

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая
отчетность за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2025 года,
и заключение по результатам обзорной
проверки

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 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	12
5. Информация по сегментам	12
6. Дочерние компании Группы	12
7. Неконтролирующие доли участия	14
8. Инвестиции в ассоциированные компании	15
9. Выручка	16
10. Себестоимость реализации	17
11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	17
12. Финансовые доходы и расходы	18
13. Прочие операционные доходы и расходы	18
14. Основные средства	19
15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды	20
16. Гудвил	21
17. Долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	22
18. Запасы	22
19. Прочие внеоборотные и оборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность	22
20. Денежные средства и их эквиваленты	23
21. Капитал	24
22. Кредиты и займы	25
23. Резерв на ликвидацию основных средств	27
24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства	27
25. Налог на прибыль	28
26. Расчеты и операции со связанными сторонами	29
27. Оценка по справедливой стоимости	30
28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски	31
29. События после отчетной даты	36

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 2025 года, промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 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 аналитического 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 и краткосрочных кредитов и займов отражена задолженность Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года в общей сумме 66 167 млн руб. и 88 282 млн руб. соответственно, которая может быть истребована кредиторами досрочно в связи с нарушением ограничительного условия, предусмотренного 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 2025 года и 31 декабря 2024 года на 17 444 млн руб. и 80 590 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».

Важные обстоятельства

Не модифицируя сформированный вывод, мы обращаем внимание на примечание 2 к промежуточной финансовой информации, в котором указано, что по состоянию на 30 июня 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышают ее оборотные активы на 116 003 млн руб. Как отмечается в примечании 2, это условие, наряду с другими вопросами, изложенными в примечании 2, указывает на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность.

Руководитель задания по обзорной проверке



А.Б. Балякин

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 2025 года

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.

(в миллионах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
Прим.			
Выручка	9	119 608	147 257
Себестоимость реализации	10	(84 496)	(100 077)
Валовая прибыль		35 112	47 180
Расходы на геологоразведочные работы		(789)	(571)
Коммерческие расходы	11	(8 264)	(7 859)
Общехозяйственные и административные расходы	11	(3 182)	(2 335)
Прочие операционные доходы	13	4 208	6 176
Прочие операционные расходы	13	(5 593)	(3 088)
Операционная прибыль		21 492	39 503
Финансовые доходы	12	4 125	11 161
Финансовые расходы	12	(7 416)	(6 773)
Курсовые разницы, нетто		(5 079)	(2 294)
Доля в убытке ассоциированных компаний, нетто	8	(596)	–
Прибыль до налогообложения		12 526	41 597
Расход по налогу на прибыль	25	(718)	(4 153)
Прибыль за отчетный период		11 808	37 444
Прочий совокупный доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка			
Прибыль при пересчете иностранных валют		–	9 027
Итого совокупный доход за вычетом налогов		11 808	46 471
Прибыль/ (Убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		11 839	38 481
Неконтролирующие доли участия		(31)	(1 037)
Итого совокупный доход /(убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		11 839	47 213
Неконтролирующие доли участия		(31)	(742)
Прибыль на акцию – базовая и разводненная, руб.	21	18	104
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.	21	227	287

Е.В. Толочек
Президент

О.Е. Прозоровская
Старший вице-президент
по экономике и финансам

Дата утверждения: 25 августа 2025 г.

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

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о финансовом положении (неаудированный)

на 30 июня 2025 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	14	170 641	156 140
Активы в форме права пользования	15	281	251
Гудвил	16	9 176	9 176
Инвестиции в ассоциированные компании		18 558	19 155
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	19	4 003	3 603
Долгосрочные финансовые активы	17	97 420	126 692
Отложенные налоговые активы		1 411	1 366
Прочие внеоборотные активы	19	1 182	1 673
Итого внеоборотные активы		302 672	318 056
Оборотные активы			
Запасы	18	11 760	14 106
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	10 420	12 167
Краткосрочные финансовые активы	17	3 322	—
НДС к получению		463	591
Налог на прибыль к получению		58	81
Денежные средства и их эквиваленты	20	341	2 562
Прочие оборотные активы	19	827	4 500
Итого оборотные активы		27 191	34 007
Итого активы		329 863	352 063
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)	(21 123)
Собственные выкупленные акции	21	(7 450)	(4 700)
Резерв по пересчету иностранных валют	6	—	7 134
Нераспределенная прибыль		99 441	99 169
Итого капитал, приходящийся на акционеров		131 353	140 965
Материнской компании			
Неконтролирующие доли участия	7	1 102	(9 747)
Итого капитал		132 455	131 218
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	22	17 444	80 590
Резерв на ликвидацию основных средств	23	4 470	5 065
Отложенные налоговые обязательства		31 546	33 941
Долгосрочные обязательства по аренде	15	281	258
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	473	32 355
Итого долгосрочные обязательства		54 214	152 209
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	22	48 764	7 734
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие			
краткосрочные финансовые обязательства	24	55 517	29 437
Кредиторская задолженность по налогам и сборам			
за исключением налога на прибыль	24	12 610	20 394
Краткосрочные обязательства по аренде	15	53	39
Задолженность по налогу на прибыль		427	892
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24	25 823	10 140
Итого краткосрочные обязательства		143 194	68 636
Итого обязательства и капитал		329 863	352 063

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 2025 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 2024 г.	196	60 289	–	(21 123)	(1 152)	53 553	91 763	3 282	95 045
Прибыль / (Убыток) за отчетный период	–	–	–	–	–	38 481	38 481	(1 037)	37 444
Резерв по пересчету иностранных валют	–	–	–	–	8 732	–	8 732	295	9 027
Итого совокупный доход / (убыток) за период	–	–	–	–	8 732	38 481	47 213	(742)	46 471
Дивиденды	–	–	–	–	–	(8 728)	(8 728)	(96)	(8 824)
Выкуп собственных акций	–	–	(4 700)	–	–	–	(4 700)	–	(4 700)
Выбытие дочерних компаний	–	–	–	–	–	–	–	(9 907)	(9 907)
Прочие операции	–	–	–	–	–	3	3	–	3
На 30 июня 2024 г.	196	60 289	(4 700)	(21 123)	7 580	83 309	125 551	(7 463)	118 088
На 31 декабря 2024 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

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 2025 г.

(в миллионах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
Прим.			
Денежные потоки – операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		12 526	41 597
Корректировки статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам			
Износ, истощение и амортизация	10	2 610	2 444
Выбытие основных средств и активов в форме права пользования, нетто	13	711	831
Обесценение основных средств и прочих активов, нетто	13	(179)	(156)
Обесценение финансовых активов, нетто	13	4 196	1 053
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости	13	(3 181)	(1 238)
Финансовые гарантии	13	(165)	518
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы		1 749	1 041
Выбытие компаний Группы, нетто	13	–	(2 284)
Доля в убытке ассоциированных компаний, нетто	8	596	–
Изменение оценочных обязательств	13	(548)	(2 295)
Финансовые доходы	12	(4 125)	(11 161)
Финансовые расходы	12	7 416	6 773
Курсовые разницы, нетто		5 079	2 294
Прочие корректировки		(235)	(195)
Чистые денежные средства до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность		26 450	39 222
Корректировки оборотного капитала:			
Уменьшение запасов		2 357	1 135
Уменьшение / (Увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат		4 948	(4 444)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных		(7 480)	(5 834)
Увеличение прочих оборотных активов		(6)	(8)
Проценты уплаченные за ранние платежи		(908)	(729)
Налог на прибыль уплаченный		(3 653)	(3 122)
Чистые денежные средства – операционная деятельность		21 708	26 220
Денежные потоки – инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(14 442)	(14 199)
Приобретение дочерних компаний		–	(10)
Выбытие компаний Группы, нетто		–	4 765
Поступления от реализации основных средств		191	30
Займы выданные		(3 529)	(19 202)
Поступления от займов выданных		2 973	82
Проценты полученные		6	123
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность		(14 801)	(28 411)
Денежные потоки – финансовая деятельность			
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних компаниях и выкуп собственных акций	7, 21	(2 755)	(4 700)
Поступления от кредитов и займов полученных		–	19 178
Погашение кредитов и займов полученных	22	(3 028)	(8 747)
Проценты уплаченные	22	(3 310)	(4 344)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		–	(72)
Погашение обязательств по аренде	15	(35)	(177)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность		(9 128)	1 138
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов			
		–	(79)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		(2 221)	(1 132)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		2 562	9 690
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		341	8 558

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 2025 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 2025 г., был утвержден решением руководства от 25 августа 2025 г.

На отчетную дату Группа включает в себя компании, учрежденные в форме акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью в соответствии с определениями, приведенными в Гражданском кодексе Российской Федерации. В состав Группы входит компания с ограниченной ответственностью, зарегистрированная в Соединенном Королевстве Великобритании и Северной Ирландии (далее – «Великобритания»).

Основной деятельностью Группы является поиск и разведка месторождений, разработка и добыча, реализация нефти и газа, нефтепродуктов. Перечень дочерних компаний, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, а также информация о долях владения в них Компанией по состоянию на 30 июня 2025 г. и на 31 декабря 2024 г. приведены в Примечании 6.

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 г. В ноябре 2016 г. Материнская компания провела публичное размещение обыкновенных акций на Московской бирже.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 30 июня 2025 г., составляет 6 076 человек (на 30 июня 2024 г. – 6 069 человек, на 31 декабря 2024 г. – 6 033 человека).

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 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 2024 год, подготовленной в соответствии с МСФО. Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 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 2024 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 и пересчет иностранных валют

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

В Российской Федерации официальные обменные курсы ежедневно устанавливаются ЦБ РФ. Обменный курс российского рубля, использованный для целей настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, равнялся официальному обменному курсу ЦБ РФ и представлен в таблице ниже:

Валюта	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	25 августа 2025 г.
	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты
Доллар США	101,6797	78,4685	80,7498

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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Непрерывность деятельности (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2025 года краткосрочные обязательства превышают оборотные активы Группы на 116 003 млн руб. (на 31 декабря 2024 г. – 34 629 млн руб.). Существенное увеличение краткосрочных обязательств преимущественно связано с приближением срока исполнения обязательств Группы в 2026 г. по кредитному соглашению (Примечание 22) и форвардному контракту на выкуп пакета привилегированных акций Материнской компании (Примечание 21). Данные факты с учетом обстоятельств, изложенных в Примечании 28 в отношении внешнего санкционного давления на российский топливно-энергетический комплекс, и текущих макропараметров указывают на наличие существенной неопределенности и могут вызвать сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Руководство Группы планирует проведение переговоров с основными кредиторами о реструктуризации краткосрочной задолженности.

Руководство Группы также 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.

Указанные действия руководства Группы направлены на обеспечение способности Группы непрерывно продолжать деятельность.

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 2024 г., за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, обязательных для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 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 2025 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 21 «Невозможность обмена валюты».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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 2024 г., приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2024 год. Группа оценивает возможный эффект в будущем от применения данных изменений и принятых дополнительно в отчетном периоде. Группа планирует принимать 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, незначительными 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.

6. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ПАО «Варьеганнефть»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Валюнинское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Ново-Аганское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Белые ночи»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «АНГГ»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	98%	98%
СТ АО «Голойл»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Мохтикнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Черногорское»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Алатау-10»	Разведочное бурение	Российская Федерация	100%	100%
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Назымская НГРЭ»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «ХМНК»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Дочерние компании Группы (продолжение)

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Саратовэнергонетфть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ЧУ ДОЦ «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ЧОУ ДПО «САРАТОВНЕДРА»	Прочая	Российская Федерация	96%	–
АО «Ульяновскнефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «КП «Нефтяник»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Средне-Васюганское»	Добыча нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «НК «РуссНефть-Брянск»	Транспортные услуги	Российская Федерация	51%	51%
ООО «Торговый дом «Русснефть»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «М-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
АО «Белкам-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Рустрейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» (Примечание 7)	Прочая	Российская Федерация	100%	21%

В феврале 2025 г. завершена процедура редомициляции в Российскую Федерацию в отношении дочерней компании Группы Russneft Cyprus Limited, в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о государственной регистрации МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС». На отчетную дату функциональной валютой МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» признан российский рубль. В результате смены функциональной валюты дочерней компании списан ранее накопленный в капитале резерв по пересчету иностранных валют в сумме 7 134 млн руб. Данная операция отражена по статье «Резерв по пересчету иностранных валют» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении и промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале.

На годовых собраниях акционеров ПАО «Саратовнефтегаз» и ПАО «Варьеганнефть» по итогам 2024 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	30 июня 2025 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.		31 декабря 2024 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.	
	Неконтролирующая доля в уставном капитале	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли / (убытке)	Неконтролирующая доля в уставном капитале	Неконтролирующая доля в чистых активах	Неконтролирующая доля в прибыли / (убытке)	Неконтролирующая доля в уставном капитале	Неконтролирующая доля в чистых активах
	%	млн руб.	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	млн руб.
МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» ¹	0%	–	–	79%	(10 881)	(1 139)		
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 484	(5)	5%	1 491	24		
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	567	3	4%	562	(66)		
Прочие	0,1-49%	(949)	(29)	0,4-49%	(919)	144		
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		1 102	(31)		(9 747)	(1 037)		

В январе 2025 г. дочерняя компания МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» (Примечание 6) провела выкуп неголосующих акций и их последующее погашение, в связи с чем доля ПАО НК «РуссНефть» в уставном капитале МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» составила 100%. Изменение в неконтролирующей доле участия отражено в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале в сумме 10 881 млн руб.

В мае 2025 г. на основании обязательного предложения Материнской компании о приобретении у миноритарных акционеров ПАО «Варьеганнефть» принадлежащих им акций были приобретены 1 978 обыкновенных акций ПАО «Варьеганнефть», что составило 0,007% от уставного капитала. Изменение в неконтролирующей доле участия отражено в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале и составляет 5 млн руб., расчеты на отчетную дату завершены.

Неконтролирующая доля участия на 30 июня 2025 г. и на 31 декабря 2024 г. по голосующим акциям АО «АНГГ» – 2,18%, ПАО «Саратовнефтегаз» – 0,81%, ПАО «Варьеганнефть» – 1,436% и 1,446% соответственно.

¹ Неконтролирующая доля в прибыли / (убытке) за 6 месяцев 2024 г. включает долю в финансовом результате дочерних компаний и совместных предприятий группы GEA до даты их выбытия в июне 2024 г.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Инвестиции в ассоциированные компании

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Доля участия (%)	
			30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
ООО «Смоленский Пассаж»	Инвестиционная недвижимость	Российская Федерация	44,2%	44,2%
ООО «КИНЕЛСОН ЛИМИТЕД» и его дочерние компании	Инвестиционная недвижимость	Российская Федерация	48,67%	48,67%

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

	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Внеоборотные активы	39 775	42 184
Оборотные активы	10 363	10 262
<i>в т. ч. денежные средства и их эквиваленты</i>	426	266
Долгосрочные обязательства	(21 291)	(21 916)
<i>в т. ч. долгосрочные кредиты и займы</i>	(14 248)	(14 260)
Краткосрочные обязательства	(730)	(1 216)
<i>в т. ч. краткосрочные кредиты и займы</i>	(135)	(241)
Итого капитал	28 117	29 314

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. ²
	млн руб.
Выручка	1 491
Себестоимость реализации	(898)
<i>в т.ч. износ и амортизация</i>	(363)
Прочие операционные расходы	(1 330)
Операционный убыток	(737)
Финансовые доходы	309
Финансовые расходы	(1 227)
Убыток до налогообложения	(1 655)
Доход по налогу на прибыль	458
Убыток за отчетный период	(1 197)
Доля Группы в убытке за отчетный период	(596)

² Результаты деятельности группы GEA до даты выбытия в первом полугодии 2024 г. учитывались за балансом в связи с накопленным забалансовым убытком и не отражены в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Финансовые вложения Группы в инвестиционную недвижимость и их результаты отражены с даты приобретения во втором полугодии 2024 г.

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 основных географических направлениях: Экспорт дальнее зарубежье и Внутренний рынок (Российская Федерация).

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Экспорт дальнее зарубежье		Внутренний рынок		Итого	
	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2024 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2024 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2024 г.
Реализация нефти (готовая продукция)	55 542	52 809	60 358	86 536	115 900	139 345
Реализация нефти (товар)	–	–	1 574	5 943	1 574	5 943
Реализация нефтепродуктов (готовая продукция)	–	–	136	211	136	211
Реализация газа (готовая продукция, товар)	–	–	1 759	1 582	1 759	1 582
Прочая реализация	–	–	239	176	239	176
Итого выручка	55 542	52 809	64 066	94 448	119 608	147 257

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

		Географи- ческий регион	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Внутренний рынок	43 044	59 640
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	39 044	–
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	16 497	–
Основной покупатель 4	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	–	29 939
Основной покупатель 5	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	–	21 751
Итого выручка основных покупателей			98 585	111 330

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Себестоимость реализации

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	62 491	75 459
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	5 273	4 494
Теплоэнергия и электроэнергия	3 598	3 203
Износ, истощение и амортизация	2 583	2 276
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	1 776	6 077
Транспортные расходы	1 605	949
Налог на дополнительный доход	1 509	1 899
Сырье и материалы, используемые в производстве	1 231	1 566
Производственные услуги	877	1 008
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	832	683
Амортизация активов в форме права пользования	27	168
Прочие расходы	2 694	2 295
Итого себестоимость реализации	84 496	100 077

11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	8 121	7 714
Прочие коммерческие расходы	143	145
Итого коммерческие расходы	8 264	7 859

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	2 009	1 738
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	324	(43)
Представительские и командировочные расходы	210	168
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	205	28
Программное обеспечение	92	99
Консультационные услуги	75	35
Банковские услуги	47	69
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	46	35
Прочие расходы	174	206
Итого общехозяйственные и административные расходы	3 182	2 335

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 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Процентные доходы по займам	4 125	4 755
Доход от дисконтирования финансовых обязательств	–	6 296
Процентные доходы за ранние платежи	–	110
Итого финансовые доходы	4 125	11 161

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	3 384	4 376
Убыток от дисконтирования финансовых обязательств	2 555	1 150
Процентные расходы за ранние платежи	859	596
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 23)	258	581
Процентные расходы по обязательствам по аренде	18	28
Прочие финансовые расходы	342	42
Итого финансовые расходы	7 416	6 773

13. Прочие операционные доходы и расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Изменение справедливой стоимости – свопы	3 181	1 238
Изменение оценочных обязательств	548	2 295
Обесценение основных средств, нетто	179	156
Финансовые гарантии	165	–
Выбытие компаний Группы, нетто	–	2 284
Прочие доходы	135	203
Итого прочие операционные доходы	4 208	6 176
Обесценение финансовых активов, нетто	4 196	1 053
Выбытие основных средств, нетто	711	831
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	440	478
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров	63	18
Финансовые гарантии	–	518
Прочие расходы	183	190
Итого прочие операционные расходы	5 593	3 088

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 2024 г.				
Первоначальная стоимость	325 729	2 860	–	328 589
Накопленная амортизация и обесценение	(171 092)	(2 411)	–	(173 503)
Остаточная стоимость на 1 января 2024 г.	154 637	449	–	155 086
Поступления	29 630	3 750	2	33 382
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(4 505)	–	–	(4 505)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций, нетто	(18 243)	–	–	(18 243)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(4 650)	(103)	–	(4 753)
Обесценение	(2 153)	–	–	(2 153)
Восстановление обесценения	411	–	–	411
Выбытие, нетто	(2 891)	–	–	(2 891)
Пересчет иностранных валют, нетто	(194)	–	–	(194)
На 31 декабря 2024 г.				
Первоначальная стоимость	314 046	6 610	–	320 656
Накопленная амортизация и обесценение	(162 004)	(2 512)	–	(164 516)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 г.	152 042	4 098	–	156 140
Поступления	18 671	–	2	18 673
Приобретение дочерних компаний	–	4	–	4
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(279)	–	–	(279)
Перевод из незавершенного строительства	–	1	(1)	–
Амортизация	(2 579)	(1)	–	(2 580)
Обесценение	–	–	(1)	(1)
Восстановление обесценения	180	–	–	180
Выбытие, нетто	(1 496)	–	–	(1 496)
На 30 июня 2025 г.				
Первоначальная стоимость	330 100	6 571	1	336 672
Накопленная амортизация и обесценение	(163 561)	(2 469)	(1)	(166 031)
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 г.	166 539	4 102	–	170 641

В феврале 2025 г. произошла государственная регистрация договора ипотеки нежилого здания и права аренды земельного участка по объекту основных средств балансовой стоимостью 3 579 млн руб. на 30 июня 2025 г.

На 30 июня 2025 г. Группа не имела иных существенных сумм основных средств в залоге.

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 1 млн руб. и одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 180 млн руб. Сумма накопленного резерва на 30 июня 2025 г. составляет 13 753 млн руб. и 31 декабря 2024 г. 14 000 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 2024 г.			
Первоначальная стоимость	180	1 298	1 478
Накопленная амортизация и обесценение	(37)	(720)	(757)
Остаточная стоимость на 1 января 2024 г.	143	578	721
Модификация и переоценка, нетто	(72)	5	(67)
Выбытие, нетто	–	(218)	(218)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций, нетто	(4)	(4)	(8)
Амортизация	(7)	(161)	(168)
На 30 июня 2024 г.			
Первоначальная стоимость	95	248	343
Накопленная амортизация и обесценение	(35)	(48)	(83)
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 г.	60	200	260
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	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

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 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
На начало отчетного периода	297	747
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>39</i>	<i>408</i>
Признание обязательств по договорам аренды	68	15
Выбытие	(19)	(233)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций	–	(10)
Модификация и переоценка	5	(55)
Проценты по обязательству по аренде	18	44
Платежи по обязательству по аренде	(35)	(211)
На конец отчетного периода	334	297
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>53</i>	<i>39</i>

16. Гудвил

	Млн руб.
На 1 января 2024 г.	9 944
Выбытие дочерних компаний	(768)
На 31 декабря 2024 г.	9 176
На 30 июня 2025 г.	9 176

Балансовая стоимость гудвила была распределена между подразделениями, генерирующими денежные потоки, следующим образом:

ЕГДС	Сегмент ³	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	8 256	8 256
ПАО «Варьеганнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	598	598
АО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	227	227
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	95	95
		9 176	9 176

Индикаторы наличия возможного обесценения гудвила в отчетном периоде не выявлены.

³ 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 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	113 403	146 551
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Евро	23 315	26 247
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	2 661	2 502
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	–	2 954
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(41 959)	(51 562)
Итого долгосрочные финансовые активы		97 420	126 692
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	3 324	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным		(2)	–
Итого краткосрочные финансовые активы		3 322	–

18. Запасы

	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Сырая нефть	7 565	10 182
Сырье и материалы	4 249	3 996
Нефтепродукты	33	26
Резерв по неликвидным запасам ⁴	(87)	(98)
Итого запасы	11 760	14 106

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

	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Долгосрочные предоплаты под капитальное строительство	1 196	1 539
Долгосрочные предоплаты	516	675
Резерв по предоплатам	(600)	(572)
Активы по разведке и оценке запасов	19	19
Прочие долгосрочные активы	51	12
Итого прочие внеоборотные активы	1 182	1 673
	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	4 404	4 345
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(401)	(742)
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	4 003	3 603

⁴ 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 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	9 763	9 312
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	1 304	3 011
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(647)	(156)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	10 420	12 167

	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Краткосрочные предоплаты	1 160	4 831
Прочие оборотные активы ⁵	85	93
Резерв по предоплатам	(418)	(424)
Итого прочие оборотные активы	827	4 500

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

	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
На начало отчетного периода	(1 894)	(2 100)
Изменение резерва	(325)	191
Использование резерва	153	10
Выбытие дочерних компаний	–	5
На конец отчетного периода	(2 066)	(1 894)

20. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	327	1 563
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	14	997
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	–	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	341	2 562

⁵ В отношении отдельных банковских счетов на 30 июня 2025 г. имеются временно заблокированные суммы в размере 48 млн руб., в связи с чем данные суммы отражены в составе Прочих оборотных активов Группы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

21. Капитал

	30 июня 2025 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2024 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 ⁶ , 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 27 июня 2025 г. было принято решение направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» 100 млн долл. США или 7 821 млн руб. по курсу ЦБ РФ на дату распределения, из расчета 1,0200750775 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 29). 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

В январе 2025 г. Группа приобрела через свою дочернюю компанию 50 000 400 обыкновенных акций ПАО НК «РуссНефть», что составляет 12,75% от уставного капитала и 17,0% от размещенных обыкновенных 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. Расчеты по выкупу указанного пакета собственных акций Материнской компании полностью завершены на отчетную дату.

С учетом ранее выкупленного пакета обыкновенных акций доля Группы на отчетную дату составляет 18,75% от уставного капитала и 25% от обыкновенных акций Материнской компании соответственно.

Форвард на выкуп собственных акций

Дочерняя компания, МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» (Примечание 6), выступает стороной форвардного контракта на выкуп пакета привилегированных акций Материнской компании в количестве 33 240 827 штук в 2026 году. Оценка форвардного контракта отражена в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении в сумме 21 123 млн руб. по статье капитала «Форвард на выкуп собственных акций». Обязательство по форвардному контракту, оцениваемое по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, отражено в составе «Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства» в сумме 21 981 млн руб. (Примечание 27). Одновременно МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» выступает стороной валютно-процентного свопа в течение срока действия форвардного контракта.

⁶ Привилегированные акции ПАО НК «РуссНефть» не являются кумулятивными.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

21. Капитал (продолжение)

Прибыль на акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций Компании в обращении в течение отчетного периода скорректировано на количество собственных 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 2025 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	млн руб.	11 839	38 481
Сумма дивидендов по привилегированным акциям	млн руб.	(7 821)	(8 728)
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	4 018	29 753
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	227	287
Базовая и разводненная прибыль на акцию	руб./акцию	18	104

22. Кредиты и займы

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 30 июня 2025 г. %	30 июня 2025 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Займы полученные	Юани	7,00%	17 444
Итого долгосрочные кредиты и займы			17 444
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	10,21%	48 723
Займы полученные	Рубли	6,56%	41
Итого краткосрочные кредиты и займы			48 764

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2024 г. %	31 декабря 2024 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	10,25%	59 242
Займы полученные	Юани	7%	21 348
Итого долгосрочные кредиты и займы			80 590
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	10,25%	7 692
Займы полученные	Рубли	6,55%	42
Итого краткосрочные кредиты и займы			7 734

В Компании действует кредитное соглашение с поэтапным погашением основного долга до марта 2026 г. включительно, с применением ставки SOFR overnight плюс маржа 5,76%.

Компания проводит ежеквартальное погашение начисленных процентов по графику в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения. В отчетном периоде Компания выплатила общую сумму процентов по указанному кредитному соглашению в размере 2 659 млн руб. по курсу на дату оплаты (33 млн долл. США). Платежи по основному долгу по указанному кредитному соглашению в отчетном периоде составили 3 026 млн руб. по курсу на дату оплаты или 37 млн долл. США.

Сумма задолженности по основному долгу кредитного соглашения составляет 48 629 млн руб. или 620 млн долл. США по курсу на дату отчетности. Текущая задолженность по процентам составляет 94 млн руб. (1 млн долл. США по курсу на дату отчетности).

Кредит Компании обеспечен залогом обыкновенных акций Материнской компании, 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).

Кредитное соглашение содержит ограничительные условия в финансовой и производственной областях, которые Компания и ее связанные стороны обязаны выполнять в течение срока действия договора. При невыполнении согласованных ковенант у кредитора возникает право на досрочный возврат основного долга и начисленных процентов, включая штрафные проценты.

В отчетном периоде действует договор займа в сумме 1 579 млн юаней или 17 444 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 (Примечания 28). Заем Компании обеспечен залогом долей ассоциированных компаний Группы (Примечания 8).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы (продолжение)

Договор займа содержит ограничительные условия в финансовой и производственной областях, которые Компания и ее связанные стороны 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.

23. Резерв на ликвидацию основных средств

	30 июня 2025 г.		31 декабря 2024 г.	
	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На начало периода	3 436	1 629	9 100	2 506
Приобретения	7	7	80	30
Выбытия	(441)	(24)	(407)	(9)
Изменение в оценках	(229)	(173)	(5 792)	(1 189)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций	–	–	(401)	–
Увеличение резерва в связи с временным фактором	188	70	860	291
Пересчет иностранных валют	–	–	(4)	–
На конец периода	2 961	1 509	3 436	1 629

Группа формирует резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель на дисконтированной основе по факту ввода данных объектов в эксплуатацию или нарушения земель. Группа провела расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие оценки расходов, связанных с ликвидацией (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по 14,72% (в 2024 году – 13,71%).

24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	473	404
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	–	31 570
Финансовые гарантии (Примечание 28)	–	381
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	473	32 355

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	30 083	4 401
Торговая кредиторская задолженность	19 292	14 170
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	6 142	10 866
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	55 517	29 437

Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	8 421	13 417
Налог на добавленную стоимость	2 821	5 335
Налог на дополнительный доход	554	988
Налог на имущество	424	418
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	390	236
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	12 610	20 394

Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	30 июня 2025 г. млн руб.	31 декабря 2024 г. млн руб.
Авансы полученные	17 732	10 110
Прочие краткосрочные обязательства	8 091	30
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	25 823	10 140

25. Налог на прибыль

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	3 282	3 130
Налог на прибыль прошлых лет	(124)	12
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	(2 295)	999
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	(145)	12
Расход по налогу на прибыль, признанный в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	718	4 153

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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 2025 г. и в первом полугодии 2024 г. или имеет значительное сальдо на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 г., представлен ниже.

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. и 30 июня 2024 г.:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.	Реализация	Прочие операции	Приобре- тения	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

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.	Реализация	Прочие операции	Приобре- тения	Финансовые доходы	Финансовые расходы
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	–	–	4	–	–
Ассоциированные компании и совместные предприятия	–	(28 713)	20	2 325	75
Прочие связанные стороны	59 640	29 692	3 750	7 704	12
Итого	59 640	979	3 774	10 029	87

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 г.:

30 июня 2025 г.	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Кредиторская задолженность	Поручительства выданные по обязательствам
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Ассоциированные компании	–	–	3	–
Прочие связанные стороны	3 964	100 742	101	24 651
Итого	3 964	100 742	104	24 651

31 декабря 2024 г.	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Кредиторская задолженность	Поручительства выданные по обязательствам
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Ассоциированные компании	–	–	2	–
Прочие связанные стороны	5 517	126 692	7 802	28 344
Итого	5 517	126 692	7 804	28 344

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

26. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

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.

В первом полугодии 2025 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 2024 г. – 450 млн руб.).

С 2023 г. в Компании действует очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2023-2025 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 396 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за третий год программы, исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей. В апреле 2025 г. Компания провела финальные выплаты за второй год программы в сумме 125 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. Справедливая стоимость обязательств по аренде равна их балансовой стоимости, данные показатели не включены в раскрытие ниже, так как информация о их справедливой стоимости представлена в Примечании 15.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

27. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

	30 июня 2025 г.		31 декабря 2024 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	100 742	132 540	126 692	166 636
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	10 737	10 922	12 136	12 136
Денежные средства и их эквиваленты	341	341	2 562	2 562
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	24 433	24 172	24 169	23 986
Кредиты и займы	66 208	64 834	88 324	91 222

Распределение оценки производных финансовых инструментов Группы по справедливой и амортизированной стоимости отражено в таблице ниже.

	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Производные финансовые инструменты	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	–	17 355
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	–	14 215
Долгосрочные производные финансовые инструменты, нетто	–	31 570
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	21 981	4 401
Краткосрочные производные финансовые обязательства – свопы	8 102	–
Краткосрочные производные финансовые инструменты, нетто	30 083	4 401

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 нового пакета санкций Европейского союза (далее – ЕС) и его стран-партнеров. Новый 18-й пакет санкций ЕС направлен преимущественно против российского топливно-энергетического комплекса: изменены параметры ценового порога на российскую нефть путем снижения его величины до 47,6 долларов за баррель.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Ограничения усложняют транспортировку нефти из-за сужения возможностей для бункеровки в портах ЕС и устанавливают запрет на операции нефтеналивных и прочих судов, список которых значительно расширен. Дополнительно 18-й пакет санкций вводит запрет на покупку нефтепродуктов из третьих стран, произведенных из российской нефти. В то же время ОПЕК сохраняет прогноз по росту спроса на нефть в мире в 2025 и 2026 гг. Правительство Российской Федерации систематически актуализирует законодательство и пакеты мер, цель которых состоит в защите российских компаний, а также проводит постоянные переговоры для минимизации последствий новых санкций.

Компания не находилась под санкциями в отчетном периоде и не имела ограничений на ведение бизнеса.

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.

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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Налогообложение (продолжение)

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 2025 году Компания как Материнская компания МГК представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и направит страновой отчет за 2024 год 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.

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 пользователей 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 пользования недрами лицензий, предоставленных компаниям Группы, на предмет соблюдения обязательных требований действующего законодательства. В случае невыполнения условий пользования недрами могут возникнуть риски привлечения компаний Группы к административной ответственности, а также риски досрочного прекращения права пользования недрами. Работники Группы принимают все необходимые меры по предупреждению и устранению рисков невыполнения условий пользования недрами лицензий.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

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 области охраны окружающей среды и охраны труда в соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов в области охраны окружающей среды и охраны труда. 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».

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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

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 (с учетом процентов) 48 723 млн руб. по курсу на дату отчетности или 621 млн долл. США (Примечание 22). В качестве дополнительного обеспечения по кредитному соглашению применяются договоры залога выручки отдельных компаний Группы в пределах установленных лимитов.

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 27 358 млн руб., текущая задолженность по которому составляет 1 579 млн юаней или 17 444 млн руб. по расчетному курсу на дату отчетности, установленному условиями договора (Примечание 22). Одновременно дочерние компании Группы выступают поручителями по обязательствам Материнской компании по договору купли-продажи нефти на сумму не более 502 млн руб. (Примечание 29).

Материнская компания выдала финансовую гарантию на общую сумму 267 млн евро или 24 651 млн руб. по курсу на дату отчетности, срок исполнения основного обязательства по договору до 2027 г. (Примечание 29). Данная финансовая гарантия отражена в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении по статье «Прочие краткосрочные обязательства» в размере 74 млн руб.

Материнская компания в марте 2024 г. выдала финансовую гарантию российскому банку за третью сторону по ее обязательству по выкупу привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в количестве 64 791 173 штуки, срок действия до декабря 2026 г. На отчетную дату с учетом частичного исполнения основного обязательства сумма гарантии составляет 43 млн долл. США или в рублевом эквиваленте 3 369 млн руб. по курсу на дату отчетности, остаток привилегированных акций Компании к выкупу составляет 38 267 111 штук. Данная финансовая гарантия отражена в настоящем промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении по статье «Прочие краткосрочные обязательства» в размере 142 млн руб.

Материнская компания совместно с рядом дочерних компаний выдала за дочернюю компанию МКООО «РУССНЕФТЬ САЙПРУС» независимую гарантию в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в 2026 г. (Примечания 21, 27).

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

29. События после отчетной даты

В июле 2025 г. ПАО НК «РуссНефть» осуществило выплату по выданной гарантии в сумме 24 947 млн руб., что составляет рублевый эквивалент по договорному расчетному курсу на дату исполнения обязательства по гарантии в сумме 267 млн евро (Примечание 28).

В июле 2025 г. органами управления нескольких дочерних компаний Группы было одобрено предоставление независимой гарантии на сумму в совокупности не более 32 млрд руб. в пользу третьей стороны по обязательствам Материнской компании по договору купли-продажи нефти, данные соглашения подписаны на дату выпуска отчетности.

В июле 2025 г. в сроки, установленные законодательством, осуществлена выплата дивидендов в полном размере по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» за 2024 год в сумме 7 886 млн руб. по курсу на дату выплаты (Примечание 21).

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