаниями представлены в текущем раскрытии в полном объеме без учета консолидационных поправок.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в первом полугодии 2026 г. и в первом полугодии 2025 г. или имеет значительное сальдо на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г., представлен ниже.

⁸ Включают в том числе задолженность по дивидендам по привилегированным акциям Компании за минусом дивидендов, приходящихся на дочернюю компанию-держателя пакета привилегированных акций Компании.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г. и 30 июня 2025 г.:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.	Реализация	Прочие операции	Приобретения	Финансовые доходы	Прочие операции с эффектом на капитал
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Прочие связанные стороны	5 854	3 237	11	5 831	2
Итого	5 854	3 237	11	5 831	2

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	Реализация	Прочие операции	Приобретения	Финансовые доходы	Финансовые расходы	Прочие операции с эффектом на капитал
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Прочие связанные стороны	43 048	4 807	41	3 672	342	8
Итого	43 048	4 807	41	3 672	342	8

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г.:

30 июня 2026 г.	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Кредиторская задолженность
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Ассоциированные компании	—	—	3
Прочие связанные стороны	470	128 804	85
Итого	470	128 804	88

31 декабря 2025 г.	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Кредиторская задолженность
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Ассоциированные компании	—	—	2
Прочие связанные стороны	458	127 097	2 091
Итого	458	127 097	2 093

Ценовая политика

Группа осуществляет операции со связанными сторонами в диапазоне рыночных цен. Дополнительный контроль руководство Группы осуществляет в рамках требований законодательства о сделках между взаимозависимыми лицами.

Ключевой управленческий персонал

Ключевой управленческий персонал – это лица, которые уполномочены и ответственны за планирование, управление и контроль над деятельностью Группы, прямо или косвенно, в том числе директора (исполнительные или иные) Группы. В течение отчетного периода не было существенных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ключевой управленческий персонал (продолжение)

В первом полугодии 2026 г. общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату, премии и налоги с фонда оплаты труда, составила 496 млн руб. (в первом полугодии 2025 г. – 496 млн руб.).

В отчетном периоде принята очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2026-2028 гг. Программа учитывает предоставление фантомных акций, которые будут погашаться денежными средствами, как обязательство с признанием расходов на вознаграждение в течение периода оказания услуг. Плановые суммы выплат рассчитываются при выполнении критериев программы в каждом отчетном периоде на целевом уровне. По итогам отчетного периода было начислено 65 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за первый год программы, исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей. В отчетном периоде Компания провела финальные выплаты за третий год предыдущей программы в сумме 460 млн руб. (с учетом страховых взносов).

27. Оценка по справедливой стоимости

Все финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с использованием модели оценки на основе исходных ненаблюдаемых на рынке данных 3 Уровня, требующих дополнительных оценок и корректировок. За отчетный период переводы между уровнями иерархии источников справедливой стоимости не проводились.

По мнению руководства, справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных финансовых активов, краткосрочной торговой кредиторской задолженности, краткосрочных кредитов и займов Группы равна их балансовой стоимости. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов, полученных Группой, долгосрочной торговой кредиторской задолженности и долгосрочных займов выданных определена с использованием модели дисконтированных денежных потоков на основе ставок дисконтирования, равных рыночным ставкам, действующим на дату отчетности.

Бухгалтерская классификация категорий финансовых инструментов, их балансовая и справедливая стоимость представлены ниже.

	30 июня 2026 г.		31 декабря 2025 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	131 893	175 428	127 097	164 906
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	7 220	7 421	5 936	6 139
Денежные средства и их эквиваленты	1 773	1 773	670	670
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 632	18 427	20 965	20 712
Кредиты и займы	114 466	120 100	90 374	93 802

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

Распределение оценки производных финансовых инструментов Группы по справедливой и амортизированной стоимости отражено в таблице ниже. На отчетную дату производные финансовые инструменты исполнены (Примечание 21).

Производные финансовые инструменты	30 июня 2026 г. млн руб.	31 декабря 2025 г. млн руб.
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	–	21 769
Краткосрочные производные финансовые обязательства – своп	–	6 386
Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	28 155

28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски

Основная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации. Российская экономика характеризуется существенной зависимостью от мировых цен на сырую нефть, колебаний сырьевых и финансовых рынков, снижения темпов мировой экономики, активным вовлечением в геополитические риски и конфликты.

В отчетном периоде продолжалось действие внешних санкций в отношении Российской Федерации, крупных российских проектов, отдельных юридических и физических лиц, списки которых систематически дополняются новыми участниками, с учетом выпуска в течение отчетного периода 20-го пакета санкций Европейского союза (далее – ЕС) и его стран-партнеров. ЕС активно наращивает вторичные финансовые и торговые санкции против партнеров российских компаний из третьих стран. Правительство Российской Федерации систематически актуализирует законодательство и пакеты мер, цель которых состоит в защите интересов российских компаний, а также проводит постоянные переговоры для минимизации последствий новых санкций.

В декабре 2025 г. и в феврале 2026 г. на ПАО НК «РуссНефть» наложены санкции Великобритании и Канады соответственно. Руководство Группы учитывает возможный эффект от указанных санкций на деятельность Группы.

Продолжительность санкционных ограничений зависит от будущих договоренностей России и стран Запада по ключевым геополитическим вопросам. Прогнозы в отношении таких договоренностей в настоящее время сложно определить. Руководство внимательно отслеживает происходящие события и принимаемые меры с обеих сторон в целях обеспечения оперативного реагирования на быстро меняющиеся условия бизнес-среды.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации и на мировом рынке на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Фактическое влияние будущих условий ведения деятельности может отличаться от оценок, сделанных руководством. Руководство Компании проводит регулярный мониторинг возможных рисков, включая анализ страновых и геополитических рисков, выстраивает новые логистические цепочки с акцентом на осуществление деятельности на внутреннем рынке и на расширение присутствия в азиатском регионе, и в случае необходимости будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Группы.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

**28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски
(продолжение)**

Налогообложение

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

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Проведение налоговой проверки за данный год или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

В случае наличия неопределенности в отношении налогов Группа начисляет налоговые обязательства на основании максимально точных оценок руководства в отношении вероятного оттока ресурсов, имеющих экономическую ценность, для погашения таких обязательств.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию позволяет налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от рыночной цены. В случае доначисления налога на прибыль одной из сторон по сделке на внутреннем рынке другая сторона может внести соответствующую корректировку в свои обязательства по налогу на прибыль.

В отношении всех видов контролируемых сделок в Компании действуют Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения, положения которых ежегодно актуализируются с учетом текущих требований законодательства. При заключении сделок со взаимозависимыми лицами Компания применяет Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения при установлении цены сделки. Перечисленные мероприятия направлены на сокращение налоговых рисков Группы.

Компания является Материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2026 г. Компания как Материнская компания МГК представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и направит страновой отчет за 2025 г. в установленные законодательством сроки.

Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по налогообложению прибыли контролируемых иностранных компаний и минимизации налоговых рисков по данному направлению.

Группа систематически проводит работы, направленные на сокращение налоговых рисков. Руководство считает, что Группа соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

**28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски
(продолжение)**

Соблюдение условий пользования недрами

Согласно части четвертой ст. 12.1. Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» оформление, государственная регистрация и выдача лицензий на пользование недрами осуществляются федеральным органом управления государственным фондом недр, его территориальными органами и подведомственными ему государственными казенными учреждениями. Согласно ст. 10 Закона РФ от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» срок пользования участками недр может быть продлен по инициативе компаний Группы как пользователя недр при необходимости завершения геологического изучения недр или добычи полезных ископаемых. Уполномоченные органы исполнительной власти Российской Федерации осуществляют контроль (надзор) за производственной деятельностью, а также выполнением условий лицензий на пользование недрами на предмет соблюдения обязательных требований действующего законодательства. В случае невыполнения условий пользования недрами могут возникнуть риски привлечения Компании к административной ответственности, а также риски досрочного прекращения права пользования недрами. Работники Компании принимают все необходимые меры по предупреждению и устранению рисков невыполнения условий пользования недрами по выданным лицензиям.

Обязательства по охране окружающей среды и охране труда

Законодательство по охране окружающей среды и охране труда в Российской Федерации соответствует общим требованиям и практике применения международного законодательства в данной области.

Руководство Группы осознает свою ответственность в области охраны окружающей среды и охраны труда и принимает на себя соответствующие обязательства по соблюдению требований федерального, регионального и отраслевого законодательства в сфере охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, охраны труда, в том числе требования международных стандартов в области экологического менеджмента и менеджмента охраны труда. Группа реализует Корпоративную политику в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

Руководство оценивает, что при существующей системе контроля и при текущем законодательстве у Группы отсутствуют вероятные существенные риски и обязательства, кроме отраженных в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в рамках обычной деятельности.

Страхование

В Группе действует Политика страховой защиты, в которой описаны основные принципы и процедуры реализации страховой защиты Компании. В соответствии с принятой Политикой приобретаются полисы страхования имущества крупнейших объектов нефтегазодобычи Группы. Дочерние компании и Материнская компания осуществляют страхование особо опасных объектов в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

**28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски
(продолжение)**

Страхование (продолжение)

Группа также осуществляет выборочное страхование (КАСКО) автотранспорта. Кроме того, в соответствии с законодательством Группа приобретает полисы ОСАГО на все эксплуатируемые автомобили, спецтехнику, прицепы и другие транспортные средства.

Договоры страхования, заключенные Группой, не обеспечивают полное покрытие всех рисков, связанных с производственным оборудованием, перерывами в финансово-хозяйственной деятельности или ответственностью перед третьими лицами, в части имущественного или экологического ущерба, обусловленного авариями на объектах Группы или возникающего в связи с деятельностью Группы.

Пенсионные обязательства

Группа проводит отчисления в Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления. Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы. Дочерние компании Группы выступают стороной по договорам пенсионного страхования с одним из российских негосударственных пенсионных фондов.

Судебные разбирательства

По мнению руководства, в настоящее время не существует судебных исков или претензий, не отраженных или не раскрытых в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

Поручительства и гарантии выданные

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности по всем трем траншам (с учетом капитализированных процентов) 96 154 млн руб. (Примечание 22). В качестве дополнительного обеспечения по кредитному соглашению применяются договоры залога выручки отдельных компаний Группы в пределах установленных лимитов, залога прав по договорам банковских счетов Материнской компании и ее дочерней компании.

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании по договору займа в сумме не более 2 500 млн юаней или по курсу на дату отчетности не более 28 656 млн руб., текущая задолженность по которому составляет 1 579 млн юаней или 18 274 млн руб. по расчетному курсу на дату отчетности, установленному условиями договора (Примечание 22).

Ряд дочерних компаний Группы предоставили независимую гарантию в пользу третьей стороны по обязательствам Материнской компании по договорам купли-продажи нефти. На дату отчетности сумма данных обеспечений составляет 1 038 млн руб.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

Поручительства и гарантии выданные (продолжение)

На отчетную дату независимая гарантия Материнской компании совместно с рядом дочерних компаний, выданная за дочернюю компанию, в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» (Примечания 21, 27) прекращена.

29. События после отчетной даты

На дату выпуска отчетности отсутствуют существенные события после отчетной даты с целью раскрытия в настоящем примечании.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Контактная информация

ПАО НК «РуссНефть»

Место нахождения:

115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69,

Телефон: +7 (495) 411-63-09, +7 (495) 411-63-25

e-mail: russneft@russneft.ru,

www.russneft.ru.

Пресс-служба ПАО НК «РуссНефть»

Телефон: +7 (495) 411-63-21