

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.
с заключением по результатам обзорной проверки*

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной 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	13
5. Информация по сегментам	13
6. Дочерние компании Группы	14
7. Неконтролирующие доли участия.....	15
8. Выбытие компаний	16
9. Выручка	17
10. Себестоимость реализации.....	18
11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19
12. Финансовые доходы и расходы.....	19
13. Прочие операционные доходы и расходы.....	20
14. Основные средства	21
15. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды.....	22
16. Гудвил.....	23
17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	23
18. Запасы	24
19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность	24
20. Денежные средства и их эквиваленты.....	25
21. Капитал.....	26
22. Кредиты и займы	27
23. Резерв на ликвидацию основных средств.....	28
24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства.....	29
25. Налог на прибыль	30
26. Расчеты и операции со связанными сторонами	30
27. Оценка по справедливой стоимости	32
28. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски.....	33
29. События после отчетной даты	37

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам 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 (совместно - Группа), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2024 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 2024 года (промежуточная финансовая информация). Руководство 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 ограничительного условия, предусмотренного соответствующими договорами. В результате данных 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 2024 года и 31 декабря 2023 года на 76 883 млн руб. и 69 514 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



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

23 августа 2024 года

ПАО НК «РуссНефть»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет
о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.
Выручка	9	147 257	91 947
Себестоимость реализации	10	(100 077)	(70 644)
Валовая прибыль		47 180	21 303
Расходы на геологоразведочные работы		(571)	(523)
Коммерческие расходы	11	(7 859)	(6 964)
Общехозяйственные и административные расходы	11	(2 335)	(2 035)
Прочие операционные доходы	13	6 176	477
Прочие операционные расходы	13	(3 088)	(13 044)
Операционная прибыль / (убыток)		39 503	(786)
Финансовые доходы	12	11 161	3 136
Финансовые расходы	12	(6 773)	(6 018)
Курсовые разницы, нетто		(2 294)	3 229
Прибыль / (Убыток) до налогообложения		41 597	(439)
Расход по налогу на прибыль	25	(4 153)	(4 474)
Прибыль / (Убыток) за отчетный период		37 444	(4 913)
Прочий совокупный доход / (убыток), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка			
Прибыль / (Убыток) при пересчете иностранных валют		9 027	(4 669)
Итого совокупный доход / (убыток) за вычетом налогов		46 471	(9 582)
Прибыль / (Убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		38 481	2 922
Неконтролирующие доли участия		(1 037)	(7 835)
Итого совокупный доход/(убыток), приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		47 213	(3 273)
Неконтролирующие доли участия		(742)	(6 309)
Прибыль на акцию – базовая и разводненная, руб.	21	104	10
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.	21	287	294

Е.В. Толочек
Президент

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

Дата утверждения: 23 августа 2024 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 2024 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	14	146 194	155 086
Активы в форме права пользования	15	260	721
Активы по разведке и оценке запасов		19	1
Гудвил	16	9 176	9 944
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	19	2 727	4 791
Прочие долгосрочные финансовые активы	17	125 556	96 826
Отложенные налоговые активы		1 516	755
Прочие внеоборотные активы	19	1 538	1 941
Итого внеоборотные активы		286 986	270 065
Оборотные активы			
Запасы	18	12 288	13 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19	11 706	7 648
Прочие краткосрочные финансовые активы	17	4 419	2
НДС к получению		1 672	1 182
Налог на прибыль к получению		67	85
Денежные средства и их эквиваленты	20	8 558	9 690
Прочие оборотные активы	19	11 156	18 167
Итого оборотные активы		49 866	50 663
Итого активы		336 852	320 728
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		(21 123)	(21 123)
Собственные выкупленные акции	21	(4 700)	-
Резерв по пересчету иностранных валют		7 580	(1 152)
Нераспределенная прибыль		83 309	53 553
Итого капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании		125 551	91 763
Неконтролирующие доли участия	7	(7 463)	3 282
Итого капитал		118 088	95 045
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	22	76 883	71 485
Резерв на ликвидацию основных средств	23	4 127	11 606
Отложенные налоговые обязательства		19 856	18 084
Долгосрочные обязательства по аренде	15	265	339
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	28 747	30 646
Итого долгосрочные обязательства		129 878	132 160
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	22	7 178	10 493
Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	37 265	32 793
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	24	19 808	24 709
Краткосрочные обязательства по аренде	15	37	408
Задолженность по налогу на прибыль		278	260
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24	24 320	24 860
Итого краткосрочные обязательства		88 886	93 523
Итого обязательства и капитал		336 852	320 728

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 2024 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 2023 г.	196	60 289	-	(21 123)	(1 753)	43 804	81 413	12 254	93 667
(Убыток) / Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	-	2 922	2 922	(7 835)	(4 913)
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	-	(6 195)	-	(6 195)	1 526	(4 669)
Итого совокупный (убыток) / доход за период	-	-	-	-	(6 195)	2 922	(3 273)	(6 309)	(9 582)
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	-	(44)	(44)	44	-
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с аннулированием собственных акций дочерней компании	-	-	-	-	-	83	83	(83)	-
Прочие операции	-	-	-	-	-	(69)	(69)	(280)	(349)
На 30 июня 2023 г.	196	60 289	-	(21 123)	(7 948)	46 696	78 110	5 622	83 732
На 31 декабря 2023 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	6, 21	-	-	-	-	(8 728)	(8 728)	(96)	(8 824)
Выкуп собственных акций у акционеров	21	-	(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

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 2024 г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.
Денежные потоки – операционная деятельность			
Прибыль / (Убыток) до налогообложения		41 597	(439)
Корректировки статей для приведения прибыли / (убытка) до налогообложения к чистым денежным потокам			
Износ, истощение и амортизация	10	2 444	7 897
Результат от выбытия основных средств и активов в форме права пользования, нетто	13	831	554
Восстановление обесценения основных средств и прочих активов, нетто	13	(156)	(32)
Обесценение финансовых вложений, нетто	13	1 053	2 927
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости	13	(1 238)	9 093
Финансовая гарантия	13	518	(20)
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы		1 041	(361)
Доход от продажи дочерних компаний и совместно контролируемых компаний	13	(2 284)	–
Прекращение оценочных обязательств	13	(2 295)	(265)
Финансовые доходы	12	(11 161)	(3 136)
Финансовые расходы	12	6 773	6 018
Курсовые разницы, нетто		2 294	(3 229)
Прочие корректировки		(195)	20
Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность		39 222	19 027
Корректировки оборотного капитала			
Уменьшение / (Увеличение) запасов		1 135	(2 620)
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат (Уменьшение) / Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных		(4 444)	(2 632)
(Увеличение) / Уменьшение прочих оборотных активов		(5 834)	4 883
Проценты уплаченные за ранние платежи		(8)	28
Проценты уплаченные за ранние платежи		(729)	(500)
Налог на прибыль уплаченный		(3 122)	(1 052)
Чистые денежные средства – операционная деятельность		26 220	17 134
Денежные потоки – инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(14 199)	(8 304)
Приобретение дочерних компаний		(10)	–
Выбытие компаний Группы, нетто	8	4 765	–
Поступления от реализации основных средств		30	2
Займы выданные		(19 202)	(66)
Поступления от займов выданных		82	–
Проценты полученные		123	39
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность		(28 411)	(8 329)
Денежные потоки – финансовая деятельность			
Собственные выкупленные акции	21	(4 700)	–
Поступления от кредитов и займов полученных	22	19 178	279
Погашение кредитов и займов полученных		(8 747)	(3 879)
Проценты уплаченные		(4 344)	(4 276)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		(72)	–
Погашение обязательств по аренде	15	(177)	(199)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность		1 138	(8 075)
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		(79)	219
Изменение денежных средств и их эквивалентов		(1 132)	949
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		9 690	2 120
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		8 558	3 069

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 2024 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 2024 г., был утвержден решением руководства от 23 августа 2024 г.

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 входят компании с ограниченной ответственностью, зарегистрированные в Соединенном Королевстве Великобритании и Северной Ирландии (далее – «Великобритания») и Республике Кипр.

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 2024 г. и на 31 декабря 2023 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 2024 г., составляет 6 069 человек (на 30 июня 2023 г. – 7 397 человек, на 31 декабря 2023 г. – 7 118 человек).

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 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 2023 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением отдельных положений учетной политики, оценочных значений и суждений, раскрытых в Примечании 3. Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 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 2023 год, такие, как: принципы учетной политики, основные оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, прочие раскрытия, где не отмечено существенных изменений сумм или структуры (Примечание 3). 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 совместно контролируемых операций и инвестиций в ассоциированные предприятия, признанию расходов и выручки, оценочным резервам по невозмещаемым активам, износу и оценке стоимости основных средств, использованию значений справедливой стоимости, обесценению активов, пересчету иностранных валют, 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. Функциональной валютой прочих зарубежных дочерних компаний является доллар США.

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 2023 г.	30 июня 2024 г.	23 августа 2024 г.
	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты	руб. / ед. валюты
Доллар США	89,6883	85,7480	91,2881

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. При этом руководство Группы принимает во внимание факты и события, описанные в Примечании 28 «Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски».

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 2023 г., за исключением изменений, изложенных в Примечании «Существенные суждения, оценки и допущения» в разделах «Ресурсная база», «Балансовая стоимость нефтедобывающих основных средств», «Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель» к отчетности за 2023 г., а также с учетом применения новых стандартов и интерпретаций, обязательных для применения в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 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 2024 г. или после этой даты, не оказали существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» и «Долгосрочные обязательства с ковенантами»;
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательства по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой»;
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 «Договоренности о финансировании поставщиков».

Руководством Группы были изменены следующие суждения, основанные на профессиональном опыте, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Данные изменения рассматриваются Группой как изменение оценок, применяются перспективно, в связи с чем не требуется пересмотра сравнительных данных.

Ресурсная база

Начиная с 1 января 2024 г. активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются по методу единицы произведенной продукции, исчисляемой пропорционально добыче по ставке, которая рассчитывается исходя из объемов запасов, оценка которых выполнена по российскому классификатору запасов углеводородного сырья (далее – УВС), и включает рентабельные запасы нефти и конденсата по категориям: А – разрабатываемые, разбуренные; В1 – разрабатываемые, неразбуренные, разведанные. Указанные запасы определяются в процессе подготовки установленных статистических форм Федерального статистического наблюдения Российской Федерации (форма № 6-ГР компаний Группы в разрезе месторождений на начало отчетного годового периода). Показатели формы № 6-ГР пересматриваются ежегодно.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

3. Изменения в учетной политике (продолжение)

Срок разработки месторождений определяется на основании технических проектов разработки месторождений по данным расчета прибыли от реализации продукции и чистого дисконтированного дохода пользователя недр в разрезе месторождений. Пересмотр технических проектов разработки месторождений производится в случае изменений представления о геологическом строении пластов и показателей разработки объектов.

На основе данных показателей рассчитывается амортизация активов, связанных с разработкой и добычей нефти и газа, включая нефтегазовые активы в форме права пользования, и проводится оценка наличия признаков обесценения гудвила и единиц, генерирующих денежные потоки, при построении дисконтированных будущих денежных потоков, которые используются как один из возможных индикаторов наличия обесценения активов.

Балансовая стоимость нефтедобывающих основных средств

Начиная с 1 января 2024 г. нефтедобывающие основные средства и нефтегазовые активы в форме права пользования, за исключением скважин, но включая соответствующие расходы на ликвидацию, амортизируются пропорционально добыче исходя из объемов рентабельных запасов по категориям А (разрабатываемые, разбуренные) и В1 (разрабатываемые, неразбуренные, разведанные) формы № 6-ГР на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой и добычей нефти и газа.

Скважины, в том числе скважины, учитываемые как активы в форме права пользования, амортизируются исходя из объемов рентабельных запасов по категории А (разрабатываемые, разбуренные).

На расчет амортизационных отчислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактические будущие объемы добычи будут отличаться от текущих прогнозных оценок, основанных на объемах разрабатываемых, разбуренных и неразбуренных, разведанных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых при оценке рентабельных запасов таких, как: влияние на оценку запасов фактических цен на УВС и допущений в отношении таких цен, изменение технологий добычи, непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель

Расходы на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель будут понесены Группой, в основном, в конце срока эксплуатации месторождений. Существует неопределенность в отношении окончательной суммы таких расходов, а их оценки могут изменяться под влиянием целого ряда факторов, в том числе изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды и/или использование опыта, полученного на других добывающих объектах. Ожидаемые сроки возникновения расходов и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие внесения поправок в законодательные и нормативные акты или изменения порядка их толкования. Это повлечет возможные корректировки отраженных резервов, что, в свою очередь, окажет влияние на будущие финансовые результаты.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

3. Изменения в учетной политике (продолжение)

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации месторождений нефти и газа, которые будут осуществляться вплоть до 2083 г. в зависимости от срока выработки рентабельных запасов, как правило, по категориям А (разрабатываемые, разбуренные), В1 (разрабатываемые, неразбуренные, разведанные), В2 (неразбуренные, оцененные) по каждой группе месторождений. На основании текущей экономической ситуации были сделаны допущения, которые, по мнению руководства, являются надежной основой для оценки будущих обязательств. Эти оценки регулярно пересматриваются для учета каких-либо существенных изменений в допущениях. Фактические затраты на вывод из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на проведение необходимых работ по выводу из эксплуатации, которые будут отражать конкретные рыночные условия в соответствующий момент времени. Более того, время вывода из эксплуатации, скорее всего, будет зависеть от того, когда на месторождениях невозможно будет вести рентабельную добычу. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые по своей природе характеризуются неопределенностью.

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 2023 г., приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2023 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, 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». Информация по географическому распределению существенных внеоборотных активов Группы, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов и прочих активов, раскрывается в Примечании 14 «Основные средства».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 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%	–
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 «Саратовнефтегаз»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Саратовэнергонепфть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ЧУ ДОЦ «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Саратов-Бурение» (ликвидация)	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	–	96%
ООО «Нефтебытсервис» (ликвидация)	Прочая	Российская Федерация	–	96%
ООО «РедОйл» (ликвидация)	Аренда и управление имуществом	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%
BIZNETA HOLDINGS LTD (ликвидация)	Прочая	Республика Кипр	–	100%
Russneft Cyprus Limited ¹ (Примечание 29)	Прочая	Республика Кипр	21%	21%

¹ Компании, в которых Группа участвует напрямую и/или косвенно через дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited, доля Материнской компании в которой по голосующим акциям равна 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 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Global Energy Cyprus Limited ¹ (выбытие)	Прочая	Республика Кипр	-	21%
GEA Holdings Limited ¹ (выбытие)	Прочая	Британские Виргинские острова	-	21%
Kura Valley Holding Company ¹ (выбытие)	Прочая	Каймановы острова	-	21%
Karasu Petroleum Company ¹ (выбытие)	Прочая	Каймановы острова	-	21%
Karasu Development Company ^{1, 2} (выбытие)	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	-	21%

На годовом собрании акционеров ПАО «Саратовнефтегаз» по итогам 2023 г. в установленные сроки было принято решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются голосующими на отчетную дату. На годовом собрании акционеров ПАО «Варьеганнефть» по итогам 2023 г. было принято решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям. Учитывая, что на годовом собрании акционеров ПАО «Варьеганнефть» по итогам 2022 г. решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям общества не принималось, привилегированные акции указанного общества перестанут быть голосующими с момента выплаты дивидендов в полном размере по итогам 2023 г.

В отчетном периоде Группа приобрела долю в размере 99,9% в ООО «Алатау-10», на балансе которого имеется лицензия на геологическое изучение. Стоимость приобретения составила 10 млн руб. Данное приобретение было учтено в качестве приобретения актива и включено в состав Активов по разведке и оценке Группы. На дату отчетности расчеты выполнены денежными средствами и полностью завершены.

7. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	30 июня 2024 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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)
	%	млн руб.	млн руб.	%	млн руб.	млн руб.
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	79%	(8 706)	(1 139)	79%	2 046	(7 836)
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 515	24	5%	1 496	2

² Совместно с компанией Karasu Operating Company, которая учитывалась до даты выбытия как совместная операция в рамках соглашения о разделе продукции в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Неконтролирующие доли участия (продолжение)

	30 июня 2024 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.		31 декабря 2023 г.		6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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.
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	575	(66)	4%	732	35		
Прочие	2-49%	(847)	144	0,4-49%	(992)	(36)		
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		(7 463)	(1 037)		3 282	(7 835)		

8. Выбытие компаний

В июне 2024 г. Группа реализовала принадлежащую ей долю в дочерней компании Global Energy Cyprus Limited, которая владеет группой GEA Holdings Limited (далее – «группа GEA»). В связи с продажей указанной компании из состава корпоративной структуры Группы вышли следующие компании группы GEA: GEA Holdings Limited, Kura Valley Holding Company, Karasu Petroleum Company, Karasu Development Company, Karasu Operating Company, Global Energy Azerbaijan Limited, Global Energy Azerbaijan Management Limited, Neftechala Petroleum Limited, Neftechala Investments Limited, Neftechala Operating Company, Absheron Petroleum Limited, Apsheron Investments Limited, Absheron Operating Company Limited, Shirvan Petroleum Limited, Shirvan Investments Limited, Shirvan Operating Company Limited, Repleton Enterprises Limited, AZEN OIL COMPANY B.V., Binagadi Oil Company, Global Energy Caspian Limited.

До даты выбытия в зависимости от наличия контроля, либо совместного контроля Группа учитывала компании группы GEA либо как дочерние компании, либо по методу долевого участия, либо как совместные операции в случае участия компаний группы GEA в соглашениях о разделе продукции.

Общая стоимость выбытия составила 55 млн долл. США или 4 882 млн руб. по курсу на дату сделки. Данная сумма включает 10 млн долл. США или 888 млн руб., полученные за реализованную долю в Global Energy Cyprus Limited, и переуступку прав по внутригрупповому займу компании GEA Holdings Limited перед ПАО НК «РуссНефть» в сумме 45 млн долл. США или 3 994 млн руб. Расходы по сделке, связанные с выбытием группы GEA, были незначительными. Все расчеты, включая сумму переуступки долга, на отчетную дату завершены и отражены в промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств в составе статьи «Выбытие компаний Группы, нетто» в сумме 4 765 млн руб. по курсу на дату расчетов, за вычетом денежных средств на счетах выбывающих компаний группы GEA.

Прибыль от продажи группы GEA составила 3 052 млн руб., была признана Группой в составе статьи «Прочие операционные доходы» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, по строке «Выбытие компаний Группы, нетто» (Примечание 13). Прибыль от выбытия компаний группы GEA включает накопленный трансляционный резерв по пересчету иностранных валют, реклассифицированный из состава капитала в состав прибыли от выбытия.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Выбытие компаний (продолжение)

Результаты деятельности группы GEA до даты выбытия отражены в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за минусом внутригрупповых оборотов. Доходы от дисконтирования финансовых обязательств группы GEA в связи с их модификацией до даты выбытия в размере 6 296 млн руб. отражены в составе статьи «Финансовые доходы» (Примечание 12).

Сумма выбывших активов и обязательств группы GEA по курсу на дату выбытия представлена ниже:

	Млн руб.
Долгосрочные активы	29 383
Краткосрочные активы	10 377
Долгосрочные обязательства	(26 735)
Краткосрочные обязательства	(13 705)
Неконтролирующая доля участия	(9 907)
Итого доля в чистых активах	(10 587)
Балансовая стоимость переуступленных займов	3 994
Накопленный резерв по пересчету иностранных валют	8 423
Полученные денежные средства	4 882
Прибыль от выбытия	3 052

В отчетном периоде дочерние компании ООО «Нефтебытсервис», ООО «РедОйл», АО «Саратов-Бурение» были ликвидированы в рамках оптимизации корпоративной структуры. Совокупный убыток от ликвидации указанных компаний составил 768 млн руб. и отражен в составе статьи «Прочие операционные доходы» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, по строке «Выбытие компаний Группы, нетто» (Примечание 13).

9. Выручка

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

Группа ведет деятельность в двух основных географических регионах: Экспорт дальше зарубежье и Внутренний рынок (Российская Федерация). При этом внеоборотные нефинансовые активы Группы расположены на территории Российской Федерации.

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Экспорт дальше зарубежье		Внутренний рынок		Итого	
	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2023 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончив- шихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Выручка от реализации внешним покупателям						
Реализация нефти	52 809	24 719	92 479	65 395	145 288	90 114
Реализация нефтепродуктов	-	-	211	169	211	169
Реализация газа	-	-	1 582	1 518	1 582	1 518
Прочая реализация	-	-	176	146	176	146
Итого выручка	52 809	24 719	94 448	67 228	147 257	91 947

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

9. Выручка (продолжение)

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 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Внутренний рынок	59 640	36 957
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	29 939	–
Основной покупатель 3	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	21 751	8 523
Основной покупатель 4	Реализация нефти	Экспорт дальнее зарубежье	–	15 062
Итого выручка основных покупателей			111 330	60 542

10. Себестоимость реализации

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	75 459	45 190
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	6 077	4 042
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	4 494	3 855
Теплоэнергия и электроэнергия	3 203	3 040
Износ, истощение и амортизация	2 276	7 721
Налог на дополнительный доход	1 899	720
Сырье и материалы, используемые в производстве	1 566	1 279
Производственные услуги	1 008	1 207
Транспортные расходы	949	720
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	683	493
Амортизация активов в форме права пользования	168	176
Прочие расходы	2 295	2 201
Итого себестоимость реализации	100 077	70 644

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

11. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	7 714	6 843
Прочие коммерческие расходы	145	121
Итого коммерческие расходы	7 859	6 964

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	1 738	1 335
Представительские и командировочные расходы	168	168
Программное обеспечение	99	35
Банковские услуги	69	27
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	35	31
Консультационные услуги	35	80
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	28	26
Природоохранные мероприятия	2	4
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(43)	115
Прочие расходы	204	214
Итого общехозяйственные и административные расходы	2 335	2 035

12. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Доход от дисконтирования финансовых обязательств (Примечание 8)	6 296	–
Процентные доходы по займам	4 755	3 043
Процентные доходы за ранние платежи	110	93
Итого финансовые доходы	11 161	3 136

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

12. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам	4 376	4 150
Процентные расходы за ранние платежи	596	765
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 23)	581	564
Процентные расходы по обязательствам по аренде	28	42
Прочие финансовые расходы	1 192	497
Итого финансовые расходы	6 773	6 018

13. Прочие операционные доходы и расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Прекращение оценочных обязательств	2 295	265
Выбытие компаний Группы, нетто (Примечание 8)	2 284	-
Изменение справедливой стоимости – свопы	1 238	-
Восстановление обесценения основных средств	156	39
Финансовые гарантии	-	20
Прочие доходы	203	153
Итого прочие операционные доходы	6 176	477

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Обесценение финансовых вложений	1 053	2 927
Результат от выбытия основных средств, нетто	831	554
Финансовые гарантии	518	-
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	478	217
Штрафы и пени в связи с нарушением договоров	18	43
Изменение справедливой стоимости – свопы	-	9 093
Обесценение прочих активов	-	7
Прочие расходы	190	203
Итого прочие операционные расходы	3 088	13 044

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 2023 г.				
Первоначальная стоимость	307 398	2 954	–	310 352
Накопленная амортизация и обесценение	(154 049)	(2 496)	–	(156 545)
Остаточная стоимость на 1 января 2023 г.	153 349	458	–	153 807
Поступления	17 471	–	2	17 473
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(205)	–	–	(205)
Выбытие дочерних компаний, нетто	–	(2)	–	(2)
Перевод из незавершенного строительства	–	2	(2)	–
Амортизация	(15 680)	(4)	–	(15 684)
Обесценение	(2 534)	–	–	(2 534)
Восстановление обесценения	114	–	–	114
Выбытие, нетто	(1 813)	(5)	–	(1 818)
Пересчет иностранных валют, нетто	3 935	–	–	3 935
На 31 декабря 2023 г.				
Первоначальная стоимость	325 729	2 860	–	328 589
Накопленная амортизация и обесценение	(171 092)	(2 411)	–	(173 503)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 г.	154 637	449	–	155 086
Поступления	15 200	3 750	–	18 950
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(4 983)	–	–	(4 983)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций, нетто	(18 243)	–	–	(18 243)
Амортизация	(2 249)	(27)	–	(2 276)
Обесценение	(5)	–	–	(5)
Восстановление обесценения	161	–	–	161
Выбытие, нетто	(2 301)	–	–	(2 301)
Пересчет иностранных валют, нетто	(195)	–	–	(195)
На 30 июня 2024 г.				
Первоначальная стоимость	300 332	6 608	–	306 940
Накопленная амортизация и обесценение	(158 310)	(2 436)	–	(160 746)
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 г.	142 022	4 172	–	146 194

Внеоборотные активы Группы расположены на территории Российской Федерации.

На 30 июня 2024 г. Группа не имела существенных сумм основных средств в залоге.

Убытки от обесценения

В отчетном периоде Группа признала резерв по обесценению основных средств в размере 5 млн руб. и одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 161 млн руб. Сумма резерва на 30 июня 2024 г. составляет 12 155 млн руб. и 31 декабря 2023 г. 15 036 млн руб.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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 2023 г.			
Первоначальная стоимость	285	1 237	1 522
Накопленная амортизация и обесценение	(29)	(490)	(519)
Остаточная стоимость на 1 января 2023 г.	256	747	1 003
Поступления	11	–	11
Амортизация	(11)	(165)	(176)
Модификация и переоценка	6	64	70
Выбытие, нетто	(3)	–	(3)
Пересчет иностранных валют, нетто	1	2	3
На 30 июня 2023 г.			
Первоначальная стоимость	299	1 309	1 608
Накопленная амортизация и обесценение	(39)	(661)	(700)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 г.	260	648	908
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
Амортизация	(7)	(161)	(168)
Модификация и переоценка	(72)	5	(67)
Выбытие, нетто	–	(218)	(218)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций, нетто	(4)	(4)	(8)
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

Обязательства по аренде	30 июня 2024 г. млн руб.	31 декабря 2023 г. млн руб.
На начало отчетного периода	747	1 057
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>408</i>	<i>336</i>
Признание обязательств по договорам аренды	–	16
Выбытие	(232)	(122)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций	(10)	–
Модификация и переоценка	(54)	190
Проценты по обязательству по аренде	28	79
Платежи по обязательству по аренде	(177)	(477)
Пересчет иностранных валют, нетто	–	4
На конец отчетного периода	302	747
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>37</i>	<i>408</i>

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. Гудвил

	<u>Млн руб.</u>
На 1 января 2023 г.	9 961
Обесценение	(20)
Пересчет иностранных валют	3
На 31 декабря 2023 г.	9 944
Выбытие дочерних компаний	(768)
На 30 июня 2024 г.	9 176

Балансовая стоимость гудвила была распределена между единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС) Группы, следующим образом:

	<u>Сегмент³</u>	<u>30 июня 2024 г. млн руб.</u>	<u>31 декабря 2023 г. млн руб.</u>
ПАО «Саратовнефтегаз» (Примечание 8)	Геологоразведка, добыча и сопутствующие услуги	8 256	9 024
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	9 944

Индикаторы наличия возможного обесценения гудвила в отчетном периоде не выявлены.

17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

	<u>Валюта</u>	<u>30 июня 2024 г. млн руб.</u>	<u>31 декабря 2023 г. млн руб.</u>
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	долл. США	120 543	114 839
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	евро	22 366	23 480
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	рубли	22 107	2 754
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	рубли	2 930	2 888
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	долл. США	873	–
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(43 263)	(47 135)
		125 556	96 826
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	долл. США	7 365	–
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	евро	–	3
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(2 946)	(1)
		4 419	2

³ Сегмент определен в Примечании 5.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

Выдача и погашение займов выданных отражаются в составе инвестиционной деятельности в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении денежных средств и по статьям прочих долгосрочных и краткосрочных финансовых активов промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении. Займы выданные отражаются в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости. Группа применяет положения МСФО (IFRS) 9 в отношении оценки займов выданных, включая модель ожидаемых кредитных убытков.

Материнская компания в рамках выбытия группы GEA провела переуступку задолженности, включая внутригрупповую, по финансовым активам компаний группы GEA. Сумма задолженности по таким займам с учетом накопленных процентов и резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2024 г. составляет 953 млн долл. США или 81 712 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2023 г. – 650 млн долл. США или 58 291 млн руб. Данная модификация не имела существенного эффекта на показатели промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, так как ключевые условия остались без изменения.

18. Запасы

	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Сырая нефть	8 697	9 844
Сырье и материалы	3 655	4 413
Нефтепродукты	30	17
Резерв по неликвидным запасам ⁴	(94)	(385)
Итого запасы	12 288	13 889

19. Прочие внеоборотные активы, торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные предоплаты под капитальное строительство	1 281	1 694
Долгосрочные предоплаты	1 047	1 458
Резерв по предоплатам	(802)	(1 238)
Прочие долгосрочные активы	12	27
Итого прочие внеоборотные активы	1 538	1 941

	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	3 353	5 448
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(626)	(657)
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 727	4 791

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 активы, торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	10 137	7 556
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	1 834	220
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(265)	(128)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	11 706	7 648
	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Краткосрочные предоплаты	11 290	18 021
Прочие оборотные активы ⁵	222	223
Резерв по предоплатам	(356)	(77)
Итого прочие оборотные активы	11 156	18 167

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

	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
На начало отчетного периода	(2 100)	(3 594)
Восстановление резерва	43	363
Использование резерва	3	939
Выбытие дочерних компаний	3	231
Пересчет иностранных валют	2	(39)
На конец отчетного периода	(2 049)	(2 100)

20. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	6 401	2 386
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	1 623	914
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	534	6 390
Итого денежные средства и их эквиваленты	8 558	9 690

⁵ В отношении отдельных банковских счетов на 30 июня 2024 г. имеются временно заблокированные суммы в размере 191 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 2024 г.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2023 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

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

Общим собранием акционеров Компании в июне 2024 г. было принято решение направить на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» 100 млн долл. США или 8 728 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 (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 мае 2024 г. Группа приобрела 23 529 600 обыкновенных акций ПАО НК «РуссНефть», что составляет 6% от уставного капитала или 8% от размещенных обыкновенных акций, на общую сумму 4 700 млн руб. Данная операция отражена в составе статьи «Собственные выкупленные акции» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении. Расчеты по выкупу указанного пакета собственных акций Материнской компании полностью завершены на отчетную дату.

Прибыль на акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций Компании в обращении в течение отчетного периода скорректировано на количество собственных акций, выкупленных компанией 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 2024 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	млн руб.	38 481	2 922
Сумма дивидендов по привилегированным акциям	млн руб.	(8 728)	–
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	29 753	2 922
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	287	294
Эффект разводнения		–	–
Базовая и разводненная прибыль на акцию	руб./акцию	104	10

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

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 2024 г.	30 июня 2024 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	11,09%	58 604
Займы полученные	юани	7,00%	18 279
Итого долгосрочные кредиты и займы			76 883
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	11,09%	7 135
Займы полученные	рубли	6,55%	43
Итого краткосрочные кредиты и займы			7 178

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2023 г.	31 декабря 2023 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	11,14 %	69 514
Займы полученные	долл. США	7,49%	1 971
Итого долгосрочные кредиты и займы			71 485
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	долл. США	11,14 %	8 062
Кредиты полученные	долл. США	5,50%	480
Займы полученные	долл. США	6,10 %	1 906
Займы полученные	рубли	6,54%	45
Итого краткосрочные кредиты и займы			10 493

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 4 248 млн руб. по курсу на дату оплаты (47 млн долл. США). Платежи по основному долгу по указанному кредитному соглашению в отчетном периоде составили 8 745 млн руб. или по курсу на дату оплаты 97 млн долл. США, в том числе частичное досрочное погашение 55 млн долл. США, что составляет 4 934 млн руб. по курсу дату оплаты.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

22. Кредиты и займы (продолжение)

Сумма задолженности по основному долгу кредитного соглашения составляет 65 620 млн руб. или 765 млн долл. США по курсу на дату отчетности, в том числе краткосрочная часть к погашению в сумме 82 млн долл. США или 7 016 млн руб. Текущая задолженность по процентам составляет 119 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 обязана 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 Компания привлекла заем в сумме 1 579 млн юаней или 18 279 млн руб. по курсу на дату отчетности. Заем выдан под фиксированную процентную ставку 7% годовых и с ежемесячным погашением процентов, со сроком погашения основного долга в марте 2029 г. Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании по указанному договору займа (Примечания 28, 29).

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 2024 г.		31 декабря 2023 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	9 100	2 506	8 225	2 621
Приобретения	55	18	322	26
Выбытия	(373)	(5)	(221)	(75)
Изменение в оценках	(6 097)	(1 253)	(195)	(342)
Выбытие дочерних компаний и совместных операций	(401)	–	–	–
Увеличение резерва в связи с временным фактором	435	146	887	276
Пересчет иностранных валют	(4)	–	82	–
На конец периода	2 715	1 412	9 100	2 506

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 14,73% (в 2023 году – 11,64%).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

24. Долгосрочные и краткосрочные финансовые и прочие обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	27 761	30 353
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	333	158
Финансовая гарантия (Примечание 28)	653	135
Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства	28 747	30 646

Торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая кредиторская задолженность	28 143	25 147
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	5 445	4 214
Производные финансовые инструменты (Примечание 27)	3 677	3 432
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность, прочие краткосрочные финансовые обязательства	37 265	32 793

Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	11 771	14 461
Налог на добавленную стоимость	6 334	8 542
Налог на дополнительный доход	1 031	1 098
Налог на имущество	386	381
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	286	227
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	19 808	24 709

Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Авансы полученные	15 717	16 776
Прочие краткосрочные обязательства	8 603	8 084
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	24 320	24 860

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Налог на прибыль

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. млн руб.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г. млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	3 130	1 021
Налог на прибыль прошлых лет	12	(39)
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	999	3 508
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	12	(16)
Расход по налогу на прибыль, признанный в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 153	4 474

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 совместными предприятиями 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 2024 г. и в первом полугодии 2023 г. или имеет значительное сальдо на 30 июня 2024 г. и 31 декабря 2023 г., представлен ниже.

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г. и 30 июня 2023 г.:

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобре- тения млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	4	-	-
Ассоциированные 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

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобре- тения млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Ассоциированные и совместные предприятия	-	1 359	16	2 176	50
Прочие связанные стороны	36 982	1 572	45	710	30
Итого	36 982	2 931	61	2 886	80

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2024 г. и 31 декабря 2023 г.:

30 июня 2024 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредитор- ская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обяза- тельствам млн руб.
Прочие связанные стороны	3 971	129 101	16 712	–	59	24 689
Итого	3 971	129 101	16 712	–	59	24 689

31 декабря 2023 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредитор- ская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обяза- тельствам млн руб.
Ассоциированные компании и совместная деятельность	99	67 684	59	3 877	–	–
Прочие связанные стороны	106	29 144	19 257	–	59	26 957
Итого	205	96 828	19 316	3 877	59	26 957

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 2024 г. общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату, премии и налоги с фонда оплаты труда, составила 450 млн руб. (в первом полугодии 2023 г. – 370 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 415 млн руб. (с учетом страховых взносов) из расчета за фактически отработанное время за второй год программы, исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей. В апреле 2024 г. Компания провела выплаты за первый год программы в сумме 200 млн руб. (с учетом страховых взносов).

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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.

	30 июня 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	129 975	148 055	96 828	122 307
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие финансовые активы	14 502	14 249	12 468	11 729
Денежные средства и их эквиваленты	8 558	8 558	9 690	9 690
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 849	31 849	27 497	27 497
Кредиты и займы	84 061	93 265	81 978	80 811

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

Производные финансовые инструменты	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	17 546	18 444
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	10 215	11 909
Долгосрочные производные финансовые инструменты, нетто	27 761	30 353
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	3 677	3 432
Краткосрочные производные финансовые инструменты, нетто ⁷	3 677	3 432

⁷ Оценка производных инструментов отражена на нетто основе в составе прочих долгосрочных финансовых обязательств и кредиторской задолженности и прочих краткосрочных финансовых обязательств (Примечание 24).

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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 новых пакетов санкций Евросоюза (далее – ЕС) и его стран-партнеров. Действующие санкции направлены в том числе против российского топливно-энергетического комплекса. Правительство Российской Федерации систематически актуализирует законодательство и пакеты мер, цель которых состоит в защите российских компаний.

Внешняя изоляция российского бизнеса привела к увеличению доли расчетов и накоплений в юанях и в российских рублях. В отчетном периоде под санкции ЕС попала Система передачи финансовых сообщений (СПФС) Банка России.

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 рисков, выстраивает новые логистические цепочки с акцентом на осуществление деятельности на внутреннем рынке, и в случае необходимости будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Группы.

По состоянию на 30 июня 2024 года краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на 39 020 млн руб. (на 31 декабря 2023 года – на 42 860 млн руб.).

Руководство Группы рассматривает 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 долгосрочных предоплат от покупателей на покрытие кассовых разрывов;
- ▶ переговоры с основным кредитором о реструктуризации задолженности.

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 2024 году Компания как Материнская компания МГК представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и направит страновой отчет за 2023 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.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Налогообложение (продолжение)

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 углеводородного сырья осуществляется Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами. Согласно ст. 10 Закона РФ от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» срок пользования участками недр может быть продлен по инициативе Компании 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 пользования недрами лицензий, предоставленных Компании, 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 лицензий.

Обязательства по охране окружающей среды и охране труда

Законодательство по охране окружающей среды и охране труда в Российской Федерации активно развивается в последние годы, учитывая общие требования и практику 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 «Об обязательном страховании

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (продолжение)

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

Страхование (продолжение)

гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ.

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 государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на расходы по мере начисления. 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 (с учетом процентов) 65 739 млн руб. по курсу на дату отчетности или 766 млн долл. США (Примечание 22).

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 28 939 млн руб., текущая задолженность по которому составляет 1 579 млн юаней или 18 279 млн руб. по курсу на дату отчетности (Примечания 22, 29). Одновременно дочерние компании Группы выступают поручителями по обязательствам Материнской компании по договору купли-продажи нефти на сумму не более 7 300 млн руб. (Примечание 29).

Материнская компания выдала финансовую гарантию на общую сумму 267 млн евро или 24 689 млн руб. по курсу на дату отчетности (срок исполнения основного обязательства до 2027 г.). Данная финансовая гарантия отражена в промежуточном сокращенном

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)

консолидированном отчете о финансовом положении по статье «Прочие долгосрочные финансовые обязательства» в размере 115 млн руб. (Примечание 24).

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 штук. Первоначальная сумма гарантии составляла не более 172 млн долл. США или в рублевом эквиваленте 15 811 млн руб. по курсу на дату выдачи гарантии, срок действия до декабря 2026 г. На отчетную дату с учетом частичного исполнения основного обязательства сумма гарантии сократилась до 99 млн долл. США или в рублевом эквиваленте 8 523 млн руб. по курсу на дату отчетности, остаток привилегированных акций Компании к выкупу составляет 50 315 808 штук. Данная финансовая гарантия отражена в настоящем промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении по статье «Прочие долгосрочные финансовые обязательства» в размере 538 млн руб. (Примечание 24).

Материнская компания совместно с рядом дочерних компаний выдала за дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited независимую гарантию в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в 2026 г. (Примечания 24, 27).

29. События после отчетной даты

В июле и августе 2024 г. отдельные дочерние компании присоединились к дочерним компаниям на тех же условиях по ранее выданным независимым гарантиям в пользу третьей стороны по обязательствам Материнской компании по договору займа в сумме не более 2 500 млн юаней или по курсу на дату отчетности не более 28 939 млн руб., текущая задолженность по которому составляет 1 579 млн юаней или 18 279 млн руб. по курсу на дату отчетности и по договору поставки нефти на сумму не более 7 300 млн руб. (Примечание 28).

В июле 2024 г. осуществлена выплата дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» за 2023 год в сумме 8 557 млн руб. (Примечание 21).

В июле 2024 г. была подписана резолюция о прекращении деятельности дочерней компании Группы Russneft Cyprus Limited и ее редомициляции в Российскую Федерацию с наименованием Международная компания с ограниченной ответственностью «РуссНефть Сайпрус».

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,

тел.: +7 (495) 411-63-09

e-mail: russneft@russneft.ru, www.russneft.ru.

Пресс-служба ПАО НК «РуссНефть»

тел.: +7 (495) 411-63-21