

**ОАО «НК «Роснефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)

*за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.*

# ОАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

### Содержание

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный консолидированный баланс .....	4
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....	5
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	6
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	9
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	9
3. Изменения в учетной политике .....	10
4. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки .....	10
5. Приобретение дочерних компаний .....	10
6. Активы, предназначенные для продажи .....	14
7. Информация по сегментам .....	14
8. Налог на прибыль и прочие налоги.....	17
9. Экспортная пошлина .....	18
10. Финансовые расходы .....	18
11. Прочие доходы и расходы .....	18
12. Денежные средства и их эквиваленты.....	19
13. Прочие оборотные финансовые активы.....	19
14. Дебиторская задолженность .....	20
15. Товарно-материальные запасы .....	20
16. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	21
17. Основные средства и незавершенное строительство.....	21
18. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	22
19. Кредиторская задолженность и начисления .....	22
20. Кредиты и займы.....	23
21. Краткосрочные обязательства по прочим налогам.....	24
22. Резервы.....	25
23. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти.....	25
24. Акционерный капитал .....	26
25. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	26
26. Операции со связанными сторонами.....	27
27. Условные активы и обязательства.....	32

## Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров  
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 31 марта 2014 г., соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем работ по обзорной проверке**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

*ООО «Эрнст энд Янг»*

29 апреля 2014 г.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(В миллиардах российских рублей)

		На 31 марта 2014 г. (неаудированные)	
	Прим.	данные)	На 31 декабря 2013 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	12	220	275
Денежные средства с ограничением к использованию		1	1
Прочие оборотные финансовые активы	13	497	232
Дебиторская задолженность	14	523	415
Товарно-материальные запасы	15	222	202
Авансы выданные и прочие оборотные активы	16	323	330
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 786</b>	<b>1 455</b>
<b>Внеоборотные активы:</b>			
Основные средства	17	5 351	5 330
Нематериальные активы		36	37
Прочие внеоборотные финансовые активы		39	40
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	18	327	327
Банковские кредиты выданные		11	12
Отложенные налоговые активы		14	14
Гудвил	5	171	164
Прочие внеоборотные нефинансовые активы		11	12
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>5 960</b>	<b>5 936</b>
<b>Активы, предназначенные для продажи</b>	6	<b>147</b>	<b>147</b>
<b>Итого активы</b>		<b>7 893</b>	<b>7 538</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства:</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	19	348	488
Кредиты и займы	20	864	684
Обязательства по финансовой аренде		4	4
Обязательства по производным финансовым инструментам		26	6
Обязательства по налогу на прибыль		19	11
Обязательства по прочим налогам	21	178	161
Резервы	22	32	22
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти	23	13	-
Прочие краткосрочные обязательства		5	11
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 489</b>	<b>1 387</b>
<b>Долгосрочные обязательства:</b>			
Кредиты и займы	20	1 439	1 676
Обязательства по финансовой аренде		7	8
Отложенные налоговые обязательства		654	660
Резервы	22	117	116
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти	23	888	470
Прочие долгосрочные обязательства		30	28
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>3 135</b>	<b>2 958</b>
<b>Обязательства по активам, предназначенным для продажи</b>	6	<b>28</b>	<b>28</b>
<b>Капитал:</b>			
Уставный капитал	24	1	1
Добавочный капитал	24	477	477
Прочие фонды и резервы		(26)	(14)
Нераспределенная прибыль		2 748	2 662
<b>Итого акционерный капитал Роснефти</b>		<b>3 200</b>	<b>3 126</b>
Неконтролирующие доли		41	39
<b>Итого капитал</b>		<b>3 241</b>	<b>3 165</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>7 893</b>	<b>7 538</b>

Президент  И.И. Сечин

29 апреля 2014 г.

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

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

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные)
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>			
Реализация нефти и газа	7	729	414
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	7	632	381
Вспомогательные услуги и прочая реализация		16	10
(Убыток)/доход от ассоциированных и совместных предприятий		(2)	7
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>		<b>1 375</b>	<b>812</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Производственные и операционные расходы		98	60
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти		124	89
Общехозяйственные и административные расходы		27	17
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		117	70
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		4	3
Износ, истощение и амортизация		105	56
Налоги, кроме налога на прибыль	8	301	188
Экспортная пошлина	9	415	243
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>1 191</b>	<b>726</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>184</b>	<b>86</b>
Финансовые доходы		6	3
Финансовые расходы	10	(41)	(7)
Прочие доходы	11	58	205
Прочие расходы	11	(13)	(15)
Курсовые разницы		(84)	(11)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>110</b>	<b>261</b>
Налог на прибыль	8	(22)	(13)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>88</b>	<b>248</b>
<b>Прочий совокупный доход – реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</b>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(11)	–
(Расход)/доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		(1)	3
<b>Итого прочий совокупный (расход)/доход, реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка, за вычетом налогов</b>		<b>(12)</b>	<b>3</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>76</b>	<b>251</b>
<b>Чистая прибыль</b>			
относящаяся к акционерам Роснефти		86	246
относящаяся к неконтролирующим долям		2	2
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>			
относящийся к акционерам Роснефти		74	249
относящийся к неконтролирующим долям		2	2
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль		8,11	26,20
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		10 598	9 389

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «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	Собствен- ные акции, выкуп- ленные у акционеров	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционер- ный капитал Роснефти	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2013 г.</b>	9 238	1	385	(299)	(6)	2 202	2 283	39	2 322
Чистая прибыль	–	–	–	–	–	246	246	2	248
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	3	–	3	–	3
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	–	3	246	249	2	251
Продажа собственных акций	1 360	–	28	299	–	–	327	–	327
Приобретение дочерних компаний (Примечание 5)	–	–	–	–	–	–	–	112	112
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	–	(2)	(2)
<b>Остаток на 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные)</b>	<b>10 598</b>	<b>1</b>	<b>413</b>	<b>–</b>	<b>(3)</b>	<b>2 448</b>	<b>2 859</b>	<b>151</b>	<b>3 010</b>
<b>Остаток на 1 января 2014 г.</b>	<b>10 598</b>	<b>1</b>	<b>477</b>	<b>–</b>	<b>(14)</b>	<b>2 662</b>	<b>3 126</b>	<b>39</b>	<b>3 165</b>
Чистая прибыль	–	–	–	–	–	86	86	2	88
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	(12)	–	(12)	–	(12)
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	–	(12)	86	74	2	76
<b>Остаток на 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>10 598</b>	<b>1</b>	<b>477</b>	<b>–</b>	<b>(26)</b>	<b>2 748</b>	<b>3 200</b>	<b>41</b>	<b>3 241</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности  
являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(В миллиардах российских рублей)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные)
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		88	248
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>			
Износ, истощение и амортизация		105	56
Убыток от реализации и выбытия основных средств и нематериальных активов	11	4	1
Обесценение активов	11	1	3
Неденежный доход от сделок по приобретениям, нетто	5	–	(205)
Затраты по непродуктивным скважинам		2	–
Убыток от курсовых разниц		117	10
Убыток/(доход) от ассоциированных и совместных предприятий		2	(7)
Прибыль от выбытия инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия (Примечание 18)		(56)	–
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов	11	1	1
Финансовые расходы	10	41	7
Финансовые доходы		(6)	(3)
Проценты, уплаченные по долгосрочной предоплате по договорам поставки нефти		(6)	–
Расход по налогу на прибыль	8	22	13
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(68)	(2)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(18)	7
Уменьшение денежных средств с ограниченным использованием		–	1
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		13	–
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(11)	(6)
Увеличение обязательств по прочим налогам		17	19
Уменьшение краткосрочных резервов		–	(1)
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств		(3)	(2)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		1	6
Увеличение долгосрочной предоплаты по договорам поставки нефти		431	232
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(2)	(11)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками		3	12
Приобретение торговых ценных бумаг		(5)	(6)
Реализация торговых ценных бумаг		6	10
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>679</b>	<b>383</b>
Платежи по налогу на прибыль		(23)	(22)
Проценты полученные		2	1
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>658</b>	<b>362</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(продолжение)

(В миллиардах российских рублей)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные)
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(104)	(95)
Покупка лицензий		(2)	(5)
Приобретение оборотных финансовых активов		(335)	(22)
Выручка от реализации оборотных финансовых активов		73	16
Приобретение внеоборотных финансовых активов		–	(1)
Выручка от реализации инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	18	21	–
Приобретение долей в ассоциированных и совместных предприятиях		–	(6)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств	5	–	(1 195)
Продажа основных средств		1	–
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		(3)	(6)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		4	3
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(345)</b>	<b>(1 311)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		12	–
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(76)	(3)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		28	998
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(224)	(18)
Проценты уплаченные		(23)	(9)
Выпуск облигаций		35	–
Погашение прочих финансовых обязательств		(7)	(6)
Погашение обязательств перед неконтролирующими акционерами дочерней компании	24	(149)	–
<b>Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(404)</b>	<b>962</b>
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(91)	13
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода	12	275	299
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		36	6
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	12	<b>220</b>	<b>318</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.



# ОАО «НК «Роснефть»

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

31 марта 2014 г.

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

### 1. Общие сведения

Основной деятельностью Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «ОАО «НК «Роснефть» или «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее 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 2013 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 2013 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2013 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 2013 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства, финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчета об изменениях в акционерном капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды.

Роснефть и ее дочерние общества ведут учет и подготавливают 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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г., была утверждена к выпуску Президентом Компании 29 апреля 2014 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 2013 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу 1 января 2014 г.

Следующие новые стандарты и интерпретации были применены Компанией впервые в 2014 году:

- *Зачет финансовых активов и обязательств* – поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности». Поправки уточняют правила зачета активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации.
- *Возмещаемая сумма для нефинансовых активов* – поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Поправка требует дополнительных раскрытий об оценке активов (или групп активов), которые были обесценены, и их возмещаемая сумма была определена как справедливая стоимость за вычетом расходов на продажу.
- *Новация деривативов и продолжение учета хеджирования* – поправки к стандарту МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». В соответствии с данной поправкой разрешается продолжение учета хеджирования в случае новации производного инструмента, при условии соблюдения определенных критериев.
- Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи». Интерпретация определяет обязывающее событие для признания обязательства как операцию, приводящую к необходимости уплаты налога в соответствии с действующим законодательством.

Применение данных стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

**4. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки**

С 1 января 2014 Компания оценивает величину запасов нефти и газа в соответствии с положениями «Системы управления углеводородными запасами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа. Ранее оценки запасов, используемые в амортизации по единицам произведенной продукции и в раскрытиях дополнительной информации о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа, были подготовлены в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U.S. Securities and Exchange Commission – SEC).

Руководство Компании ожидает, что изменения оценок, описанные выше, не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании. Компания раскроет величину запасов в соответствии с PRMS в составе дополнительной информации о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа, вместе с консолидированной финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2014.

**5. Приобретение дочерних компаний**

**Финализация распределения цены приобретения ТНК-ВР**

На момент выпуска промежуточной сокращенной консолидированной отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., Компанией было сделано предварительное распределение цены приобретения ТНК-ВР на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств. Также была выполнена предварительная оценка справедливой стоимости инвестиции в ОАО «Верхнечонскнефтегаз» (далее – «ВЧНГ»).

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

5. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

Финализация распределения цены приобретения ТНК-ВР (продолжение)

В 3 квартале 2013 года оценка справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств и инвестиции в ВЧНГ была финализирована. В связи с этим сопоставимые данные за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной отчетности показаны с учетом финализации оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств и инвестиции в ВЧНГ.

Влияние финализации оценки на промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.:

	Данные до финализации оценки	Эффект финализации оценки	Доход от выгодной покупки	Данные после финализации оценки
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>	<b>812</b>	–	–	<b>812</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Производственные и операционные расходы	60	–	–	60
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	75	14	–	89
Общехозяйственные и административные расходы	17	–	–	17
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	70	–	–	70
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	3	–	–	3
Износ, истощение и амортизация	56	–	–	56
Налоги, кроме налога на прибыль	188	–	–	188
Экспортная пошлина	243	–	–	243
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>712</b>	<b>14</b>	–	<b>726</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>100</b>	<b>(14)</b>	–	<b>86</b>
Финансовые доходы	3	–	–	3
Финансовые расходы	(7)	–	–	(7)
Прочие доходы	48	(10)	167	205
Прочие расходы	(15)	–	–	(15)
Курсовые разницы	(11)	–	–	(11)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>118</b>	<b>(24)</b>	<b>167</b>	<b>261</b>
Налог на прибыль	(16)	3	–	(13)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>102</b>	<b>(21)</b>	<b>167</b>	<b>248</b>
<b>Прочий совокупный доход – реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка</b>				
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	3	–	–	3
<b>Итого прочий совокупный доход, реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка, за вычетом налогов</b>	<b>3</b>	–	–	<b>3</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>	<b>105</b>	<b>(21)</b>	<b>167</b>	<b>251</b>
<b>Чистая прибыль</b>				
относящаяся к акционерам Роснефти	101	(22)	167	246
относящаяся к неконтролирующим долям	1	1	–	2
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>				
относящийся к акционерам Роснефти	104	(22)	167	249
относящийся к неконтролирующим долям	1	1	–	2
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль	10,76	(2,34)	17,78	26,20

ОАО «НК «Роснефть»

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

5. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

Финализация распределения цены приобретения ТНК-ВР (продолжение)

Влияние финализации оценки на промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.:

	Данные до финализации оценки	Эффект финализации оценки и доход от выгодной покупки	Данные после финализации оценки
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль	102	146	248
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>			
Износ, истощение и амортизация	56	–	56
Убыток от реализации и выбытия основных средств и нематериальных активов	1	–	1
Обесценение активов	3	–	3
Неденежный доход от сделок по приобретениям, нетто	(48)	(157)	(205)
Убыток от курсовых разниц	10	–	10
Доход от ассоциированных и совместных предприятий	(7)	–	(7)
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов	1	–	1
Финансовые расходы	7	–	7
Финансовые доходы	(3)	–	(3)
Расход по налогу на прибыль	16	(3)	13
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва	(2)	–	(2)
Уменьшение товарно-материальных запасов	(7)	14	7
Уменьшение денежных средств с ограниченным использованием	1	–	1
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(6)	–	(6)
Увеличение обязательств по прочим налогам	19	–	19
Уменьшение краткосрочных резервов	(1)	–	(1)
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств	(2)	–	(2)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств	6	–	6
Увеличение долгосрочной предоплаты по договорам поставки нефти	232	–	232
Выдача долгосрочных займов дочерними банками	(11)	–	(11)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками	12	–	12
Приобретение торговых ценных бумаг	(6)	–	(6)
Реализация торговых ценных бумаг	10	–	10
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>383</b>	<b>–</b>	<b>383</b>

Приобретение ООО «Оренбургская Буровая Компания»

В феврале 2014 г. Компания получила контроль над ООО «Оренбургская Буровая Компания». Сделка по приобретению 100% доли была завершена в апреле 2014 года. Стоимость приобретения составила 247 млн долл. США (8,8 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения). Приобретение ООО «Оренбургская Буровая Компания» является ключевой составляющей программы по перевооружению парка буровых установок Компании и реализации стратегии группы по наращиванию доли внутреннего сервиса. Приобретение ООО «Оренбургская Буровая Компания» позволит обеспечить наиболее важные регионы деятельности Компании буровыми мощностями на условиях максимальной эффективности с точки зрения ценообразования.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 5. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение ООО «Оренбургская Буровая Компания» (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2014 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств не была завершена. Предварительное распределение стоимости приобретения отражено на основании исторической балансовой стоимости активов и обязательств. Вся сумма превышения цены приобретения над справедливой стоимостью чистых активов ООО «Оренбургская Буровая Компания» отражена в качестве гудвила. 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 ООО «Оренбургская Буровая Компания»:

#### **АКТИВЫ**

##### **Оборотные активы:**

Дебиторская задолженность	3
Товарно-материальные запасы	2
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>5</b>

##### **Внеоборотные активы:**

Основные средства	3
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>3</b>

##### **Итого активы**

**8**

#### **ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

##### **Краткосрочные обязательства:**

Кредиторская задолженность	4
Краткосрочные кредиты и займы	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>5</b>

##### **Долгосрочные обязательства:**

Отложенные налоговые обязательства	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1</b>

##### **Итого обязательства**

**6**

##### **Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости**

Гудвил	7
--------	---

##### **Стоимость приобретения**

**9**

По предварительной оценке гудвил в размере 7 млрд руб. относится к ожидаемому синергетическому эффекту от повышения эффективности реализации проектов бурения на новых и зрелых месторождениях Компании за счет контроля затрат на всех этапах строительства скважин. Соответственно, данный гудвил был отнесен к сегменту «Разведка и добыча». Вся сумма гудвила не принимается к вычету при расчете налогооблагаемой прибыли.

Приобретение ООО «Оренбургская Буровая Компания» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

В течение 2013 года Компания сделала ряд приобретений, включая доли в «ООО «Базовый авиатопливный оператор», ООО «ГенералАвиа», ООО «НГК «ИТЕРА», ООО «ТНК-Шереметьево», ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», а также долю в уставном капитале ОАО «Сибнефтегаз». По состоянию на 31 марта 2014 г. распределение справедливой стоимости данных приобретений на справедливую стоимость приобретенных активов и принятых обязательств является предварительным и будет завершено в течение 12 месяцев с даты соответствующего приобретения.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 6. Активы, предназначенные для продажи

Компания планирует реализовать долю в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» до 31 декабря 2014 г. По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. активы и обязательства ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» были классифицированы как активы и обязательства для продажи:

	<b>На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2013 г.</b>
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Оборотные активы:</b>		
Авансы выданные и прочие оборотные активы	3	3
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>Внеоборотные активы:</b>		
Основные средства	39	39
Стоимость лицензий на добычу нефти и газа	105	105
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>144</b>	<b>144</b>
<b>Итого активы для продажи</b>	<b>147</b>	<b>147</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Краткосрочные обязательства:</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	3	3
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>Долгосрочные обязательства:</b>		
Кредиты и займы	3	3
Отложенные налоговые обязательства	22	22
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>25</b>	<b>25</b>
<b>Итого обязательства по активам для продажи</b>	<b>28</b>	<b>28</b>

#### 7. 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.

ОАО «НК «Роснефть»

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

7. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	–	1 361	16	–	1 377
Межсегментная реализация	568	–	–	(568)	–
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	(2)	–	–	–	(2)
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>	<b>566</b>	<b>1 361</b>	<b>16</b>	<b>(568)</b>	<b>1 375</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	334	1 295	25	(568)	1 086
Износ, истощение и амортизация	86	17	2	–	105
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>420</b>	<b>1 312</b>	<b>27</b>	<b>(568)</b>	<b>1 191</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>146</b>	<b>49</b>	<b>(11)</b>	<b>–</b>	<b>184</b>
Финансовые доходы					6
Финансовые расходы					(41)
<b>Итого финансовые расходы</b>					<b>(35)</b>
Прочие доходы					58
Прочие расходы					(13)
Курсовые разницы					(84)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>110</b>
Налог на прибыль					(22)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>88</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

7. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	–	795	10	–	805
Межсегментная реализация	320	–	–	(320)	–
Доход от совместных и ассоциированных предприятий	7	–	–	–	7
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>	<b>327</b>	<b>795</b>	<b>10</b>	<b>(320)</b>	<b>812</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	190	780	20	(320)	670
Износ, истощение и амортизация	45	9	2	–	56
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>235</b>	<b>789</b>	<b>22</b>	<b>(320)</b>	<b>726</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>92</b>	<b>6</b>	<b>(12)</b>	<b>–</b>	<b>86</b>
Финансовые доходы					3
Финансовые расходы					(7)
<b>Итого финансовые расходы</b>					<b>(4)</b>
Прочие доходы					205
Прочие расходы					(15)
Курсовые разницы					(11)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>261</b>
Налог на прибыль					(13)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>248</b>



ОАО «НК «Роснефть»

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

**7. Информация по сегментам (продолжение)**

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
<b>Реализация нефти и газа</b>		
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья – Европа	412	277
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья – Азия	216	100
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	27	23
Реализация нефти на внутреннем рынке	33	6
Реализация газа	41	8
<b>Всего реализация нефти и газа</b>	<b>729</b>	<b>414</b>
<b>Реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>		
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья – Европа	290	160
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья – Азия	87	66
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	25	4
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	200	126
Реализация нефтехимии на внутреннем рынке	4	3
Реализация нефтехимии в странах дальнего и ближнего зарубежья – Европа	26	22
<b>Всего реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>632</b>	<b>381</b>

**8. Налог на прибыль и прочие налоги**

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Текущий налог на прибыль	29	12
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль	(7)	1
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>22</b>	<b>13</b>

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	246	152
Акцизы	35	24
Налог на имущество	7	4
Социальные отчисления	11	8
Прочие	2	–
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>301</b>	<b>188</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**9. Экспортная пошлина**

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	302	186
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	113	57
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>415</b>	<b>243</b>

**10. Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Процентные расходы:		
По кредитам и займам	(14)	(5)
За пользование денежными средствами	(6)	–
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(20)</b>	<b>(5)</b>
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	(19)	(1)
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(2)	(1)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(41)</b>	<b>(7)</b>

**11. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Прибыль от реализации доли в ООО «Юграгазпереработка» (Примечание 18)	56	–
Неденежный доход от сделок по приобретениям, нетто	–	205
Прочие	2	–
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>58</b>	<b>205</b>
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	4	1
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	1	1
Обесценение активов	1	3
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	2	1
Штрафы и пени	1	–
Прочие	4	9
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>13</b>	<b>15</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**12. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	<b>На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2013 г.</b>
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	45	58
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	115	172
Депозиты	57	43
Прочее	3	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>220</b>	<b>275</b>

**13. Прочие оборотные финансовые активы**

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	<b>На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2013 г.</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>		
Облигации	18	21
Вложения в акции и паи	42	22
<b>Займы и дебиторская задолженность:</b>		
Займы выданные	3	17
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	4	4
Векселя полученные, за вычетом резерва	21	21
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	–	1
Депозиты и депозитные сертификаты	394	131
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли:</b>		
Корпоративные облигации	9	11
Государственные облигации	6	4
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b>497</b>	<b>232</b>

Банковские депозиты составляют 394 млрд руб. и 131 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г., соответственно. По состоянию на 31 марта 2014 г. банковские депозиты, выраженные в долларах США, составляют 341 млрд руб. и размещены под процентные ставки от 0,45% до 3,0% годовых. Банковские депозиты, выраженные в рублях, составляют 53 млрд руб. и размещены под процентные ставки от 7,0% до 10,0% годовых.

ОАО «НК «Роснефть»

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

**14. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	447	378
Ссудная задолженность банков Компании	19	16
Прочая дебиторская задолженность	66	30
<b>Итого</b>	<b>532</b>	<b>424</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(9)	(9)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>523</b>	<b>415</b>

На 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

**15. Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы включают:

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Сырая нефть и попутный газ	70	69
Нефтепродукты и нефтехимия	109	96
Материалы	43	37
<b>Итого</b>	<b>222</b>	<b>202</b>

Остаток по статье «Материалы» в основном включает запасные части. Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	145	98

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 нефти» и «Общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

ОАО «НК «Роснефть»

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

**16. Авансы выданные и прочие оборотные активы**

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	188	183
Авансы, выданные поставщикам	34	36
Предоплата по таможенным пошлинам	66	80
Расчеты по прочим налогам	26	25
Прочие	9	6
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>323</b>	<b>330</b>

**17. Основные средства и незавершенное строительство**

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 1 января 2014 г.	5 122	1 200	132	6 454
Приобретение дочерних компаний (Примечание 5)	–	–	3	3
Поступления	74	44	2	120
Выбытия	(8)	(5)	–	(13)
Курсовая разница	15	5	1	21
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	(1)	–	–	(1)
На 31 марта 2014 г.	5 202	1 244	138	6 584
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
На 1 января 2014 г.	(941)	(196)	(49)	(1 186)
Начисление износа и истощения	(85)	(17)	(3)	(105)
Выбытия и прочие движения	5	4	–	9
Курсовая разница	(11)	(1)	–	(12)
На 31 марта 2014 г.	(1 032)	(210)	(52)	(1 294)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>				
На 1 января 2014 г.	4 181	1 004	83	5 268
На 31 марта 2014 г.	4 170	1 034	86	5 290
<b>Авансы, выданные за основные средства</b>				
На 1 января 2014 г.	4	49	9	62
На 31 марта 2014 г.	6	43	12	61
<b>Итого на 1 января 2014 г.</b>	<b>4 185</b>	<b>1 053</b>	<b>92</b>	<b>5 330</b>
<b>Итого на 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>4 176</b>	<b>1 077</b>	<b>98</b>	<b>5 351</b>

Износ за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 1 млрд руб.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 17. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 8 млрд руб. и 7 млрд руб. за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 гг., соответственно.

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет поквартально 0,93% и 1,02% за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 гг., соответственно.

#### 18. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

В феврале 2014 г. Компания и ОАО «Сибур-Холдинг» достигли соглашения о продаже 49% доли в ООО «Юграгазпереработка», принадлежащей РН Холдингу. Сделка завершена в марте 2014 года. Выручка от продажи доли в ООО «Юграгазпереработка» составила 56 млрд руб. по официальному курсу ЦБ на дату сделки. В первом квартале 2014, 21 млрд руб. были оплачены денежными средствами. Прибыль от реализации доли в размере 56 млрд руб. учтена в составе прочих доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

#### 19. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	196	187
Добровольное предложение о приобретении акций ОАО «РН Холдинг» (Примечание 24)	4	153
Заработная плата и связанные начисления	50	45
Остатки на счетах клиентов банка	35	36
Прочая кредиторская задолженность	35	22
Краткосрочные авансы полученные	28	45
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>348</b>	<b>488</b>

Краткосрочная кредиторская задолженность в течение 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2014 г., погашалась в среднем в течение 29 дней (3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.: 44 дня). На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,1-3,0% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

ОАО «НК «Роснефть»

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

**20. Кредиты и займы**

Кредиты и займы включают:

	Валюта	На 31 марта	На 31 декабря
		2014 г. (неаудированные данные)	2013 г.
<b>Долгосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	127	115
	доллары США,		
Банковские кредиты	евро	1 658	1 711
Облигации	рубли	168	131
Еврооблигации	доллары США	263	247
Клиентские депозиты	рубли	10	12
	доллары США,		
Клиентские депозиты	евро	5	5
Займы	рубли	1	–
Займы	евро	4	–
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</i>		(797)	(545)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>1 439</b>	<b>1 676</b>
<b>Краткосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	2	2
Банковские кредиты	доллары США	27	88
Клиентские депозиты	рубли	8	11
	доллары США,		
Клиентские депозиты	евро	2	2
Займы	рубли	1	–
Займы	евро	–	3
Займы – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» (Примечание 27)	рубли	–	11
Векселя – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	рубли	20	20
Векселя к уплате	рубли	–	1
Обязательства по сделке РЕПО	рубли	7	1
<i>Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</i>		<b>797</b>	<b>545</b>
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>864</b>	<b>684</b>
<b>Итого задолженность по кредитам и займам</b>		<b>2 303</b>	<b>2 360</b>

В основном долгосрочные банковские кредиты привлечены от иностранных банков в долларах США и часть из них обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по кредитам, обеспеченным экспортными контрактами, 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 23 млрд руб. и 24 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г., соответственно, и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

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

**20. Кредиты и займы (продолжение)**

В марте 2014 года Компания осуществила выборку по долгосрочному кредиту, привлеченному от российского банка в сумме 12,5 млрд руб. под фиксированную ставку, со сроком погашения в первом квартале 2017 г.

В феврале-марте 2014 года Компания осуществила частичные погашения по двум необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 5,52 млрд долл. США (193 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату оплаты) привлеченным ранее на финансирование приобретения ТНК-ВР. В том числе 0,76 млрд. долл. США (28 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату оплаты) погашены досрочно.

В феврале 2014 года Компания разместила два выпуска биржевых документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 35 млрд. руб. и сроком обращения 10 лет. Выплаты по купону осуществляются каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,90% годовых для первых десяти купонных периодов. По облигациям вышеуказанных выпусков предусматривается оферта досрочного приобретения/выкупа через пять лет в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента, может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений компании, с возможностью их последующего обращения. Вышеуказанное досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций.

В январе 2014 года Компания осуществила полное погашение двух краткосрочных кредитов, привлеченных от российских банков на общую сумму 0,74 млрд долл. США (26 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату оплаты) под фиксированные ставки.

В марте 2014 года Компания досрочно осуществила полное погашение транша на сумму 1 млрд долл. США (36 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату оплаты) в рамках краткосрочного необеспеченного кредита от иностранного банка.

По состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

**21. Краткосрочные обязательства по прочим налогам**

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	<b>На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2013 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	91	81
Налог на добавленную стоимость	57	50
Акцизы	10	14
Налог на доходы физических лиц	2	1
Налог на имущество	7	6
Прочие	11	9
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>178</b>	<b>161</b>



ОАО «НК «Роснефть»

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

**22. Резервы**

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<b>Остаток на 1 января 2014 г., в том числе</b>	<b>94</b>	<b>33</b>	<b>11</b>	<b>138</b>
<i>Долгосрочные</i>	<b>91</b>	<b>24</b>	<b>1</b>	<b>116</b>
<i>Краткосрочные</i>	<b>3</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>22</b>
Резервы, созданные в течение периода (Примечание 27)	–	–	14	14
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
<i>Изменения оценочных данных</i>	(1)	(3)	–	(4)
<i>Изменения ставки дисконтирования</i>	–	–	–	–
<i>Прошества времени</i>	1	1	–	2
<i>Использования</i>	–	–	(1)	(1)
<b>Остаток на 31 марта 2014 г. (неаудированные данные), в том числе</b>	<b>94</b>	<b>31</b>	<b>24</b>	<b>149</b>
<i>Долгосрочные</i>	<b>92</b>	<b>23</b>	<b>2</b>	<b>117</b>
<i>Краткосрочные</i>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>22</b>	<b>32</b>

**23. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти**

В течение 2013 года Компания подписала ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 400 млн тонн.

Погашение предоплат предусмотрено с 2015 года. Компания рассматривает данные контракты в качестве контрактов, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>470</b>	–
Получено	431	232
Минус краткосрочная часть	(13)	–
Погашено	–	–
<b>Остаток на 31 марта</b>	<b>888</b>	232

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 24. Акционерный капитал

6 ноября 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» сделало добровольное предложение о приобретении ценных бумаг ОАО «РН Холдинг», принадлежащих неконтролирующим акционерам. Добровольное предложение было направлено в отношении 1 918 701 184 обыкновенных акций и 450 000 000 привилегированных акций ОАО «РН Холдинг». Цена приобретения эмиссионных ценных бумаг в рамках добровольного предложения составила 67 руб. (или 2,07 долл. США по курсу Банка России на дату оферты) за одну обыкновенную акцию и 55 руб. (или 1,70 долл. США) за одну привилегированную акцию. Срок принятия добровольного предложения, составляющий 75 дней со дня получения, истек 20 января 2014 г. По результатам добровольного предложения у акционеров ОАО «РН Холдинг» приобретено 2 298 025 633 акции, в том числе 1 873 812 294 обыкновенные акции и 424 213 339 привилегированных, что составляет 14,88 % от уставного капитала ОАО «РНХолдинг». В первом квартале 2014 г. ОАО «НК «Роснефть» в полном объеме исполнило обязательства по оплате проданных акционерами акций ОАО «РН Холдинг», перечислив денежные средства в сумме 149 млрд. руб. В результате добровольного предложения о приобретении акций ОАО «РН Холдинг», Компания стала владельцем более 95% акций общества и в течение второго квартала 2014г. реализует предусмотренное законодательством право выкупа оставшихся акций ОАО «РН Холдинг».

#### 25. 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 определена с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

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

	Оценка по справедливой стоимости на 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы:</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Торговые ценные бумаги	6	9	–	15
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	8	52	–	60
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	4	–	4
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>14</b>	<b>65</b>	<b>–</b>	<b>79</b>

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

25. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2013 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы:</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Торговые ценные бумаги	3	12	–	15
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	11	32	–	43
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	4	–	4
Производные финансовые инструменты	–	1	–	1
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>14</b>	<b>49</b>	<b>–</b>	<b>63</b>

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.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 31 марта 2014 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2013 г.	На 31 марта 2014 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2013 г.
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(1 655)	(1 717)	(1 619)	(1 722)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(648)	(643)	(621)	(639)
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:				
Производные финансовые инструменты	(26)	(6)	(26)	(6)
Обязательства по финансовой аренде	(11)	(12)	(11)	(12)

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

26. 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 3 месяцев, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 гг., Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: ассоциированные и совместные предприятия; предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации; основной управленческий персонал; пенсионные фонды.

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.

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

**26. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для компаний, напрямую или косвенно контролируемых правительством Российской Федерации, 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, контролируемые государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной службой по тарифам, 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, реализация газа на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам.

**Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации**

*Выручка от реализации и доходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа	28	19
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	13	10
Финансовые доходы	1	–
	<b>42</b>	<b>29</b>

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	7
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	3	–
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	96	43
Прочие расходы	13	3
Финансовые расходы	–	1
	<b>113</b>	<b>54</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**26. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются правительством  
Российской Федерации (продолжение)**

*Прочие операции*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Приобретение финансовых активов и инвестиции в ассоциированные предприятия	–	(2)
Поступление кредитов	13	–
Выплата кредитов	(25)	(1)
Погашение кредитов и займов выданных	–	1
Депозиты размещенные	(194)	(1)
Депозиты погашенные	48	19

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	82	135
Дебиторская задолженность	17	15
Авансы выданные и прочие оборотные активы	27	25
Прочие финансовые активы	215	66
	<b>341</b>	<b>241</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	18	9
Кредиты и займы	113	125
	<b>131</b>	<b>134</b>

**Операции с совместными предприятиями**

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

*Выручка от реализации и доходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа	1	–
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	2	3
	<b>3</b>	<b>3</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**26. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**Операции с совместными предприятиями (продолжение)**

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	33	13
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2	2
Прочие расходы	–	2
	<b>35</b>	<b>17</b>

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	7	5
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	1
Прочие финансовые активы	4	4
	<b>12</b>	<b>10</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	16	17
Кредиты и займы	–	1
	<b>16</b>	<b>18</b>

**Операции с ассоциированными предприятиями**

*Выручка от реализации и доходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа	1	–
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	1	1
Вспомогательные услуги и прочая реализация	–	1
	<b>2</b>	<b>2</b>

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	1
Прочие расходы	–	1
	<b>1</b>	<b>2</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными предприятиями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	–	1

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	4	1
Прочие финансовые активы	14	13
	<b>18</b>	<b>14</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1	2
	<b>1</b>	<b>2</b>

Операции с негосударственными пенсионными фондами

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	1	1

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1	–
	<b>1</b>	<b>–</b>

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

**27. Условные активы и обязательства**

**Политико-экономическая ситуация**

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной систем в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от хода реформ в указанных областях, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политик.

Руководство Компании полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

В течение первого квартала 2014 г. наблюдался рост экономической и политической нестабильности на Украине. Компания имеет активы и осуществляет деятельность на территории Украины в незначительных для Компании объемах. Активы и обязательства Компании, связанные с её деятельностью на Украине, отражены в надлежащей оценке на 31 марта 2014 г. Компания продолжает следить за ситуацией и осуществлять комплекс мер по минимизации влияния возможных рисков. По мере развития событий оценка рисков постоянно пересматривается.

**Гарантии и возмещения**

Во втором квартале 2013 года Роснефть предоставила безусловную неограниченную бессрчную гарантию (поручительство) в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающую полное покрытие потенциальных обязательств компании «РН Нордик Ойл АС» в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам «РН Нордик Ойл АС» в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи «РН Нордик Ойл АС» лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией Статойл.

В 2013 году вступили в силу соглашения, подписанные ОАО «НК «Роснефть» в 2012 году в рамках реализации сотрудничества на шельфе РФ с компаниями Eni S.p.A, Statoil ASA и ExxonMobil Oil Corporation, предусматривающие предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрчными, а также обеспечивают уплату партнерами бонусов за коммерческие открытия в пользу ОАО «НК «Роснефть».

В 2013 году подписаны соглашения между ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation по семи новым проектам на шельфе РФ. Данные соглашения также предусматривают предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрчными и обеспечивают уплату партнером бонуса за коммерческое открытие в пользу ОАО «НК «Роснефть». Вступление в силу данных соглашений запланировано на второй квартал 2014 года.



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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Судебные иски**

В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» (далее – «ЮКОС Капитал»), бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, и ОАО «Томскнефть» ВНК (далее – «Томскнефть»), совместного предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по девяти займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее – «МКАС») при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (далее – «ТПП РФ») были вынесены четыре решения в пользу компании ЮКОС Капитал против ОАО «Юганскнефтегаз» в отношении четырех займов на общую сумму 12,9 млрд руб. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (далее – «МТП»), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,1 млрд руб. в части суммы основного долга и процентов плюс проценты в размере 9% годовых на вышеуказанную сумму основного долга и процентов за период после вынесения решения в связи с двумя другими займами. 12 февраля 2007 г. арбитраж, сформированный в соответствии с правилами МТП, вынес решение против Томскнефти на общую сумму 4,35 млрд руб. плюс проценты в размере 9% годовых плюс штрафные проценты в размере 0,1% в день (за период с 1 декабря 2005 г. до даты вынесения решения) по трем другим займам, плюс судебные издержки.

В 2007 году Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, компания ЮКОС Капитал подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Хотя районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом 28 апреля 2009 г., Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил компании ЮКОС Капитал привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

В ходе судебных процессов в Нидерландах компания ЮКОС Капитал подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

После осуществления Компанией вышеуказанных выплат компания ЮКОС Капитал продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 4,6 млрд руб. на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам в пользу Компании ЮКОС Капитал, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Это решение было обжаловано Компанией. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия, 27 февраля 2013 г. суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли компания ЮКОС Капитал право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах.

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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Судебные иски (продолжение)**

Слушание по дальнейшим предварительным вопросам, назначено на 13-15 мая 2014 г. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году были заявлены иски о ничтожности сделок с компанией ЮКОС Капитал по займам в российских арбитражных судах в Москве, Самаре и Томске. Производство по всем трем разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 1 февраля 2012 г. Арбитражный суд Самарской области признал ничтожными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и ОАО «Самаранефтегаз». 11 июля 2012 г. Арбитражный Суд Москвы признал ничтожными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и ОАО «Юганскнефтегаз». 19 июля 2012 г. Арбитражным Судом Томской области были признаны ничтожными договоры займа компании ЮКОС Капитал с Томскнефтью. Все указанные решения были подтверждены апелляционными и кассационными инстанциями, а заявления компании ЮКОС Капитал о их пересмотре в порядке надзора были отклонены Высшим Арбитражным Судом, в связи с чем Компания прекратила признание данных займов в консолидированной отчетности. При этом, учитывая продолжающиеся в зарубежных юрисдикциях судебные разбирательства с ЮКОС Капитал, соответствующая сумма была отражена в составе резервов (см. Примечание 22).

2 июля 2010 г. компания ЮКОС Капитал подала ходатайство в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк (далее – «Окружной суд США») о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 года компания ЮКОС Капитал также начала процесс в Арбитражном суде Самарской области о признании и приведении в исполнение данного решения в Российской Федерации.

15 февраля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области отказал в удовлетворении заявления компании ЮКОС Капитал о признании и приведении в исполнение решения. Срок подачи кассационной жалобы на указанное определение истек, но компания ЮКОС Капитал такую жалобу не подала. 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство в Окружной суд США о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор.

24 июля 2012 г. Окружной Суд США удовлетворил ходатайство компании ЮКОС Капитал о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор в отношении ОАО «Самаранефтегаз» в штате Нью-Йорк. Компания ЮКОС Капитал и ОАО «Самаранефтегаз» затем подали перекрестные процессуальные документы по вопросу о том, должен ли Окружной суд США привести в исполнение арбитражное решение. 6 августа 2013 г. Окружной суд США отказал в удовлетворении ходатайства ОАО «Самаранефтегаз» и вынес решение в пользу компании ЮКОС Капитал на сумму примерно 186 млн долларов США (7 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2014 г.). ОАО «Самаранефтегаз» подало апелляционную жалобу на это решение. ОАО «Самаранефтегаз» и ЮКОС Капитал обменялись процессуальными документами, ответ ОАО «Самаранефтегаз» ожидается 25 апреля 2014 г. 9 января 2014 г. Окружной суд США удовлетворил ходатайство ЮКОС Капитал о вынесении приказа о передаче активов и судебному запрету, чтобы обязать ОАО «Самаранефтегаз» использовать свои активы для оплаты вышеуказанного судебного решения или внесения судебного залога, а также обязать воздерживаться от определенных действий до тех пор, пока оно не совершит выплату, либо не внесет залог. ОАО «Самаранефтегаз» обжаловало этот приказ и будет активно отстаивать свою позицию в апелляционном производстве, а также в связи с любыми дальнейшим действиями ЮКОС Капитал.

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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Судебные иски (продолжение)**

В феврале 2010 года компания ЮКОС Капитал инициировала разбирательство против Томскнефти в Арбитражном Суде Томской области с целью приведения в исполнение в России вышеуказанного решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года. 7 июля 2010 г. Арбитражный Суд Томской области отклонил ходатайство компании ЮКОС Капитал о приведении решения в исполнение. 27 октября 2010 г. была отклонена кассационная жалоба компании ЮКОС Капитал.

В июле 2010 года компания ЮКОС Капитал подала иск против Томскнефти в Суд первой инстанции Парижа с целью приведения в исполнение решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, во Франции. 20 июля 2010 г. суд вынес постановление в отсутствие другой стороны, разрешающее приведение в исполнение. 22 февраля 2011 г. Томскнефть своевременно подала апелляцию против этого постановления в Апелляционный суд Парижа, по которой было вынесено решение в ее пользу 15 января 2013 г., и Апелляционный суд Парижа объявил, что арбитражное решение не может быть приведено в исполнение во Франции. 6 августа 2013 г. компания ЮКОС Капитал подала кассационную жалобу во Французский Кассационный суд с требованием о пересмотре решения Апелляционного суда Парижа об отказе в приведении в исполнение арбитражного решения. Ответ Томскнефти был представлен 5 декабря 2013 г. Решение суда ожидается.

В феврале 2013 года компания ЮКОС Капитал инициировала разбирательства против Томскнефти в Ирландии и Сингапуре, добиваясь приведения в исполнение того же решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, в признании и приведении в исполнение которого было отказано в России и Франции. 13 марта 2014 г. ирландский суд удовлетворил заявление Томскнефти об отсутствии юрисдикции и отказал в иске ЮКОС Капитал, рассмотренном Верховным судом Ирландии, о приведении в исполнение решения МТП на том основании, что указанный суд не обладает юрисдикцией по делу. Решение суда было оформлено 1 апреля 2014 г.

19 февраля 2013 г. компания ЮКОС Капитал получила решение, вынесенное при наличии одной стороны, которым было удовлетворено ее ходатайство о разрешении приведения в исполнение того же решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, в Сингапуре.

26 марта 2013 г. Томскнефть подала ответное письменное заявление в суд. 3 июля 2013 г. суд заслушал заявление Томскнефти о том, что вопросы, связанные с отсутствием должного уведомления об арбитражном разбирательстве, должны быть рассмотрены в первую очередь и до того как Томскнефть представит в полном объеме все остальные возражения против приведения в исполнение. Судья решил рассмотреть все возражения одновременно. 13 января 2014 г. судья частично удовлетворил ходатайство Томскнефти о раскрытии информации и предоставлении документов. График проведения слушаний в Сингапуре еще не установлен.

Вследствие признания договоров займа с компанией ЮКОС Капитал в арбитражных судах на территории Российской Федерации недействительными, Компания прекратила признание данных договоров займа в консолидированной отчетности. Соответствующая сумма задолженности в размере 11 млрд рублей была перенесена в состав резервов (см. Примечание 22). Руководство Компании полагает, что продолжающиеся в зарубежных юрисдикциях судебные разбирательства с ЮКОС Капитал не окажут существенного негативного эффекта на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Судебные иски (продолжение)**

Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против компании Роснефть и других соответчиков, не связанных с компанией Роснефть, разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США (12 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2014 г.) плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненном вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 г. состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3 октября 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею.

Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20 февраля 2013 г. Роснефть подала ответ 15 мая 2013 г. Слушание по существу состоялось 9 января 2014 г. На этом слушании компании «Юкос Интернешнл ЮК БВ» было предоставлено разрешение внести изменения в свои исковые требования к Роснефти. Теперь компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» предъявляет исковые требования к Роснефти также на основании коллективной ответственности; целью этих требований является возложение предполагаемой ответственности одного из соответчиков на Роснефть. 26 февраля 2014 г. Роснефть представила ответ на это новое исковое требование. Суд предварительно определил 4 июня 2014 г. в качестве даты вынесения решения.

Компания и ее дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1,3 млрд руб., на всю сумму данной задолженности к получению создан резерв.

В 2009-2012 гг. в отношении Компании и ее отдельных дочерних (зависимых) обществ Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями (далее – «ФАС России») выносились решения о нарушении отдельных положений антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов, по факту нарушений принимались решения о привлечении к административной ответственности. По состоянию на 31 марта 2014 г. общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении Роснефти и ее дочерних обществ, является незначительной.

7 марта 2011 г. компания Norex Petroleum Limited (далее – «Norex») предъявила к ОАО «Тюменская нефтяная компания» (правопреемником является ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ныне именуемый ОАО «РН Холдинг»), TNK-ВР Limited и другим ответчикам иск о взыскании убытков в размере 1,5 млрд. долл. США (54 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2014 г.) и компенсации морального ущерба, якобы причиненных незаконным захватом данными лицами акций ЗАО «Корпорация Югранефть», принадлежавших Norex. Иск был принят к рассмотрению Верховным судом штата Нью-Йорк (суд первой инстанции в судебной системе штата) и 17 сентября 2012 г. отклонен на основании пропуска срока исковой давности. Norex обжаловал данное решение.

25 апреля 2013 г. Апелляционное отделение Верховного суда штата Нью-Йорк подтвердило, что иск был отклонен обоснованно. 28 мая 2013 г. Norex обратился с ходатайством о выдаче разрешения на обжалование в Апелляционный суд штата Нью-Йорк.

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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Судебные иски (продолжение)**

12 сентября 2013 г. Апелляционный суд штата Нью-Йорк удовлетворил ходатайство Norex и принял апелляционную жалобу к рассмотрению. Устное слушание назначено на 6 мая 2014г. Вынесение решения ожидается до конца 2014 г.

В течение 2013 г. физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы иски к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» – владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25 октября 2013 г. Арбитражным судом города Москвы акционерам отказано в исках. Эти решения оставлены в силе судом апелляционной инстанции 15 и 20 января 2014 г. На судебные акты по одному из дел акционером подана кассационная жалоба, рассмотрение жалобы назначено на 29 апреля 2014 г.

Начиная с сентября 2013 года в отношении Роснефти Росприроднадзором проводилась плановая выездная проверка. Предметом проверки являлось соблюдение законодательства по геологическому изучению, рациональному использованию и охране недр, обязательных требований нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды и природных ресурсов. По результатам проверки в декабре 2013 г. составлен акт.

По состоянию на дату отчетности административные процедуры по результатам проверки завершены частично. В отношении ОАО «НК «Роснефть» вынесены постановления о применении мер административной ответственности в виде штрафов, итоговая сумма штрафов не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

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

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

**Налогообложение**

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативных документов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, разработан стандарт подготовки отчетной документации, проводятся на систематической основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В июле 2013 г. Компания и Федеральная налоговая служба подписали Соглашение о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти в России в 2012 году приобретенными обществами ТНК-ВР. В январе 2014 г. Компания и Федеральная налоговая служба заключили еще одно Соглашение о ценообразовании для целей налогообложения по реализации нефти на внутреннем рынке в 2012 г. 10 обществами ТНК- ВР.

В декабре 2013 г. Компания и Федеральная налоговая служба подписали Соглашение о ценообразовании для целей налогообложения в сделках по реализации нефти на российском рынке. Участниками Соглашения также выступили 5 дочерних обществ Компании. Документ определяет принципы и методы ценообразования в обозначенных сделках. Соглашение подписано в рамках нового порядка налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами рыночным ценам.

В соответствии с дополнениями к части первой Налогового кодекса РФ, внесенными Федеральным законом РФ от 16 ноября 2011 г. № 321-ФЗ, Компания создала консолидированную группу налогоплательщиков. в состав которой вошло 22 общества Компании, включая ОАО «НК «Роснефть». Роснефть назначена ответственным участником группы. В 2013г. количество участников консолидированной группы налогоплательщиков выросло до 44 Обществ, включая ОАО «НК «Роснефть».

С 1 января 2014 г., в соответствии с условиями заключенного соглашения, количество участников консолидированной группы налогоплательщиков увеличено до 58. Руководство Компании полагает, что создание консолидированной группы не влечет за собой существенных изменений налоговой нагрузки в целом по группе для целей настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ОАО «НК «Роснефть» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2010-2013 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.

На 31 марта 2014 г. потенциальная сумма НДС, по которой возможен риск невозмещения налоговым органом, является незначительной. В настоящее время Компания возмещает НДС по текущим декларациям в установленные Налоговым кодексом РФ сроки.

Руководство Компании полагает, что последствия данных рисков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Компании.

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

**27. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

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.

**Инвестиционные обязательства**

Компания и её 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 367 млрд руб. и 328 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2014 г. и 31 декабря 2013 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 консолидированной финансовой отчетности.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### Контактная информация

ОАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:  
Россия, 115035, Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:  
Россия, 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:  
+7 (499) 517-88-99

Факс:  
+7 (499) 517-72-35

E-mail:  
[postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

Корпоративный сайт:  
[www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru) (на русском языке)  
[www.rosneft.com](http://www.rosneft.com) (на английском языке)