



ПАО «НК «Роснефть»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)**

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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	18
6. Налог на прибыль и прочие налоги	22
7. Экспортная пошлина	23
8. Финансовые расходы	24
9. Прочие доходы и расходы	24
10. Денежные средства и их эквиваленты.....	25
11. Прочие оборотные финансовые активы.....	25
12. Дебиторская задолженность	26
13. Товарно-материальные запасы	26
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	27
15. Основные средства и незавершенное строительство.....	27
16. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....	28
17. Прочие внеоборотные нефинансовые активы.....	28
18. Кредиторская задолженность и начисления	29
19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства.....	30
20. Краткосрочные обязательства по прочим налогам.....	33
21. Резервы	33
22. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	33
23. Акционерный капитал	34
24. Неконтролирующие доли	34
25. Управление финансовыми рисками	35
26. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	36
27. Операции со связанными сторонами.....	38
28. Условные активы и обязательства.....	43
29. События после отчетной даты.....	46

**EY****Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир**

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827

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 30 сентября 2017 г., промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках и промежуточного консолидированного отчета о прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в акционерном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, 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.

**EY**

Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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
Генеральный директор
ООО «Эрнст энд Янг»

14 ноября 2017 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.

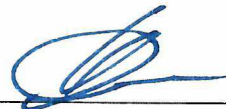
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(в миллиардах российских рублей)

		На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г. (пересмотренные данные)
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	227	790
Денежные средства с ограничением к использованию	10	6	2
Прочие оборотные финансовые активы	11	349	447
Дебиторская задолженность	12	631	485
Товарно-материальные запасы	13	304	283
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	316	293
Итого оборотные активы		1 833	2 300
Внеоборотные активы			
Основные средства	15	7 654	7 128
Нематериальные активы		58	59
Прочие внеоборотные финансовые активы		791	808
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	16	632	411
Банковские кредиты выданные		65	26
Отложенные налоговые активы		24	22
Гудвил		265	256
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	17	192	84
Итого внеоборотные активы		9 681	8 794
Итого активы		11 514	11 094
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	18	676	583
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19	2 320	1 671
Обязательства по налогу на прибыль		2	6
Обязательства по прочим налогам	20	236	222
Резервы	21	26	29
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22	238	255
Прочие краткосрочные обязательства		7	7
Итого краткосрочные обязательства		3 505	2 773
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19	1 534	1 914
Отложенные налоговые обязательства		785	792
Резервы	21	224	203
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22	1 413	1 586
Прочие долгосрочные обязательства		44	43
Итого долгосрочные обязательства		4 000	4 538
Капитал			
Уставный капитал		1	1
Добавочный капитал		624	603
Прочие фонды и резервы		(360)	(497)
Нераспределенная прибыль		3 214	3 196
Итого акционерный капитал Роснефти		3 479	3 303
Неконтролирующие доли	24	530	480
Итого капитал		4 009	3 783
Итого обязательства и капитал		11 514	11 094

Главный исполнительный директор  И.И. Сечин

14 ноября 2017 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 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные, пере- смотренные данные)
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий					
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	1 461	1 204	4 212	3 431
Вспомогательные услуги и прочая реализация		20	18	56	56
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		15	1	37	16
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий		1 496	1 223	4 305	3 503
Затраты и расходы					
Производственные и операционные расходы		150	132	447	392
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		213	139	580	418
Общехозяйственные и административные расходы		41	31	115	91
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		146	138	444	420
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		4	3	9	10
Износ, истощение и амортизация		144	120	440	349
Налоги, кроме налога на прибыль	6	470	336	1 369	896
Экспортная пошлина	7	150	184	476	458
Итого затраты и расходы		1 318	1 083	3 880	3 034
Операционная прибыль		178	140	425	469
Финансовые доходы		24	17	80	58
Финансовые расходы	8	(56)	(45)	(168)	(141)
Прочие доходы	9	3	5	4	7
Прочие расходы	9	(25)	(16)	(45)	(41)
Курсовые разницы		(1)	(14)	9	(55)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		(36)	(37)	(109)	(111)
Прибыль до налогообложения		87	50	196	186
Налог на прибыль	6	(27)	(20)	(44)	(53)
Чистая прибыль		60	30	152	133
Чистая прибыль, относящаяся к:					
- акционерам Роснефти		47	26	122	127
- неконтролирующим долям		13	4	30	6
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль		4,43	2,45	11,51	11,98
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		10 598	10 598	10 598	10 598

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)

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные, пере- смотренные данные)
Чистая прибыль	60	30	152	133
Прочий совокупный доход – переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	7	16	45	134
Курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	25	46	109	120
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	1	–	6	4
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу, переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	(8)	(9)	(23)	(25)
Итого прочий совокупный доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль	38	53	137	233
Итого совокупный доход, за вычетом налога на прибыль	98	83	289	366
Итого совокупный доход, за вычетом налога на прибыль, относящийся к:				
- акционерам Роснефти	85	79	259	360
- неконтролирующим долям	13	4	30	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 акцио- нерный капитал Роснефти	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
Остаток на 1 января 2016 г.	10 598	1	507	(768)	3 146	2 886	43	2 929
Чистая прибыль	–	–	–	–	127	127	6	133
Прочий совокупный доход	–	–	–	233	–	233	–	233
Общий совокупный доход	–	–	–	233	127	360	6	366
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	–	29	–	–	29	36	65
Выбытие дочерних компаний	–	–	–	–	–	–	(2)	(2)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 23)	–	–	–	–	(125)	(125)	–	(125)
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	2	2
Остаток на 30 сентября 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)	10 598	1	536	(535)	3 148	3 150	85	3 235
Остаток на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)	10 598	1	603	(497)	3 196	3 303	480	3 783
Чистая прибыль	–	–	–	–	122	122	30	152
Прочий совокупный доход	–	–	–	137	–	137	–	137
Общий совокупный доход	–	–	–	137	122	259	30	289
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	–	21	–	–	21	44	65
Выбытие дочерних компаний	–	–	–	–	–	–	(1)	(1)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 23)	–	–	–	–	(104)	(104)	(29)	(133)
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	6	6
Остаток на 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	10 598	1	624	(360)	3 214	3 479	530	4 009

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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
	Прим.		
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		152	133
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		440	349
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	6	11
Затраты по непродуктивным скважинам		2	4
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц неоперационного характера		(16)	21
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		109	111
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		(37)	(16)
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов		1	2
Изменение резерва по сомнительным долгам		11	(1)
Финансовые расходы	8	168	141
Финансовые доходы		(80)	(58)
Убыток от изменения оценок, обесценения и списания дебиторской задолженности		17	1
Расход по налогу на прибыль	6	44	53
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(150)	(10)
Увеличение товарно-материальных запасов		(21)	(7)
(Увеличение)/уменьшение денежных средств с ограниченным использованием		(4)	1
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		17	46
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		18	(115)
Увеличение обязательств по прочим налогам		14	38
Уменьшение краткосрочных резервов		(5)	(6)
(Уменьшение)/увеличение прочих краткосрочных обязательств		(1)	1
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		1	–
Увеличение выданной предоплаты за поставки нефти и нефтепродуктов		(156)	(32)
Зачет предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(257)	(106)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(8)	(12)
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(39)	(19)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками		7	6
Реализация торговых ценных бумаг		2	4
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		235	540
Платежи по налогу на прибыль		(85)	(60)
Дивиденды полученные		19	10
Проценты полученные		27	40
Чистые денежные средства от операционной деятельности		196	530

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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(630)	(475)
Покупка лицензий и платежи за участие в аукционах		(29)	(3)
Приобретение оборотных финансовых активов		(57)	(153)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		174	675
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(52)	(42)
Поступления от реализации внеоборотных финансовых активов		88	7
Приобретение долей в ассоциированных предприятиях и совместной деятельности, включая первоначальные платежи за доли в приобретениях	16, 29	(301)	(40)
Приобретение дочерних компаний за вычетом полученных денежных средств	4	(100)	(3)
Поступления от реализации дочернего общества за вычетом полученных денежных средств		–	(6)
Поступления от реализации основных средств		3	6
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		–	(2)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		–	2
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(904)	(34)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов и прочих финансовых обязательств		1 361	290
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(687)	(370)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		382	791
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(727)	(697)
Проценты уплаченные		(154)	(108)
Погашение прочих финансовых обязательств		(7)	(7)
Поступления от реализации неконтрольной доли в дочернем обществе		69	72
Выплаты дивидендов акционерам		(63)	(125)
Выплаты дивидендов миноритарным акционерам		(11)	(1)
Прочее финансирование		5	–
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		168	(155)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(540)	341
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	790	559
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(23)	(113)
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	227	787

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

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 2016 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 2016 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 2016 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 2016 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 14 ноября 2017 г.

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

3. Изменения в учетной политике

Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2017 г. Следующие поправки к стандартам были применены Компанией впервые в 2017 году:

- *«Инициатива по раскрытию»* – поправки к МСФО (IAS) 7 *«Отчет о движении денежных средств»*. Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу. Указанная сверка будет впервые представлена в годовой консолидированной финансовой отчетности Компании за год, заканчивающийся 31 декабря 2017 г.
- *«Признание отложенных налоговых активов для нерезализованных убытков»* – поправки к МСФО (IAS) 12 *«Налоги на прибыль»*. Данная поправка уточняет требования к признанию отложенного налогового актива, возникающего по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

Применение данных поправок к стандартам не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

4. Приобретение дочерних компаний и долей в совместной деятельности

Приобретения 2017 года

Приобретение АКБ «Пересвет» (АО)

В июне 2017 года Компания приобрела 99,9% акций АКБ «Пересвет» (АО), (далее – «АКБ «Пересвет»»), основной деятельностью которого является предоставление банковских услуг. До августа 2017 года АКБ «Пересвет» проходил процедуру санации и находился под управлением государственной корпорации «Агентство по страхованию вкладов» (далее – «ГК «АСВ»). В августе 2017 года контроль над АКБ «Пересвет» перешел к Компании.

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и дату утверждения настоящей отчетности к выпуску оценка справедливой стоимости активов и обязательств АКБ «Пересвет» не была завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

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)

Ниже представлено предварительное распределение совокупной стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

АКТИВЫ

Денежные средства и их эквиваленты	1
Обязательные резервы на счетах в Банке России	1
Кредиты клиентам	25
Инвестиционные ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	21
Инвестиционные ценные бумаги, удерживаемые до погашения	13
Ожидаемые выгоды от финансовой помощи ГК «АСВ» в виде займа с льготной процентной ставкой	16
Инвестиционная недвижимость	2
Текущие активы по налогу на прибыль	1
Итого активы	80

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Средства кредитных организаций	18
Средства клиентов	15
Выпущенные долговые ценные бумаги	7
Прочие заемные средства	32
Прочие финансовые обязательства	17
Прочие резервы	2
Итого обязательства	91

Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости

(11)

Взаимные обязательства и требования, возникшие до приобретения контроля	16
---	----

Идентифицируемые чистые активы за вычетом взаимных обязательств и требований, возникших до приобретения контроля

5

Справедливая стоимость переданного возмещения в денежной форме	0
--	---

Взаимные обязательства и требования, возникшие до приобретения контроля	16
---	----

Переданное возмещение для целей определения гудвила **16**

За вычетом идентифицируемых чистых активов АКБ «Пересвет»	(5)
---	-----

Гудвил **11**

По состоянию на 30 сентября 2017 г. в силу наличия существенных признаков обесценения, Компания отразила убыток от обесценения гудвила, возникшего в результате приобретения АКБ «Пересвет». Убыток от обесценения гудвила в сумме 11 млрд руб. отражен в составе Прочих расходов Промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках Компании за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (Примечание 9).

Оценка долевого компонента конвертируемых облигаций, представляющего собой неконтролирующую долю участия, равна нулю.

Справедливая стоимость совокупного возмещения на дату приобретения, переданного в форме денежных средств, составила 10 млн руб.

Потоки денежных средств при приобретении АКБ «Пересвет»:

Сумма денежных средств, приобретенная с АКБ «Пересвет»	1
Уплаченная сумма денежных средств	(0)
Чистый приток денежных средств	1

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)

Учетная стоимость кредитов клиентам равна справедливой стоимости на дату приобретения. В составе кредитов клиентам нет сумм, безнадежных к взысканию.

Если бы приобретение АКБ «Пересвет» состоялось в начале отчетного периода (1 января 2017 г.), то выручка и чистая прибыль объединенной компании за 9 месяцев 2017 года составили бы 4 305 млрд руб. и 144 млрд руб., соответственно.

Приобретение ООО «Независимая Нефтегазовая Компания – Проекты»

17 апреля 2017 г. Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Независимая Нефтегазовая Компания – Проекты» (далее – «ООО «ННК – Проекты»»), в рамках которого ведется разработка Кондинского, Западно-Эргинского, Чапровского и Ново-Ендырского лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе. Цена приобретения составила 40 млрд руб. (за вычетом полученных денежных средств).

По состоянию на 30 сентября 2017 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств ООО «ННК – Проекты» не была завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения

Ниже представлено предварительное распределение совокупной стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

АКТИВЫ

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	5
Прочие оборотные активы	4
Итого оборотные активы	9

Внеоборотные активы

Основные средства	100
Отложенные налоговые активы	1
Итого внеоборотные активы	101
Итого активы	110

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Краткосрочные обязательства

Прочие краткосрочные обязательства	6
Итого краткосрочные обязательства	6

Долгосрочные обязательства

Отложенные налоговые обязательства	14
Долгосрочные кредиты и займы	44
Прочие долгосрочные обязательства	1
Итого долгосрочные обязательства	59
Итого обязательства	65
Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	45
Стоимость приобретения	45

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

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

Приобретения 2017 года (продолжение)

Приобретение ООО «Бурение Сервис Технологии»

27 апреля 2017 г. Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Бурение Сервис Технологии», оказывающей услуги бурения в Ханты-Мансийском автономном округе, за 9 млрд руб. Предварительно, Компания распределила стоимость приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, и признала гудвил в размере 9 млрд руб.

Приобретения 2016 года

31 марта 2016 г. Компания приобрела 100% акций общества, основной деятельностью которого является сдача недвижимости в операционную аренду. Стоимость приобретения составила 3 млрд руб. По состоянию на 31 марта 2017 г. Компания завершила распределение справедливой стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств. Финальное распределение цены приобретения не оказало существенного влияния на показатели финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г.

В течение 2016 года Компания сделала ряд приобретений, включая доли в нефтеперерабатывающих заводах в Германии в рамках сделки по реорганизации Ruhr Oel GmbH, 100% акций АО «Таргин». По состоянию на 30 сентября 2017 г. распределение справедливой стоимости данных приобретений на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств является предварительным и будет завершено в течение 12 месяцев с дат соответствующих приобретений.

Финализация распределения цены приобретения акций ПАО АНК «Башнефть»

На 31 декабря 2016 г. Компанией было сделано предварительное распределение цены приобретения ПАО АНК «Башнефть» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств. Распределение цены приобретения было финализировано в третьем квартале 2017 года.

ПАО «НК «Роснефть»

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

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

Приобретения 2016 года (продолжение)

Ниже представлено финальное распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

АКТИВЫ

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	41
Дебиторская задолженность	14
Товарно-материальные запасы	39
Авансы выданные и прочие оборотные активы	24
Прочие финансовые активы	5
Итого оборотные активы	123

Внеоборотные активы

Основные средства	861
Нематериальные активы	3
Прочие внеоборотные активы	5
Итого внеоборотные активы	869
Итого активы	992

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Краткосрочные обязательства

Кредиторская задолженность и начисления	56
Кредиты и займы	19
Обязательства по налогу на прибыль	2
Обязательства по налогам	23
Предоплата по договорам поставки нефти и нефтепродуктов	58
Резервы	1
Итого краткосрочные обязательства	159

Долгосрочные обязательства

Кредиты и займы	93
Резервы	31
Отложенные налоговые обязательства	119
Прочие обязательства	2
Итого долгосрочные обязательства	245
Итого обязательства	404

Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости

	588
Неконтролирующая доля	(234)
Обязательство по выкупу неконтролирующих долей	(50)
Гудвил	26
Стоимость приобретения	330

ПАО «НК «Роснефть»

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

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

Приобретения 2016 года (продолжение)

Влияние финализации оценки приобретений на консолидированный баланс на 31 декабря 2016 г.:

	Данные до финализации оценки	Эффект финализации оценки		Данные после финализации оценки
		«Башнефть»	Прочие приобретения	
АКТИВЫ				
Оборотные активы	2 300	–	–	2 300
Внеоборотные активы				
Основные средства	7 090	41	(3)	7 128
Нематериальные активы	59	–	–	59
Прочие внеоборотные финансовые активы	808	–	–	808
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	411	–	–	411
Банковские кредиты выданные	26	–	–	26
Отложенные налоговые активы	22	–	–	22
Гудвил	230	26	–	256
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	84	–	–	84
Итого внеоборотные активы	8 730	67	(3)	8 794
Итого активы	11 030	67	(3)	11 094
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ				
Краткосрочные обязательства	2 773	–	–	2 773
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1 914	–	–	1 914
Отложенные налоговые обязательства	785	8	(1)	792
Резервы	203	–	–	203
Предоплата по договорам поставки нефти	1 586	–	–	1 586
Прочие долгосрочные обязательства	43	–	–	43
Итого долгосрочные обязательства	4 531	8	(1)	4 538
Капитал				
Уставный капитал	1	–	–	1
Добавочный капитал	603	–	–	603
Прочие фонды и резервы	(497)	–	–	(497)
Нераспределенная прибыль	3 202	(4)	(2)	3 196
Итого акционерный капитал Роснефти	3 309	(4)	(2)	3 303
Неконтролирующие доли	417	63	–	480
Итого капитал	3 726	59	(2)	3 783
Итого обязательства и капитал	11 030	67	(3)	11 094

ПАО «НК «Роснефть»

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 30 сентября 2017 г. (неаудированные 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	785	1 522	31	(842)	1 496
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>10</i>	<i>5</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>15</i>
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	504	1 465	47	(842)	1 174
Износ, истощение и амортизация	114	27	3	–	144
Итого затраты и расходы	618	1 492	50	(842)	1 318
Операционная прибыль	167	30	(19)	–	178
Финансовые доходы	–	–	24	–	24
Финансовые расходы	–	–	(56)	–	(56)
Итого финансовые расходы	–	–	(32)	–	(32)
Прочие доходы	–	–	3	–	3
Прочие расходы	–	–	(25)	–	(25)
Курсовые разницы	–	–	(1)	–	(1)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(36)	–	(36)
Прибыль до налогообложения	167	30	(110)	–	87
Налог на прибыль	(32)	(4)	9	–	(27)
Чистая прибыль	135	26	(101)	–	60

ПАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 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	602	1 237	18	(634)	1 223
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	–	1	–	–	1
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	373	1 194	30	(634)	963
Износ, истощение и амортизация	98	20	2	–	120
Итого затраты и расходы	471	1 214	32	(634)	1 083
Операционная прибыль	131	23	(14)	–	140
Финансовые доходы	–	–	17	–	17
Финансовые расходы	–	–	(45)	–	(45)
Итого финансовые расходы	–	–	(28)	–	(28)
Прочие доходы	–	–	5	–	5
Прочие расходы	–	–	(16)	–	(16)
Курсовые разницы	–	–	(14)	–	(14)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(37)	–	(37)
Прибыль до налогообложения	131	23	(104)	–	50
Налог на прибыль	(27)	(5)	12	–	(20)
Чистая прибыль	104	18	(92)	–	30

ПАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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	2 242	4 377	88	(2 402)	4 305
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>27</i>	<i>9</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>37</i>
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 474	4 234	134	(2 402)	3 440
Износ, истощение и амортизация	348	86	6	–	440
Итого затраты и расходы	1 822	4 320	140	(2 402)	3 880
Операционная прибыль	420	57	(52)	–	425
Финансовые доходы	–	–	80	–	80
Финансовые расходы	–	–	(168)	–	(168)
Итого финансовые расходы	–	–	(88)	–	(88)
Прочие доходы	–	–	4	–	4
Прочие расходы	–	–	(45)	–	(45)
Курсовые разницы	–	–	9	–	9
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(109)	–	(109)
Прибыль до налогообложения	420	57	(281)	–	196
Налог на прибыль	(79)	(9)	44	–	(44)
Чистая прибыль	341	48	(237)	–	152

ПАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные пересмотренные 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	1 795	3 520	60	(1 872)	3 503
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>10</i>	<i>5</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>16</i>
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 042	3 421	94	(1 872)	2 685
Износ, истощение и амортизация	284	60	5	–	349
Итого затраты и расходы	1 326	3 481	99	(1 872)	3 034
Операционная прибыль	469	39	(39)	–	469
Финансовые доходы	–	–	58	–	58
Финансовые расходы	–	–	(141)	–	(141)
Итого финансовые расходы	–	–	(83)	–	(83)
Прочие доходы	–	–	7	–	7
Прочие расходы	–	–	(41)	–	(41)
Курсовые разницы	–	–	(55)	–	(55)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(111)	–	(111)
Прибыль до налогообложения	469	39	(322)	–	186
Налог на прибыль	(94)	(8)	49	–	(53)
Чистая прибыль	375	31	(273)	–	133

ПАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

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

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах дальнего зарубежья	964	835	2 852	2 395
Реализация нефти и нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	70	42	181	133
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	379	281	1 025	749
Реализация газа	48	46	154	154
Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 461	1 204	4 212	3 431

6. Налог на прибыль и прочие налоги

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные, пересмотрен- ные данные)
Расход по текущему налогу на прибыль (Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	30 (3)	1 19	69 (25)	– 53
Итого налог на прибыль	27	20	44	53

В 2014 году в налоговое законодательство РФ был внесен ряд изменений, касающихся порядка налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций. В соответствии с указанными изменениями нераспределенная прибыль зарубежных дочерних обществ, признаваемых контролируемыми иностранными компаниями, может включаться в налоговую базу ПАО «НК «Роснефть» (и некоторых российских дочерних обществ, через которые осуществляется участие в иностранных обществах). Таким образом, нераспределенная прибыль контролируемых иностранных компаний за 2017 год подлежит учету в налоговой базе контролируемых российских лиц за 2018 год. Последствия налогообложения прибыли дочерних обществ, включая налогообложение контролируемых иностранных компаний, учтены при расчете отложенных налоговых обязательств и текущего налога на прибыль.

ПАО «НК «Роснефть»

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

6. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	357	262	1 047	694
Акцизы	88	52	243	136
Налог на имущество	10	8	28	25
Социальные отчисления	14	12	46	37
Прочие	1	2	5	4
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	470	336	1 369	896

7. Экспортная пошлина

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	111	140	347	349
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	39	44	129	109
Итого экспортная пошлина	150	184	476	458

ПАО «НК «Роснефть»

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

8. Финансовые расходы

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)
Процентные расходы				
По кредитам и займам	(28)	(19)	(84)	(60)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 22)	(20)	(22)	(61)	(67)
Прочие процентные расходы	(2)	(1)	(5)	(3)
Итого процентные расходы	(50)	(42)	(150)	(130)
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(5)	(3)	(13)	(11)
Убыток от реализации и выбытия финансовых активов	–	–	(4)	–
Прочие финансовые расходы	(1)	–	(1)	–
Итого финансовые расходы	(56)	(45)	(168)	(141)

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 6,34% и 3,45% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 гг., соответственно.

9. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные, пересмотрен- ные данные)
Списание задолженности	–	2	–	2
Возмещение платежа по лицензиям от партнеров-участников СП	–	–	1	–
Прочие	3	3	3	5
Итого прочие доходы	3	5	4	7
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(1)	(4)	(6)	(11)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	–	(2)	(1)	(3)
Обесценение активов	(16)	–	(17)	–
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(6)	(6)	(12)	(13)
Прочие	(2)	(4)	(9)	(14)
Итого прочие расходы	(25)	(16)	(45)	(41)

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 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	27	25
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	74	153
Депозиты и иные денежные эквиваленты в рублях	119	609
Прочее	7	3
Итого денежные средства и их эквиваленты	227	790

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 представляют собой в основном обязательный резерв банков Компании в ЦБ РФ в сумме 6 млрд руб. и 2 млрд руб. на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г., соответственно.

11. Прочие оборотные финансовые активы

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		
Облигации и векселя	149	116
Вложения в акции и паи	50	187
Финансовые активы, удерживаемые до погашения		
Облигации	1	2
Займы и дебиторская задолженность		
Займы выданные	13	4
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	27	22
Векселя полученные	66	55
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	–	2
Депозиты и депозитные сертификаты	41	55
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли		
Корпоративные облигации	1	2
Государственные облигации	1	2
Итого прочие оборотные финансовые активы	349	447

ПАО «НК «Роснефть»

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

12. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	599	437
Ссудная задолженность банков Компании	45	49
Прочая дебиторская задолженность	34	29
Итого	678	515
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(47)	(30)
Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва	631	485

На 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

13. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Сырая нефть и газ	82	67
Нефтепродукты и нефтехимия	137	137
Материалы	85	79
Итого товарно-материальные запасы	304	283

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

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде	253	171	687	512

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 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	165	166
Авансы, выданные поставщикам	109	64
Расчеты с таможенной	19	29
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	13	23
Прочие	10	11
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	316	293

15. Основные средства и незавершенное строительство

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)	7 514	2 028	119	9 661
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)	(2 174)	(371)	(30)	(2 575)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)	5 340	1 657	89	7 086
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2017 г.	21	16	5	42
Итого на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)	5 361	1 673	94	7 128
Первоначальная стоимость				
Приобретение дочерних компаний (Примечание 4)	100	–	4	104
Поступления	707	71	15	793
Выбытия и прочие движения	(15)	(3)	(4)	(22)
Курсовые разницы	(17)	10	(2)	(9)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	9	–	–	9
На 30 сентября 2017 г.	8 298	2 106	132	10 536
Износ, истощение и убытки от обесценения				
Начисление износа и истощения	(355)	(85)	(6)	(446)
Выбытия и прочие движения	4	3	1	8
Обесценение активов	–	(1)	(4)	(5)
Курсовые разницы	12	–	1	13
На 30 сентября 2017 г.	(2 513)	(454)	(38)	(3 005)
Чистая балансовая стоимость на 30 сентября 2017 г.	5 785	1 652	94	7 531
Авансы, выданные за основные средства на 30 сентября 2017 г.	93	8	22	123
Итого на 30 сентября 2017 г.	5 878	1 660	116	7 654

ПАО «НК «Роснефть»

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

15. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Износ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств и в составе стоимости товарно-материальных запасов в общей сумме 10 млрд руб.

Компания капитализировала затраты по кредитам и займам в сумме 105 млрд руб. (в том числе 78 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) и 44 млрд руб. (в том числе 44 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 гг., соответственно.

В связи с уточнением структуры управления некоторые основные средства, ранее относящиеся к сегменту «Корпоративная и прочие деятельности», были распределены между сегментами «Разведка и добыча» и «Переработка, коммерция и логистика» на 31 декабря 2016 г.

16. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

В августе 2017 года Компания завершила сделку по приобретению 49% акций Essar Oil Limited. В результате приобретения, Компания получила долю в современном нефтеперерабатывающем заводе Азиатско-Тихоокеанского региона в Вадинаре (Индия) с комплексной инфраструктурой. В состав бизнеса Essar Oil Limited также входит крупная сеть автозаправочных станций в Индии, работающих под брендом Essar. Стоимость приобретения составила 3,9 млрд долл. США (230 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на даты платежей), платежи в общей сумме 3,6 млрд долл. США (211 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на даты платежей) были сделаны в течение девяти месяцев 2017 года.

17. Прочие внеоборотные нефинансовые активы

Прочие внеоборотные нефинансовые активы включают:

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Долгосрочные авансы выданные	190	83
Прочие	2	1
Итого прочие внеоборотные нефинансовые активы	192	84

В апреле 2017 года Компания выдала аванс в сумме 1,0 млрд долл. США (57 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату перечисления аванса) в рамках контракта с Petróleos de Venezuela, S.A. на поставку нефти. В течение 2017 года Компания выдала аванс в общей сумме 1,3 млрд долл. США (75 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на даты перечисления аванса) Правительству Курдистана в рамках контракта на поставку нефти.

ПАО «НК «Роснефть»

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

18. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	394	337
Обязательное предложение о покупке ценных бумаг ПАО АНК «Башнефть»	–	50
Заработная плата и связанные начисления	75	80
Остатки на счетах клиентов банка	81	41
Расчеты по дивидендам	59	–
Прочая кредиторская задолженность	36	22
Итого финансовые обязательства	645	530
Нефинансовые обязательства		
Краткосрочные авансы полученные	31	53
Итого кредиторская задолженность и начисления	676	583

Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными. На остатки на счетах клиентов банков начисляется 0,0%-2,0% годовых.

ПАО «НК «Роснефть»

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

19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства

Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства включают:

	Валюта	На 30 сентября	На 31 декабря
		2017 г. (неаудированные данные)	2016 г.
Долгосрочные			
Банковские кредиты	рубли	326	173
Банковские кредиты	доллары США, евро	874	1 107
Облигации	рубли	392	321
Еврооблигации	доллары США	212	337
Клиентские депозиты	рубли	53	5
Клиентские депозиты	доллары США, евро	9	5
Займы	рубли	28	31
Займы	евро	–	1
Прочее финансирование	доллары США	300	613
Прочее финансирование	рубли	16	16
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(707)	(720)
Итого долгосрочные кредиты и займы		1 503	1 889
Обязательства по финансовой аренде		32	22
Долгосрочные прочие финансовые обязательства		4	4
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		(5)	(1)
Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		1 534	1 914
Краткосрочные			
Банковские кредиты	рубли	178	103
Банковские кредиты	доллары США, евро	21	21
Клиентские депозиты	рубли	84	61
Клиентские депозиты	доллары США, евро	11	5
Займы	доллары США	19	33
Прочее финансирование	рубли	804	516
Прочее финансирование	доллары США	317	94
Займы по сделке РЕПО	рубли	–	15
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		707	720
Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		2 141	1 568
<i>Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		5	1
Краткосрочные прочие финансовые обязательства		84	4
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		90	98
Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		2 320	1 671
Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		3 854	3 585

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

19. 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 17 млрд руб. и 24 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г., 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. Два из них были полностью погашены в предыдущих отчетных периодах. На 30 сентября 2017 г. совокупная задолженность по двум оставшимся кредитам, привлеченным под плавающую процентную ставку и сроками окончательного погашения в декабре 2017 года и феврале 2018 года составила 0,7 млрд долл. США (42,6 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2017 г.), с учетом начисленных процентов.

За 9 месяцев 2017 года Компания осуществила выборку по долгосрочным кредитам, привлеченным от российских банков в общей сумме 30 млрд руб. под плавающую ставку, со сроком погашения в 2020 - 2021 гг.

За 9 месяцев 2017 года Компания осуществила выборку по долгосрочным кредитам, привлеченным от российских банков в общей сумме 130 млрд руб. под фиксированные ставки, со сроками погашения в третьем квартале 2020 года и 2022 года.

В марте 2017 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций (серия 4) на сумму 0,8 млрд долл. США (46,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения), полученных в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР.

В марте 2017 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций (серия 1) на сумму 1,0 млрд долл. США (58,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения).

В первом полугодии 2017 года Компания разместила три выпуска долгосрочных рублевых неконвертируемых документарных облигаций, с фиксированными ставками купона общей номинальной стоимостью 60 млрд руб. и сроками обращения 7, 8 и 10 лет. Выплаты по купонам осуществляются каждые 6 месяцев по облигациям со сроком обращения 7 и 10 лет и каждые 3 месяца по облигациям со сроком обращения 8 лет. 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.

ПАО «НК «Роснефть»

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

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

Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

В третьем квартале 2017 года Компания продолжила исполнение своих обязательств по сделкам прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО. На 30 сентября 2017 г. общая сумма сделок прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО в рублевом эквиваленте составила 316 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2017 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 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

Краткосрочные кредиты и займы

В третьем квартале 2017 года Компания осуществила выборку по краткосрочным кредитам, привлеченным от российских банков в общей сумме 78 млрд руб. под фиксированные ставки.

В третьем квартале 2017 года Компания продолжила исполнение своих обязательств по сделкам прочего привлеченного финансирования в виде операций РЕПО и заключила новые сделки. Общая сумма краткосрочных сделок в рублевом эквиваленте по состоянию на 30 сентября 2017 г. составила 1 121 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2017 г. В качестве инструмента по данным операциям преимущественно использованы собственные биржевые облигации Компании.

В течение третьего квартала 2017 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 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательств	
			млн долл. США	млрд руб.*		На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Свопы	2012	2017	641	37	плавающая	17	18
Свопы	2013	2018	2 138	124	плавающая	51	56
Свопы	2014	2019	1 010	59	плавающая	22	24
Итого			3 789	220		90	98

* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2017 г.

ПАО «НК «Роснефть»

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

20. Краткосрочные обязательства по прочим налогам

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	126	115
Налог на добавленную стоимость	70	69
Акцизы	27	25
Налог на доходы физических лиц	2	2
Налог на имущество	9	9
Прочие	2	2
Итого обязательства по прочим налогам	236	222

21. Резервы

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановле- ние окружаю- щей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
Остаток на 1 января 2017 г., в том числе	178	41	13	232
<i>Долгосрочные</i>	174	28	1	203
<i>Краткосрочные</i>	4	13	12	29
Резервы, созданные в течение периода (Уменьшение)/увеличение обязательства в результате:	3	3	3	9
Изменения оценочных данных	(5)	–	–	(5)
Изменения ставки дисконтирования	11	–	–	11
Курсовых разниц	(2)	–	–	(2)
Приобретение компаний (Примечание 4)	–	–	2	2
Прощения времени	11	2	–	13
Использования	(1)	(4)	(5)	(10)
Остаток на 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные), в том числе	195	42	13	250
<i>Долгосрочные</i>	192	31	1	224
<i>Краткосрочные</i>	3	11	12	26

22. 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.

ПАО «НК «Роснефть»

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

22. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (продолжение)

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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Остаток на 1 января	1 841	1 905
Погашено	(190)	(80)
Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 30 сентября	1 651	1 825
Минус текущая часть	(238)	(220)
Остаток долгосрочной задолженности на 30 сентября	1 413	1 605

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 190 млрд руб. и 80 млрд руб. (5,7 млрд долл. США и 2,6 млрд долл. США по курсу на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 гг., соответственно.

23. Акционерный капитал

29 сентября 2017 г. внеочередное общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам первого полугодия 2017 года в сумме 40,6 млрд руб., или 3,83 руб. на одну акцию.

22 июня 2017 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2016 года в сумме 63,4 млрд руб., или 5,98 руб. на одну акцию.

15 июня 2016 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2015 года в сумме 125 млрд руб., или 11,75 руб. на одну акцию.

24. Неконтролирующие доли

29 июня 2017 г. Компания закрыла сделку по продаже 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз», дочернего общества Компании, Beijing Gas Singapore Private Limited, дочернему обществу Beijing Gas Group Co., Ltd. Предварительный платеж по сделке составил 1,0 млрд долл. США (61 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки), расчеты по сделке планируется завершить до конца 2017 года.

ПАО «НК «Роснефть»

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

25. Управление финансовыми рисками

Риск изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями

1 октября 2014 г. в соответствии с МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» 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.

Часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США в течение периода с января 2015 года по декабрь 2021 года, 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:

	Млн долл. США	Эквивалент в млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2017 г.
Номинальная сумма на 31 декабря 2016 г.	1 763	102
Назначение инструментов хеджирования	1 000	58
Признание хеджируемых операций за период	(110)	(6)
Отмена назначения инструментов хеджирования	(1 726)	(100)
Номинальная сумма на 30 сентября 2017 г.	927	54

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)			За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога на прибыль	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога на прибыль
Признано в составе прочих фондов и резервов по состоянию на начало периода	(364)	73	(291)	(435)	87	(348)
Возникло курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	2	—	2	—	—	—
Реализовано курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	36	(8)	28	109	(22)	87
Итого признано в составе прочего совокупного дохода/(расхода) за период (неаудированные данные)	38	(8)	30	109	(22)	87
Признано в составе прочих фондов и резервов по состоянию на 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	(326)	65	(261)	(326)	65	(261)

ПАО «НК «Роснефть»

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

25. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск 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 30 сентября 2017 г.:

Год	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Итого
Реклассификации	(36)	(146)	(146)	2	–	(326)
Налог на прибыль	7	29	29	–	–	65
Итого за вычетом налога на прибыль	(29)	(117)	(117)	2	–	(261)

Ожидаемая сумма переноса рассчитана с применением официального курса ЦБ РФ на 30 сентября 2017 г. и может отличаться при иных фактических значениях курса в будущем.

Риск ликвидности

По состоянию на 30 сентября 2017 г. текущие обязательства Компании превысили оборотные активы. Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволяют Компании поддерживать необходимый уровень оборотного капитала и выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

26. 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)

26. 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 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	1	1	–	2
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	89	110	–	199
Внеоборотные средства				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	10	–	10
Всего активов по справедливой стоимости	90	121	–	211
Обязательства				
Производные финансовые инструменты	–	(90)	–	(90)
Всего обязательств по справедливой стоимости	–	(90)	–	(90)

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2016 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	2	2	–	4
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	77	226	–	303
Внеоборотные средства				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	11	–	11
Всего активов по справедливой стоимости	79	239	–	318
Обязательства				
Производные финансовые инструменты	–	(98)	–	(98)
Всего обязательств по справедливой стоимости	–	(98)	–	(98)

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенных для торговли, 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.

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

26. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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.

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

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2016 г.	На 30 сентября 2017 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые обязательства				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(1 451)*	(2 004)	(1 362)*	(1 792)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(2 193)	(1 453)	(2 165)	(1 469)

* включают финансовые инструменты, назначенные в качестве инструментов хеджирования, балансовая и справедливая стоимость которых составляет 54 млрд руб. и 51 млрд руб., соответственно.

27. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 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)

27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами

Выручка от реализации и доходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	532	456
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2	3
Финансовые доходы	22	11
	556	470

Затраты и расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	12	5
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	48	124
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	349	326
Прочие расходы	11	10
Финансовые расходы	6	2
	426	467

Прочие операции

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	226	9
Выплата кредитов	(27)	(2)
Кредиты и займы выданные	–	7
Погашение кредитов и займов выданных	6	–
Депозиты размещенные	(7)	(13)
Депозиты погашенные	2	450

ПАО «НК «Роснефть»

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

27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами (продолжение)

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	42	549
Дебиторская задолженность	91	80
Авансы выданные и прочие оборотные активы	46	36
Прочие финансовые активы	642	588
	821	1 253
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	46	47
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	527	352
	573	399

Операции с совместными предприятиями

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

Выручка от реализации и доходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	9	15
Вспомогательные услуги и прочая реализация	3	4
Финансовые доходы	23	18
	35	37

Затраты и расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	4	3
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	206	152
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	5	8
Прочие расходы	3	4
Финансовые расходы	1	—
	219	167

ПАО «НК «Роснефть»

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

27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными предприятиями (продолжение)

Прочие операции

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Приобретение долей в ассоциированных предприятиях и совместной деятельности	(8)	–
Поступление кредитов	–	3
Выплата кредитов	–	(8)
Кредиты и займы выданные	(1)	(23)
Погашение кредитов и займов выданных	70	7

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	5	9
Авансы выданные и прочие оборотные активы	–	1
Прочие финансовые активы	237	306
	242	316
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	75	29
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	35	8
	110	37

Операции с ассоциированными предприятиями

Выручка от реализации и доходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	159	45
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	2
Финансовые доходы	–	1
	160	48

ПАО «НК «Роснефть»

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

27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными предприятиями (продолжение)

Затраты и расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	7	3
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	6	7
Прочие расходы	9	5
	22	15

Прочие операции

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Кредиты и займы выданные	(4)	–

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	20	8
Прочие финансовые активы	12	4
	32	12
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	4	6
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	69	–
	73	6

Операции с негосударственными пенсионными фондами

Затраты и расходы

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	4	3

ПАО «НК «Роснефть»

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

27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с негосударственными пенсионными фондами (продолжение)

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 30 сентября 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	1	1
	1	1

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

Судебные иски

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 15 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2017 г.) в связи с предположительным нарушением ряда положений Соглашения между FNPC и ТНГ о создании на территории РФ совместного предприятия «Тюмтекс». Вынесение решения ожидается до конца февраля 2018 года.

В октябре-ноябре 2014 года бывшие акционеры АО «РН Холдинг» предъявили к ПАО «НК «Роснефть» исковые требования о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при выкупе акций в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решением суда первой инстанции, оставленным без изменения судом апелляционной инстанции, в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. В январе 2017 года суд кассационной инстанции оставил без изменения судебные акты нижестоящих судов. В марте 2017 года Истцы обратились с кассационными жалобами в Верховный Суд РФ, в мае 2017 года Верховным Судом РФ отказано в передаче кассационных жалоб для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ. Отказ в передаче кассационных жалоб обжалован истцами. В их удовлетворении также отказано.

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

28. Условные активы и обязательства (продолжение)

Судебные иски (продолжение)

Точные суммы и сроки вероятных оттоков ресурсов по разбирательствам, описанным выше, не могут быть определены с достаточной степенью уверенности.

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.

В мае 2017 года ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» (истцы) предъявили иск о солидарном взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» (ответчики) убытков, причиненных в результате реорганизации ПАО «АНК «Башнефть» в 2014 году. 15 мая 2017 г. иск принят к производству Арбитражного суда Республики Башкортостан. Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 30 августа 2017 г. заявленные исковые требования удовлетворены частично, принято решение о взыскании 136 млрд руб., в остальной части иска отказано. Истцы и ответчики не согласились с решением суда и обратились в 18 Арбитражный апелляционный суд с апелляционными жалобами.

Рассмотрение жалоб назначено на 13 ноября 2017 г. 23 июня 2017 г. по ходатайству истцов, определением Арбитражного суда Республики Башкортостан приняты обеспечительные меры в виде ареста активов, принадлежащих ответчикам. Указанное определение оставлено без изменения судами апелляционной и кассационной инстанции.

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 определенному 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.

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

28. Условные активы и обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

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.

К настоящему моменту ФНС России не воспользовалось правом на проведение налоговых проверок по контролю за соблюдением правил трансфертного ценообразования за 2012 и 2013 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 некоторых норм налогового законодательства по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в течение девяти месяцев 2017 года и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

В связи с введением в РФ института консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль Компания с 1 января 2012 г. создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошли ПАО «НК «Роснефть» и ее 21 дочернее общество. ПАО «НК «Роснефть» определено ответственным участником группы. 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 2013-2016 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, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

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

28. Условные активы и обязательства (продолжение)

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 756 млрд руб. и 641 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г., соответственно.

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.

29. События после отчетной даты

В октябре 2017 года Компания закрыла сделку по приобретению у Eni S.p.A 30% доли в концессионном соглашении на разработку месторождения Zohr. Участие в разработке уникального актива на глубоководном шельфе Египта со стратегическими партнерами Компании Eni S.p.A (60% доля) и BP plc. (10% доля) позволит Компании существенно нарастить добычу газа за рубежом в короткий срок и укрепить позиции в перспективном и стратегически значимом регионе. Стоимость приобретения составит 1,1 млрд долл. США, компенсация Eni 30% доли в понесенных исторических затратах предварительно составит 1,1 млрд долл. США, которые подлежат возмещению в соответствии с условиями концессионного соглашения.

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)