



ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
Промежуточный консолидированный баланс	5
Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках	6
Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе.....	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	8
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	9
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1. Общие сведения	11
2. Основа подготовки финансовой отчетности	11
3. Изменения в учетной политике	12
4. Приобретение дочерних компаний и долей в совместной деятельности	12
5. Информация по сегментам.....	14
6. Налог на прибыль и прочие налоги.....	16
7. Экспортная пошлина	16
8. Финансовые расходы	17
9. Прочие доходы и расходы.....	17
10. Денежные средства и их эквиваленты	18
11. Прочие оборотные финансовые активы.....	18
12. Дебиторская задолженность	19
13. Товарно-материальные запасы	19
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	20
15. Основные средства и незавершенное строительство	20
16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы.....	21
17. Кредиторская задолженность и начисления.....	21
18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	22
19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам.....	24
20. Резервы.....	25
21. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	25
22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями.....	26
23. Справедливая стоимость финансовых инструментов	27
24. Операции со связанными сторонами	29
25. Условные активы и обязательства.....	34

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров
ПАО «НК «Роснефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), состоящей из промежуточного консолидированного баланса по состоянию на 31 марта 2018 г., промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках, промежуточного консолидированного отчета о прочем совокупном доходе, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в акционерном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики («промежуточная финансовая информация»).

Руководство Компании 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 включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

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



Д.Е. Лобачев
Партнер, Генеральный директор
ООО «Эрнст энд Янг»

14 мая 2018 г.

Сведения об организации

Наименование: ПАО «НК «Роснефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 12 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700043502.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(в миллиардах российских рублей)

		На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	304	322
Денежные средства с ограничением к использованию	10	11	13
Прочие оборотные финансовые активы	11	308	336
Дебиторская задолженность	12	785	843
Товарно-материальные запасы	13	332	324
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	450	454
Итого оборотные активы		2 190	2 292
Внеоборотные активы			
Основные средства	15	8 045	7 923
Нематериальные активы		68	71
Прочие внеоборотные финансовые активы		616	606
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		649	638
Банковские кредиты выданные		139	121
Отложенные налоговые активы		26	26
Гудвил		265	265
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	16	240	285
Итого внеоборотные активы		10 048	9 935
Итого активы		12 238	12 227
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	17	977	971
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	1 142	2 229
Обязательства по налогу на прибыль		13	39
Обязательства по прочим налогам	19	291	278
Резервы	20	32	29
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	304	264
Прочие краткосрочные обязательства		27	26
Итого краткосрочные обязательства		2 786	3 836
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	2 827	1 783
Отложенные налоговые обязательства		803	813
Резервы	20	264	245
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	1 230	1 322
Прочие долгосрочные обязательства		42	45
Итого долгосрочные обязательства		5 166	4 208
Капитал			
Уставный капитал		1	1
Добавочный капитал		627	627
Прочие фонды и резервы		(286)	(322)
Нераспределенная прибыль		3 367	3 313
Итого акционерный капитал Роснефти		3 709	3 619
Неконтролирующие доли		577	564
Итого капитал		4 286	4 183
Итого обязательства и капитал		12 238	12 227

Главный исполнительный директор  И.И. Сечин

 мая 2018 г.

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках

(в миллиардах российских рублей, за исключением прибыли на акцию и количества акций)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные)*
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий			
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	1 689	1 383
Вспомогательные услуги и прочая реализация		21	18
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		12	9
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий		1 722	1 410
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы		158	142
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		232	168
Общехозяйственные и административные расходы		35	36
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		160	153
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		2	2
Износ, истощение и амортизация		152	148
Налоги, кроме налога на прибыль	6	568	460
Экспортная пошлина	7	215	166
Итого затраты и расходы		1 522	1 275
Операционная прибыль		200	135
Финансовые доходы		30	34
Финансовые расходы	8	(60)	(59)
Прочие доходы	9	6	1
Прочие расходы	9	(16)	(10)
Курсовые разницы		1	(45)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	22	(36)	(36)
Прибыль до налогообложения		125	20
Налог на прибыль	6	(30)	(3)
Чистая прибыль		95	17
Чистая прибыль, относящаяся к:			
- акционерам Роснефти		81	11
- неконтролирующим долям		14	6
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль		7,64	1,04
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		10 598	10 598

* Некоторые показатели за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. были пересмотрены – Примечание 4.

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе

(в миллиардах российских рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
Чистая прибыль		95	17
Прочий совокупный доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		4	44
Курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	22	37	37
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		2	6
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу, переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков		(7)	(8)
Итого прочий совокупный доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль		36	79
Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль		131	96
Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль, относящийся к:			
- акционерам Роснефти		117	90
- неконтролирующим долям		14	6

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

(в миллиардах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Добавоч- ный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционер- ный капитал Роснефти	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)	10 598	1	603	(497)	3 195	3 302	480	3 782
Чистая прибыль	–	–	–	–	11	11	6	17
Прочий совокупный доход	–	–	–	79	–	79	–	79
Общий совокупный доход	–	–	–	79	11	90	6	96
Прочие движения	–	–	7	–	–	7	–	7
Остаток на 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные)	10 598	1	610	(418)	3 206	3 399	486	3 885
Остаток на 1 января 2018 г.	10 598	1	627	(322)	3 313	3 619	564	4 183
Эффект первого применения МСФО (IFRS) 9	–	–	–	–	(27)	(27)	(1)	(28)
Остаток на 1 января 2018 г. с учетом влияния МСФО (IFRS) 9	10 598	1	627	(322)	3 286	3 592	563	4 155
Чистая прибыль	–	–	–	–	81	81	14	95
Прочий совокупный доход	–	–	–	36	–	36	–	36
Общий совокупный доход	–	–	–	36	81	117	14	131
Остаток на 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	10 598	1	627	(286)	3 367	3 709	577	4 286

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллиардах российских рублей)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
	Прим.		
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		95	17
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		152	148
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	2	2
Затраты по непродуктивным скважинам		–	1
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	(52)	(64)
Зачет выданной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		45	–
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц неоперационного характера		(6)	29
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		36	36
Зачет прочих финансовых обязательств		(34)	(4)
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		(12)	(9)
Убыток от выбытия предприятий и производственных активов	9	–	1
Изменение резервов под будущие кредитные убытки		1	(1)
Убыток от изменения оценок и обесценения нефинансовых активов		2	1
Финансовые расходы	8	60	59
Финансовые доходы		(30)	(34)
Расход по налогу на прибыль	6	30	3
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва		43	13
Увеличение товарно-материальных запасов		(8)	(2)
Уменьшение/(увеличение) денежных средств с ограниченным использованием		2	(1)
Увеличение авансов выданных и прочих оборотных активов		(3)	(37)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(42)	(27)
Увеличение обязательств по прочим налогам		13	15
Уменьшение краткосрочных резервов		–	(1)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		1	–
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(2)	(2)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(2)	(3)
Чистое (увеличение)/уменьшение операционных активов дочерних банков		(10)	19
Чистое увеличение операционных обязательств дочерних банков		33	11
Реализация торговых ценных бумаг		–	1
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		314	171
Платежи по налогу на прибыль		(61)	(29)
Проценты полученные		18	10
Дивиденды полученные		–	2
Чистые денежные средства от операционной деятельности		271	154

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств
(продолжение)

(в миллиардах российских рублей)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(223)	(192)
Покупка лицензий и платежи за участие в аукционах		(1)	(15)
Приобретение оборотных финансовых активов		(14)	(27)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		16	87
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(2)	(16)
Поступления от реализации внеоборотных финансовых активов		2	26
Приобретение долей в ассоциированных и совместных предприятиях		–	(12)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств		–	(55)
Поступления от реализации основных средств		1	1
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(221)	(203)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		119	538
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(845)	(300)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		842	83
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(99)	(414)
Поступление прочих финансовых обязательств		4	35
Погашение прочих финансовых обязательств		(22)	(1)
Проценты уплаченные		(61)	(44)
Поступления от реализации неконтролирующих долей в дочерних обществах		–	8
Выплаты дивидендов неконтролирующим акционерам		(5)	–
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(67)	(95)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(17)	(144)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	322	790
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(1)	(39)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	304	607

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

31 марта 2018 г.

(суммы в таблицах в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

1. Общие сведения

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее по тексту совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2017 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не проаудирована и не включает в себя раскрытие всей информации, требуемой для годовой отчетности по МСФО. Компания не раскрывала информацию, которая дублирует информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не было отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2017 год. Руководство Компании полагает, что информация, представленная в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достаточна и не вводит пользователей в заблуждение, при условии, что настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность используется в сочетании с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2017 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчетов об изменениях в акционерном капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды.

Компания ведет учет и подготавливает финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по МСФО подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 14 мая 2018 г.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

3. Изменения в учетной политике

Изменения в учетной политике

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу 1 января 2018 г.

Следующие стандарты были применены Компанией впервые в 2018 году:

- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*». Окончательная версия стандарта, выпущенная в 2014 году, заменяет стандарт МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*», а также все предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования.

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых убытков по финансовым активам. Согласно новому стандарту оценка резервов в отношении Дебиторской задолженности была произведена исходя из кредитного риска контрагентов. Эффект дополнительного резервирования с отнесением эффекта на капитал (при отсутствии эффекта на чистую прибыль 2017 и 2018 годов) по состоянию на 1 января 2018 г. составил 27,1 млрд руб. (до начисления отложенного налога).

Также в силу новых требований стандарта ряд финансовых инструментов учитываемых в Прочих внеоборотных финансовых активах был оценен по справедливой стоимости в связи с изменением классификационной категории с оцениваемых по амортизируемой стоимости на оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток. Эффект пересчета с отнесением его результата в уменьшение капитала (при отсутствии эффекта на чистую прибыль 2017 и 2018 годов) по состоянию на 1 января 2018 г. составил 5,2 млрд руб.

- МСФО (IFRS) 15 «*Выручка по договорам с покупателями*». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСФО (IAS) 18 «*Выручка*», МСФО (IAS) 11 «*Договоры на строительство*» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. По результатам анализа, проведенного Компанией, был сделан вывод, что изменения, привносимые стандартом, не оказывают существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

4. Приобретение дочерних компаний и долей в совместной деятельности

Приобретения 2017 года

В течение 2017 года Компания сделала ряд приобретений, включая 30% долю в концессионном соглашении на разработку месторождения Zohr, 99,9% акций АКБ «Пересвет» (АО), а также контроль над TNK Trading International S.A. По состоянию на 31 марта 2018 г. предварительное распределение стоимости данных приобретений на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств не изменилось по сравнению с консолидированной финансовой отчетностью за 2017 год и будет завершено в течение 12 месяцев с дат соответствующих приобретений.

В результате финализации распределения стоимости приобретения 57,66% акций ПАО АНК «Башнефть» (далее – «Башнефть») в третьем квартале 2017 года, данные промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. были пересмотрены.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

4. Приобретение дочерних компаний и долей в совместной деятельности (продолжение)

Приобретения 2017 года (продолжение)

Влияние финализации распределения стоимости приобретения Башнефти на показатели промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. представлено ниже:

	Данные до финализации распределения	Эффект финализации	Данные после финализации распределения
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	1 410	–	1 410
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы	142	–	142
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	168	–	168
Общехозяйственные и административные расходы	36	–	36
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	153	–	153
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	2	–	2
Износ, истощение и амортизация	143	5	148
Налоги, кроме налога на прибыль	460	–	460
Экспортная пошлина	166	–	166
Итого затраты и расходы	1 270	5	1 275
Операционная прибыль	140	(5)	135
Финансовые доходы	34	–	34
Финансовые расходы	(59)	–	(59)
Прочие доходы	1	–	1
Прочие расходы	(10)	–	(10)
Курсовые разницы	(45)	–	(45)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	(36)	–	(36)
Прибыль до налогообложения	25	(5)	20
Налог на прибыль	(4)	1	(3)
Чистая прибыль	21	(4)	17
Чистая прибыль, относящаяся к:			
- акционерам Роснефти	13	(2)	11
- неконтролирующим долям	8	(2)	6
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разведенная прибыль	1,23	(0,19)	1,04
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)	10 598	–	10 598

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент «Разведка и добыча» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент «Переработка, коммерция и логистика» занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, услуги, связанные с обслуживанием месторождений, инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг, и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются как на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности, так и в результате переоценки межсегментной деятельности по рыночным ценам.

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	943	1 735	29	(985)	1 722
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>12</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>12</i>
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	593	1 720	42	(985)	1 370
Износ, истощение и амортизация	119	31	2	–	152
Итого затраты и расходы	712	1 751	44	(985)	1 522
Операционная прибыль	231	(16)	(15)	–	200
Финансовые доходы	–	–	30	–	30
Финансовые расходы	–	–	(60)	–	(60)
Итого финансовые расходы	–	–	(30)	–	(30)
Прочие доходы	–	–	6	–	6
Прочие расходы	–	–	(16)	–	(16)
Курсовые разницы	–	–	1	–	1
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(36)	–	(36)
Прибыль до налогообложения	231	(16)	(90)	–	125
Налог на прибыль	(44)	3	11	–	(30)
Чистая прибыль	187	(13)	(79)	–	95

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	775	1 434	26	(825)	1 410
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	8	2	(1)	–	9
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	500	1 414	38	(825)	1 127
Износ, истощение и амортизация	116	30	2	–	148
Итого затраты и расходы	616	1 444	40	(825)	1 275
Операционная прибыль	159	(10)	(14)	–	135
Финансовые доходы	–	–	34	–	34
Финансовые расходы	–	–	(59)	–	(59)
Итого финансовые расходы	–	–	(25)	–	(25)
Прочие доходы	–	–	1	–	1
Прочие расходы	–	–	(10)	–	(10)
Курсовые разницы	–	–	(45)	–	(45)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(36)	–	(36)
Прибыль до налогообложения	159	(10)	(129)	–	20
Налог на прибыль	(30)	2	25	–	(3)
Чистая прибыль	129	(8)	(104)	–	17

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах дальнего зарубежья	1 201	958
Реализация нефти и нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	71	50
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	358	316
Реализация газа	59	59
Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 689	1 383

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

6. Налог на прибыль и прочие налоги

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
Расход по текущему налогу на прибыль	37	18
Доход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	(7)	(15)
Итого налог на прибыль	30	3

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	455	358
Акцизы	84	77
Налог на имущество	11	8
Социальные отчисления	17	16
Прочие	1	1
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	568	460

7. Экспортная пошлина

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	158	117
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	57	49
Итого экспортная пошлина	215	166

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

8. Финансовые расходы

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Процентные расходы		
По кредитам и займам	(32)	(29)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 21)	(20)	(21)
Прочие процентные расходы	(2)	(1)
Итого процентные расходы	(54)	(51)
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(5)	(4)
Убыток от реализации и выбытия финансовых активов	–	(4)
Прочие финансовые расходы	(1)	–
Итого финансовые расходы	(60)	(59)

9. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Возмещение платежа по лицензиям от партнеров-участников СП	1	1
Страховое возмещение	3	–
Прочие	2	–
Итого прочие доходы	6	1
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(2)	(2)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	–	(1)
Резервы по судебным разбирательствам (Примечание 25)	(4)	–
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(3)	(3)
Прочие	(7)	(4)
Итого прочие расходы	(16)	(10)

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

10. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	37	44
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	99	124
Депозиты и иные денежные эквиваленты в рублях	162	142
Прочее	6	12
Итого денежные средства и их эквиваленты	304	322

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США.

Депозиты являются процентными и выражены, главным образом, в рублях.

Денежные средства с ограничением к использованию включают обязательный резерв банков Компании в ЦБ РФ в сумме 4 млрд руб. на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г.

11. Прочие оборотные финансовые активы

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Облигации	108	117
Векселя	83	85
Вложения в акции и паи	45	44
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Облигации	1	1
Займы выданные	13	13
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	21	32
Депозиты и депозитные сертификаты	35	43
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Депозиты	2	1
Итого прочие оборотные финансовые активы	308	336

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

12. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	707	658
Ссудная задолженность банков Компании	97	108
Прочая дебиторская задолженность	31	116
Итого	835	882
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(50)	(39)
Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва	785	843

На 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

13. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Сырая нефть и газ	86	88
Нефтепродукты и нефтехимия	161	158
Материалы	85	78
Итого товарно-материальные запасы	332	324

Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде	274	199

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке» и «Общехозяйственные и административные расходы» промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

14. Авансы выданные и прочие оборотные активы

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	206	180
Авансы, выданные поставщикам	206	210
Расчеты с таможенной	16	37
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	11	19
Прочие	11	8
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	450	454

15. Основные средства и незавершенное строительство

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2018 г.	8 719	2 172	139	11 030
<i>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2018 г.</i>	<i>(2 628)</i>	<i>(478)</i>	<i>(44)</i>	<i>(3 150)</i>
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2018 г.	6 091	1 694	95	7 880
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2018 г.	9	7	27	43
Итого на 1 января 2018 г.	6 100	1 701	122	7 923
Первоначальная стоимость				
Поступления	243	17	1	261
<i>в т.ч. капитализированные расходы по кредитам и займам</i>	<i>26</i>	<i>7</i>	<i>–</i>	<i>33</i>
Выбытия и прочие движения	(32)	22	–	(10)
Курсовые разницы	(4)	4	–	–
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	14	–	–	14
На 31 марта 2018 г.	8 940	2 215	140	11 295
Износ, истощение и убытки от обесценения				
Начисление износа и истощения	(122)	(29)	(2)	(153)
Выбытия и прочие движения	21	(16)	–	5
Курсовые разницы	2	–	–	2
На 31 марта 2018 г.	(2 727)	(523)	(46)	(3 296)
Чистая балансовая стоимость на 31 марта 2018 г.	6 213	1 692	94	7 999
Авансы, выданные за основные средства на 31 марта 2018 г.	8	10	28	46
Итого на 31 марта 2018 г.	6 221	1 702	122	8 045

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

15. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Износ за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 4 млрд руб.

Компания капитализировала затраты по кредитам и займам в сумме 33 млрд руб. и 23 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 гг., соответственно. Квартальная средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 1,74% и 1,55% за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 гг., соответственно.

16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы

Прочие внеоборотные нефинансовые активы включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Долгосрочные авансы выданные	237	282
Прочие	3	3
Итого прочие внеоборотные нефинансовые активы	240	285

17. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	434	451
Краткосрочные операционные обязательства дочерних банков	368	333
Заработная плата и связанные начисления	94	81
Расчеты по дивидендам	1	5
Прочая кредиторская задолженность	45	46
Итого финансовые обязательства	942	916
Нефинансовые обязательства		
Краткосрочные авансы полученные	35	55
Итого кредиторская задолженность и начисления	977	971

Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства

Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства включают:

	Валюта	На 31 марта	На 31 декабря
		2018 г. (неаудированные данные)	2017 г.
Долгосрочные			
Банковские кредиты	рубли	327	326
Банковские кредиты	доллары США, евро	838	878
Облигации	рубли	507	427
Еврооблигации	доллары США	145	213
Займы	рубли	72	71
Прочее финансирование	доллары США	488	224
Прочее финансирование	рубли	521	16
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(238)	(545)
Итого долгосрочные кредиты и займы		2 660	1 610
Обязательства по финансовой аренде		31	32
Долгосрочные прочие финансовые обязательства		141	146
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		(5)	(5)
Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		2 827	1 783
Краткосрочные			
Банковские кредиты	рубли	205	237
Банковские кредиты	доллары США, евро	16	10
Прочее финансирование	рубли	457	919
Прочее финансирование	доллары США	105	346
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		238	545
Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		1 021	2 057
<i>Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		5	5
Краткосрочные прочие финансовые обязательства		66	93
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		50	74
Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		1 142	2 229
Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		3 969	4 012

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Часть долгосрочных банковских кредитов, в долларах США, привлеченных от иностранного банка для финансирования целевой хозяйственной деятельности, обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по таким кредитам условия подобных кредитных соглашений предоставляют банку-кредитору прямое право требования в отношении выручки в сумме неисполненных обязательств, которую покупатель нефти, как правило, перечисляет через счета банков-кредиторов. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 36 млрд руб. и 22 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 гг. соответственно, и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

В марте 2013 года Компания осуществила выборку по четырем необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 31 млрд долл. США на финансирование приобретения компании ТНК-ВР. Три из них были полностью погашены в предыдущих отчетных периодах. В феврале 2018 года Компания погасила четвертый кредит. Сумма погашения составила 0,2 млрд долл. США (11,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату транзакции).

В первом квартале 2018 года Компания разместила по номинальной стоимости три выпуска долгосрочных рублевых неконвертируемых документарных облигаций, с фиксированными ставками купона общей номинальной стоимостью 75 млрд руб. и сроками обращения 3 и 10 лет: первый стоимостью 5 млрд руб. с купоном 7,8% годовых и сроком обращения 3 года; второй стоимостью 50 млрд руб. с купоном 7,5% годовых и сроком обращения 10 лет и третий стоимостью 20 млрд руб. с купоном 7,3% годовых и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купонам осуществляются каждые 6 месяцев. По облигациям сроком обращения 10 лет предусмотрена оферта досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций. Полученные средства направлены на общие корпоративные цели.

В марте 2018 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций (серия 6) на сумму 1,1 млрд долл. США (62,3 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения), полученных в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР.

В первом квартале 2018 года Компания продолжила исполнение своих обязательств и заключила новые сделки прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО. На 31 марта 2018 г. общая сумма сделок прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО в рублевом эквиваленте составила 1 009 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2018 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании.

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов.

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы

В первом квартале 2018 года Компания осуществила выборку по краткосрочным кредитам, привлеченным от российских и иностранных банков под фиксированные процентные ставки.

На 31 марта 2018 г. Компания выполнила свои обязательства по сделкам прочего краткосрочного финансирования в виде операций РЕПО, привлеченным под плавающие и фиксированные процентные ставки и заключила новые сделки прочего долгосрочного и краткосрочного финансирования. Общая сумма краткосрочных сделок в рублевом эквиваленте по состоянию на 31 марта 2018 г. составила 562 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2018 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании.

В течение первого квартала 2018 года Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

Обязательства по производным финансовым инструментам

Ниже представлена информация о сделках с производными финансовыми инструментами:

	Период выпуска	Период возврата	Номинальная сумма на 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательств	
			млн долл. США	млрд руб.*		На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Свопы	2013 г.	2018 г.	1 221	70	плавающая	29	52
Свопы	2014 г.	2019 г.	1 010	58	плавающая	21	22
Итого			2 231	128		50	74

* Эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2018 г.

19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	152	160
Налог на добавленную стоимость	92	78
Акцизы	31	26
Налог на имущество	11	10
Налог на доходы физических лиц	3	2
Прочие	2	2
Итого обязательства по прочим налогам	291	278

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

20. Резервы

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
Остаток на 1 января 2018 г., в том числе	218	41	15	274
<i>Долгосрочные</i>	213	27	5	245
<i>Краткосрочные</i>	5	14	10	29
Резервы, созданные в течение периода	2	1	6	9
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	–	–	(1)	(1)
Изменения ставки дисконтирования	12	–	–	12
Курсовых разниц	–	–	–	–
Прошества времени	4	1	–	5
Использования	(1)	(1)	(1)	(3)
Остаток на 31 марта 2018 г. (неаудированные данные), в том числе	235	42	19	296
<i>Долгосрочные</i>	231	28	5	264
<i>Краткосрочные</i>	4	14	14	32

21. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов

В течение 2013-2014 годов Компания подписала ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным договорам составляет примерно 400 млн тонн. Цена нефти и нефтепродуктов определяется на основе текущих рыночных котировок. Погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти и нефтепродуктов.

Поставки нефти и нефтепродуктов в счет уменьшения полученных предоплат осуществляются с 2015 года. Компания рассматривает данные договоры в качестве контрактов, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Остаток на 1 января	1 586	1 841
Получено	–	–
Погашено	(52)	(64)
Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 31 марта	1 534	1 777
Минус текущая часть	(304)	(243)
Остаток долгосрочной задолженности на 31 марта	1 230	1 534

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 52 млрд руб. и 64 млрд руб. (1,49 млрд долл. США и 1,91 млрд долл. США по курсу на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 гг., соответственно.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями

Компания назначила часть обязательств по кредитам и займам, номинированным в долларах США, в качестве инструмента хеджирования экспортной выручки, номинированной в долларах США, получение которой ожидается с высокой вероятностью, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*».

Часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США была назначена в качестве объекта хеджирования. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты такого влияния отражаются в составе прочего совокупного дохода/(расхода); в дальнейшем указанные эффекты переносятся в состав прибыли или убытка того периода, в котором признается хеджируемая выручка.

Стратегия управления курсовыми рисками Компании предполагает хеджирование экспортной выручки в размере чистой монетарной позиции в долларах США. На периодической основе Компания приводит номинальную сумму хеджирования в соответствие с чистой монетарной позицией в долларах США.

Изменения в номинальной сумме хеджирования за период:

	Млн долл. США	Эквивалент в млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2018 г.
Номинальная сумма на 31 декабря 2017 г.	873	50
Назначение инструментов хеджирования	–	–
Признание хеджируемых операций за период	(55)	(3)
Отмена инструментов хеджирования	–	–
Номинальная сумма на 31 марта 2018 г.	818	47

Информация о суммах курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском, признанных в составе прочего совокупного дохода, представлена ниже:

	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога на прибыль
Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 31 декабря 2017 г.	(290)	58	(232)
Возникло курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	1	–	1
Реализовано курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	36	(7)	29
Итого признано в составе прочего совокупного дохода/(расхода) за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	37	(7)	30
Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	(253)	51	(202)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями (продолжение)

Ниже представлен прогноз переноса накопленных убытков от переоценки инструментов управления курсовым риском, признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибылей и убытков по состоянию на 31 марта 2018 г.:

Год	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Итого
Реклассификации	(109)	(146)	2	–	(253)
Налог на прибыль	22	29	–	–	51
Итого за вычетом налога на прибыль	(87)	(117)	2	–	(202)

Ожидаемая сумма переноса рассчитана с применением официального курса ЦБ РФ на 31 марта 2018 г. и может отличаться при иных фактических значениях курса в будущем.

23. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

23. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблицах ниже.

	Оценка по справедливой стоимости на 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы				
Оборотные средства				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	40	196	–	236
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	2	–	2
Внеоборотные средства				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	18	–	18
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	524	–	524
Всего активов по справедливой стоимости	40	740	–	780
Производные финансовые инструменты	–	(50)	–	(50)
Всего обязательств по справедливой стоимости	–	(50)	–	(50)

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, а также производных финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, оценивается по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков с использованием таких параметров, как рыночные котировки процентных ставок, форвардные курсы.

Учетная стоимость денежных средств и их эквивалентов и производных финансовых инструментов равна справедливой стоимости, отраженной в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Учетная стоимость дебиторской и кредиторской задолженности, займов выданных и прочих финансовых активов, финансового лизинга и прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

23. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

В течение отчетного периода не было перемещения финансовых обязательств между уровнями 1 и 2.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 31 марта 2018 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2017 г.	На 31 марта 2018 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые обязательства				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(1 670)*	(1 549)	(1 599)*	(1 467)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(2 011)	(2 118)	(1 960)	(2 038)
Обязательства по финансовой аренде	(31)	(32)	(36)	(36)

* Включают финансовые инструменты, назначенные в качестве инструментов хеджирования, балансовая и справедливая стоимость которых составляет 47 млрд руб. и 45 млрд руб., соответственно.

24. Операции со связанными сторонами

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 гг., Компания осуществляла операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами (включая предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации, а также группу компаний ВР), ассоциированными и совместными предприятиями, основным управленческим персоналом, пенсионными фондами.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для акционеров и компаний, контролируемых акционерами, ассоциированных и совместных предприятий, негосударственных пенсионных фондов. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Реализация нефти и нефтепродуктов связанным сторонам осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами

Выручка от реализации и доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	199	186
Вспомогательные услуги и прочая реализация	4	1
Финансовые доходы	7	15
	210	202

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	2	6
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	16	19
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	125	114
Прочие расходы	5	4
Финансовые расходы	2	2
	150	145

Прочие операции

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	17	23
Выплата кредитов	(11)	(14)
Погашение кредитов и займов выданных	2	21
Депозиты размещенные	(2)	(3)
Депозиты погашенные	–	2

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами (продолжение)

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	29	57
Дебиторская задолженность	73	68
Авансы выданные и прочие оборотные активы	52	61
Прочие финансовые активы	651	636
	805	822
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	25	32
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	642	655
	667	687

Операции с совместными предприятиями

Покупка нефти у совместных предприятий осуществляется по ценам внутреннего российского рынка.

Выручка от реализации и доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	2	2
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	1
Финансовые доходы	1	4
	4	7

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	54	69
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2	1
Прочие расходы	1	1
	58	72

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными предприятиями (продолжение)

Прочие операции

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Погашение кредитов и займов выданных	11	16

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	4	6
Прочие финансовые активы	40	52
	44	58
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	92	85
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19	15
	111	100

Операции с ассоциированными предприятиями

Выручка от реализации и доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	65	52
	65	52

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными предприятиями (продолжение)

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	2	2
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	4	2
Прочие расходы	3	2
	9	6

Прочие операции

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Кредиты и займы выданные	(10)	(1)
Погашение кредитов и займов выданных	26	–

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	27	33
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	1
Прочие финансовые активы	26	41
	54	75
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	7	8
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	89	124
	96	132

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с негосударственными пенсионными фондами

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	1	1

Прочие операции

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	1	–

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2018 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017 г.
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	2	1
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1	–
	3	1

25. Условные активы и обязательства

Политико-экономическая ситуация

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

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Политико-экономическая ситуация (продолжение)

Компания также имеет вложения в дочерние и совместные предприятия и авансы выданные контрагентам в международных юрисдикциях. Помимо коммерческих рисков, являющихся неотъемлемой частью любой инвестиционной деятельности, активам в ряде регионов деятельности Компании присущи политические, экономические и налоговые риски, которые также анализируются Компанией на регулярной основе.

Гарантии и возмещения

С целью обеспечения гибких условий поставок и расчетов по договорам трейдинга углеводородами Компания предоставила в пользу банков поручительства сроком до 2022 года на суммы до 6,1 млрд евро. По состоянию на отчетную дату вероятность наступления событий, приводящих к требованиям по договорам поручительства, оценена как крайне низкая.

Судебные иски

ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» являлись участниками судебных споров с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест», связанных с незаконным владением ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» акциями ПАО АНК «Башнефть», в том числе, соистцами по делу о взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» в пользу ПАО АНК «Башнефть» убытков в размере 170,6 млрд руб., причиненных реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» (Спор 1), и по делу о взыскании убытков в размере 131,6 млрд руб. в связи с выплатой ответчикам дивидендов в период незаконного владения ими акциями ПАО АНК «Башнефть» (Спор 2), а также соответчиками по делу по иску ПАО АФК «Система» о взыскании 330,4 млрд руб. убытков в связи с действиями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» по защите в судебном порядке законных интересов ПАО АНК «Башнефть» (Спор 3).

Указанные споры урегулированы сторонами путем заключения мирового соглашения, утвержденного Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 26 декабря 2017 г. по Спору 1. По условиям мирового соглашения ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» возместили ПАО АНК «Башнефть» причиненные ему убытки в размере 100 млрд руб., после чего участники споров отказались от исковых требований, заявленных по Спорам 2 и 3. По состоянию на 31 марта 2018 г. указанные споры полностью урегулированы.

31 декабря 2015 г. компанией First National Petroleum Corporation (далее – «FNPC») инициировано в соответствии с регламентом Арбитражного института при Торговой палате Стокгольма арбитражное разбирательство против АО «Тюменнефтегаз» (далее – «ТНГ»), дочернего общества Компании, о взыскании убытков и процентов за пользование денежными средствами в размере более 260 млн долл. США (более 14 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2018 г.) в связи с предположительным нарушением ряда положений Соглашения между FNPC и ТНГ о создании на территории РФ совместного предприятия «Тюмтекс».

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Судебные иски (продолжение)

30 марта 2018 г. трибунал вынес решение, которым частично удовлетворил требования FNPC и обязал ТНГ выплатить 70 млн. долл. США (более 4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2018 г.) основного долга, а также проценты на указанную сумму. В целях отражения данного решения суда, соответствующее обязательство отражено в финансовой отчетности Компании по состоянию на 31 марта 2018 г. ТНГ ведет подготовку к обжалованию решения арбитража в Апелляционном суде Швеции.

Кроме описанных выше, ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат таких судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Компании.

Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Законодательство в области налогообложения не всегда четко сформулировано. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между налогоплательщиками, Федеральной налоговой службой, ее территориальными органами и Министерством финансов Российской Федерации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации показатели налоговой отчетности подлежат проверке в течение трех последующих лет. Проведение выездной или камеральной налоговой проверки налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что не может быть проведена повторная налоговая проверка за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году ее начала.

В соответствии с российским налоговым законодательством при обнаружении налоговым органом фактов занижения налоговых обязательств могут быть начислены штрафы и пени, сумма которых может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

С 1 января 2012 г. в целях налогового контроля изменены принципы определения рыночных цен, а также расширены перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и сделок, являющихся контролируруемыми. Поскольку со стороны налогоплательщиков и налоговых органов существуют различные подходы к толкованию некоторых норм закона, а устойчивая правоприменительная практика еще не сложилась, нормы нельзя назвать вполне определенными.

С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с совершением сделок между взаимозависимыми лицами, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по ключевым типам контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами, проводятся на ежегодной основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В рамках налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами в течение 2012-2017 годов Компания и Федеральная налоговая служба (далее – «ФНС России») подписали ряд соглашений о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти на внутреннем рынке.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

К настоящему моменту ФНС России не воспользовалось правом на проведение налоговых проверок по контролю за соблюдением правил трансфертного ценообразования за 2012-2014 годы и данные периоды закрыты для мероприятий налогового контроля. В отношении последующих периодов Компанией предоставляются в ФНС РФ и территориальные налоговые органы в необходимом объеме пояснения по совершенным сделкам. Компания считает, что риски толкования норм налогового законодательства по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в первом квартале 2018 года и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

С 1 января 2012 г. создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – «КГН»), в состав которой вошли ПАО «НК «Роснефть» и 21 ее дочернее общество. ПАО «НК «Роснефть» определено ответственным участником КГН. В настоящее время в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков составляет 64 общества.

В 2014 году приняты изменения в налоговое законодательство направленные на деофшоризацию российской экономики (вступили в силу с 1 января 2015 г.). В частности, данными изменениями включаются в налоговое законодательство РФ понятия фактического права на доход, налогового резидентства юридических лиц, а также правила налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний. Руководство Компании учло данные требования при расчете текущих и отложенных расходов по налогу на прибыль.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ПАО «НК «Роснефть» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2014-2017 годы. Роснефть и ее дочерние общества оспаривают ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе, а также в судебном порядке в судах Российской Федерации.

По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств.

Инвестиционные обязательства

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

Общая сумма законтрактованных, но еще не исполненных поставок, которые относятся к строительству и приобретению имущества, машин и оборудования, составила 586 млрд руб. и 716 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г., соответственно.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Обязательства по охране окружающей среды

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Контактная информация

ПАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:

115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:

117997 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:

+7 (499) 517-88-99

Факс:

+7 (499) 517-72-35

E-mail:

postman@rosneft.ru

Корпоративный сайт:

www.rosneft.ru (на русском языке)

www.rosneft.com (на английском языке)