

# **Группа «Башнефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность за три месяца,  
закончившихся 31 марта 2018 года  
(неаудированная)

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	8
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	8
3. Изменения в учетной политике .....	9
4. Информация по сегментам .....	10
5. Налог на прибыль и прочие налоги .....	13
6. Экспортная пошлина .....	13
7. Финансовые расходы .....	13
8. Прочие доходы и расходы .....	14
9. Операционная аренда .....	14
10. Основные средства .....	15
11. Кредиты и займы .....	16
12. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	16
13. Прибыль на акцию .....	17
14. Операции со связанными сторонами .....	18
15. Условные активы и обязательства .....	20
16. События после отчетной даты .....	22

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		46,810	24,945
Прочие оборотные финансовые активы		7,302	7,191
Дебиторская задолженность		113,254	164,091
Товарно-материальные запасы		34,767	34,197
Авансы выданные и прочие оборотные активы		26,086	25,578
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>228,219</b>	<b>256,002</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	469,542	470,010
Нематериальные активы		3,146	3,154
Прочие внеоборотные финансовые активы		185	206
Отложенные налоговые активы		1,483	984
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>474,356</b>	<b>474,354</b>
<b>Итого активы</b>		<b>702,575</b>	<b>730,356</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления		53,097	72,143
Кредиты и займы	11	3,265	17,343
Обязательства по налогу на прибыль		1,040	20,134
Обязательства по прочим налогам		19,593	21,111
Резервы		1,490	1,601
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	12	16,971	16,971
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>95,456</b>	<b>149,303</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	120,171	105,191
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	12	20,103	24,352
Резервы		35,956	33,499
Отложенные налоговые обязательства		33,985	34,878
Прочие долгосрочные обязательства		1,961	1,928
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>212,176</b>	<b>199,848</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,084)	(12,084)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие фонды и резервы		(486)	(486)
Нераспределенная прибыль		322,799	308,695
<b>Итого акционерный капитал материнской компании</b>		<b>393,645</b>	<b>379,541</b>
Неконтролирующие доли владения		1,298	1,664
<b>Итого капитал</b>		<b>394,943</b>	<b>381,205</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>702,575</b>	<b>730,356</b>
_____ Шишкин А.Н. Президент	_____ Палиева Л.А. Главный бухгалтер	14 мая	2018 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности</b>			
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии		178,417	156,329
Вспомогательные услуги и прочая реализация		918	1,272
Убыток от совместной деятельности		-	(409)
<b>Итого выручка от реализации и убыток от совместной деятельности</b>		<b>179,335</b>	<b>157,192</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Налоги, кроме налога на прибыль	5	(51,173)	(44,961)
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(40,912)	(23,794)
Производственные и операционные расходы		(22,063)	(23,302)
Экспортная пошлина	6	(16,043)	(14,874)
Износ, истощение и амортизация		(13,257)	(14,613)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(13,129)	(12,658)
Общехозяйственные и административные расходы		(3,490)	(3,771)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(113)	(659)
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>(160,180)</b>	<b>(138,632)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>19,155</b>	<b>18,560</b>
Финансовые доходы		924	162
Финансовые расходы	7	(3,547)	(3,736)
Прочие доходы	8	3,090	3
Прочие расходы	8	(2,226)	(1,815)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(24)	(2,639)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>17,372</b>	<b>10,535</b>
Налог на прибыль	5	(3,366)	(2,014)
<b>Чистая прибыль и общий совокупный доход за период</b>		<b>14,006</b>	<b>8,521</b>
<b>Принадлежащие:</b>			
Акционерам материнской компании		14,392	8,785
Неконтролирующим долям владения		(386)	(264)
		<b>14,006</b>	<b>8,521</b>
<b>Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>			
	13		
Базовая		84.76	51.74
Разводненная		84.76	51.74

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 года	1,954	(12,084)	81,462	(486)	190,836	261,682	2,854	264,536
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	8,785	8,785	(264)	8,521
Общий совокупный доход/(расход) за период	-	-	-	-	8,785	8,785	(264)	8,521
Остаток на 31 марта 2017 года	1,954	(12,084)	81,462	(486)	199,621	270,467	2,590	273,057
Остаток на 1 января 2018 года	1,954	(12,084)	81,462	(486)	308,695	379,541	1,664	381,205
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	14,392	14,392	(386)	14,006
Общий совокупный доход/(расход) за период	-	-	-	-	14,392	14,392	(386)	14,006
Эффект, связанный с первым применением МСФО 9	3	-	-	-	(243)	(243)	(16)	(259)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов	-	-	-	-	(45)	(45)	36	(9)
Остаток на 31 марта 2018 года	1,954	(12,084)	81,462	(486)	322,799	393,645	1,298	394,943

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей

	Примечания	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		14,006	8,521
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		13,257	14,613
Убыток от выбытия внеоборотных активов		121	335
Финансовые доходы		(924)	(162)
Финансовые расходы	7	3,547	3,736
(Восстановление обесценения)/обесценение активов, нетто		(36)	345
Убыток от совместной деятельности		-	409
Отрицательные курсовые разницы, нетто		24	2,639
Изменение резервов, нетто		(40)	403
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(4,249)	(1,886)
Налог на прибыль	5	3,366	2,014
Прочие		165	121
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Выплата по мировому соглашению с ПАО АФК «Система»	15	80,000	-
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва (Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов (Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		(29,391) (487) (553)	(3,672) 119 3,554
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(3,312)	(8,428)
Уменьшение обязательств по прочим налогам		(1,518)	(1,833)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(376)	(423)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов полученных</b>		<b>73,600</b>	<b>20,405</b>
Проценты полученные		929	100
Платежи по налогу на прибыль	15	(23,752)	(3,135)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>50,777</b>	<b>17,370</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

Примечания	За три месяца, закончившихся	За три месяца, закончившихся
	31 марта 2018 года	31 марта 2017 года
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Капитальные затраты	(10,476)	(12,209)
Продажа основных средств	-	24
Приобретение нематериальных активов	(389)	(152)
Займы, выданные совместной деятельности, нетто	-	(79)
Приобретение финансовых активов	(217)	-
Поступления от реализации оборотных финансовых активов	101	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(10,981)</b>	<b>(12,416)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	-	34
Выплата краткосрочных кредитов и займов	-	(36)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	358	5,471
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(291)	(11,772)
Выплаты дивидендов акционерам	(16,227)	-
Проценты уплаченные	(1,765)	(1,907)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(17,925)</b>	<b>(8,210)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>21,871</b>	<b>(3,256)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>24,945</b>	<b>7,494</b>
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	(6)	(200)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>46,810</b>	<b>4,038</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА** *В миллионах российских рублей*

---

#### **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

##### **Организация и деятельность**

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». В соответствии с изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»). Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

##### **Контролирующий акционер**

С 12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» является контролирующим акционером Компании.

##### **Непрерывность деятельности**

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

#### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

##### **Заявление о соответствии**

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ № 34. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает раскрытие всей информации, обязательной для раскрытия в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, описанных ниже.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

---

#### 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 2017 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Следующие стандарты были применены Компанией впервые в 2018 году:

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

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. Согласно новому стандарту оценка резервов была произведена с учетом кредитных рисков контрагентов. Эффект дополнительного резервирования с отнесением эффекта на капитал (без влияния на чистую прибыль 2017 и 2018 гг.) по состоянию на 1 января 2018 года составил 324 млн. руб. (до начисления отложенного налога).

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

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

---

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет директоров является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом директоров для оценки результатов деятельности.

Совет директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО № 8 «*Операционные сегменты*» представлены в следующем виде:

- «Разведка и добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей нефти; и
- «Переработка, логистика и сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги, связанные с непрофильной деятельностью, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Корпоративная и прочая деятельности».

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Разведка и добыча» представляет собой нефть, переданную сегменту «Переработка, логистика и сбыт» с целью переработки и продажи нефти. Данная межсегментная выручка оценивается на основе рыночных цен на нефть. Межсегментная выручка сегмента «Переработка, логистика и сбыт» и «Корпоративная и прочая деятельности» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях. Выручка от внешних контрагентов сегмента «Переработка, логистика и сбыт», признаваемая в связи с зачетом предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 12) и предоплаты по аналогичным по экономической сущности контрактам, заключенным комиссионером с конечными покупателями в отношении поставок нефти и нефтепродуктов Группы, отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе межсегментной выручки сегмента «Разведка и добыча». Все прочие основные принципы учетной политики отчетных и корпоративной и прочей деятельностью не отличаются от учетной политики Группы.

В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности скорректированная на амортизацию, с учетом прочих доходов и прочих расходов, кроме начисления и восстановления обесценения. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельность	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,065	178,551	242	(523)	179,335
Межсегментная выручка	82,542	199	5,387	(88,128)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(53,219)	(175,830)	(6,757)	88,883	(146,923)
<b>ЕБИТДА Сегмента</b>	<b>30,910</b>	<b>2,920</b>	<b>(1,128)</b>	<b>232</b>	<b>32,934</b>
Износ, истощение и амортизация	(9,401)	(3,503)	(369)	16	(13,257)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>20,987</b>	<b>(583)</b>	<b>(1,497)</b>	<b>248</b>	<b>19,155</b>
Финансовые доходы	-	-	924	-	924
Финансовые расходы	-	-	(3,547)	-	(3,547)
Прочие доходы	-	-	3,090	-	3,090
Прочие расходы	-	-	(2,226)	-	(2,226)
Отрицательные курсовые разницы	-	-	(24)	-	(24)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>20,987</b>	<b>(583)</b>	<b>(3,280)</b>	<b>248</b>	<b>17,372</b>
Налог на прибыль	(4,197)	117	714	-	(3,366)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>16,790</b>	<b>(466)</b>	<b>(2,566)</b>	<b>248</b>	<b>14,006</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельность	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,597	156,506	389	(1,300)	157,192
Межсегментная выручка	80,638	482	5,644	(86,764)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(52,852)	(151,721)	(7,882)	88,436	(124,019)
<b>ЕБИТDA Сегмента</b>	<b>30,683</b>	<b>5,267</b>	<b>(1,849)</b>	<b>372</b>	<b>34,473</b>
Износ, истощение и амортизация	(10,583)	(3,705)	(331)	6	(14,613)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>18,800</b>	<b>1,562</b>	<b>(2,180)</b>	<b>378</b>	<b>18,560</b>
Финансовые доходы	-	-	162	-	162
Финансовые расходы	-	-	(3,736)	-	(3,736)
Прочие доходы	-	-	3	-	3
Прочие расходы	-	-	(1,815)	-	(1,815)
Отрицательные курсовые разницы	-	-	(2,639)	-	(2,639)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>18,800</b>	<b>1,562</b>	<b>(10,205)</b>	<b>378</b>	<b>10,535</b>
Налог на прибыль	(3,760)	(312)	2,058	-	(2,014)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>15,040</b>	<b>1,250</b>	<b>(8,147)</b>	<b>378</b>	<b>8,521</b>

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Руководство Группы решило не представлять отдельное раскрытие информации в отношении географического месторасположения своих внеоборотных активов в силу того, что сумма, не относящаяся к Российской Федерации, является незначительной.

Выручка Группы от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	93,321	88,968
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	77,229	63,111
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны СНГ	7,742	4,139
Реализация газа	125	111
<b>Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>178,417</b>	<b>156,329</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 5. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

Налог на прибыль включает:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Налог на прибыль за текущий период	5,144	4,165
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(441)	(342)
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>	<b>4,703</b>	<b>3,823</b>
Выгода по отложенному налогу на прибыль	(1,337)	(1,809)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>3,366</b>	<b>2,014</b>

Кроме налога на прибыль, Группа начислила следующие налоги:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Налог на добычу полезных ископаемых	36,066	30,816
Акцизы	12,310	11,556
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,286	1,379
Налог на имущество	986	721
Прочие социальные взносы	465	426
Прочие	60	63
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>51,173</b>	<b>44,961</b>

#### 6. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	11,925	10,417
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	4,118	4,457
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>16,043</b>	<b>14,874</b>

#### 7. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Процентные расходы:		
По кредитам и займам	2,518	2,687
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	376	418
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>2,894</b>	<b>3,105</b>
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	653	631
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>3,547</b>	<b>3,736</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 8. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Страховое возмещение	3,032	-
Прочие	58	3
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>3,090</b>	<b>3</b>

  

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	1,048	526
Обесценение активов	-	371
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	121	335
Прочие	1,057	583
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>2,226</b>	<b>1,815</b>

#### 9. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2065 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составила 381 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 354 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды, а также с учетом ожидаемых сроков продления договоров, представлены следующим образом:

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
В течение одного года	1,328	1,678
От одного до пяти лет	3,632	3,260
В последующие годы	33,367	33,368
<b>Итого будущие минимальные арендные платежи</b>	<b>38,327</b>	<b>38,306</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<i>Первоначальная стоимость на начало периода</i>	710,153	648,125
<i>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на начало периода</i>	<u>(242,350)</u>	<u>(198,317)</u>
<b>Чистая балансовая стоимость на начало периода</b>	<b>467,803</b>	<b>449,808</b>
Авансы, выданные за основные средства, на начало периода	<u>2,207</u>	<u>1,901</u>
<b>Итого на начало периода</b>	<b><u>470,010</u></b>	<b><u>451,709</u></b>
<i>Первоначальная стоимость</i>		
Поступления	11,039	10,480
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	1,849	117
Выбытия	(303)	(790)
Эффект пересчета в валюту представления	<u>(28)</u>	<u>(248)</u>
<b>Итого на конец периода</b>	<b><u>722,710</u></b>	<b><u>657,684</u></b>
<i>Износ, истощение и убытки от обесценения</i>		
Начисление износа и истощения	(13,135)	(14,268)
Обесценение активов	-	(371)
Выбытия и прочие движения	<u>122</u>	<u>274</u>
<b>На конец периода</b>	<b><u>(255,363)</u></b>	<b><u>(212,682)</u></b>
<b>Чистая балансовая стоимость на конец периода</b>	<b>467,347</b>	<b>445,002</b>
Авансы, выданные за основные средства, на конец периода	<u>2,195</u>	<u>2,094</u>
<b>Итого на конец периода</b>	<b><u>469,542</u></b>	<b><u>447,096</u></b>

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года, составляла 90,409 млн. рублей и 86,253 млн. рублей, соответственно.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные</b>				
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	7.7%-8.85%	30,359	8.65%-8.85%	31,041
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,629	9.50%	25,042
	Ключевая процентная ставка * 0.76	21,228	Ключевая процентная ставка * 0.76	20,816
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	10.90%	15,643	10.90%	15,240
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	8.50%	10,009	8.50%	10,009
Необеспеченные кредиты с фиксированной процентной ставкой	9.0% - 10.1%	8,186	9.30%-10.1%	7,967
Облигационные займы с фиксированной процентной ставкой	9.40%	5,075	9.40%	5,193
Облигационный займ, выпущенный в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.30%	5,190	9.30%	5,075
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серии БО-09	различные	2,100	различные	2,123
Аккредитивы с отложенным платежом	7.50%	17	0.10%	28
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04				
За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности		(3,265)		(17,343)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>120,171</b>		<b>105,191</b>
<b>Краткосрочные</b>				
Краткосрочная часть долгосрочной задолженности		3,265		17,343
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>3,265</b>		<b>17,343</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>123,436</b>		<b>122,534</b>

#### Облигационные займы

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

#### 12. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В январе 2016 года Компания получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (39,243 млн. рублей) в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 31 марта 2018 года 11,212 млн. рублей и 19,621 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 11,212 млн. рублей и 22,425 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефти и нефтепродуктов. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в июле 2017 года.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА

*В миллионах российских рублей*

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (17,347 млн. рублей). По состоянию на 31 марта 2018 года 5,759 млн. рублей и 482 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 5,759 млн. рублей и 1,927 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов, соответственно. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 50,000 тонн нефтепродуктов и/или нефти, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в мае 2016 года.

Движение по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Итого остаток на начало периода</b>	<b>41,323</b>	<b>53,130</b>
Зачтено	(4,249)	(1,886)
<b>Итого остаток на конец периода</b>	<b>37,074</b>	<b>51,244</b>
За вычетом краткосрочной части	(16,971)	(14,146)
<b>Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода</b>	<b>20,103</b>	<b>37,098</b>

Данные контракты предусматривают, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефти и/или нефтепродуктов.

Группа рассматривает данные контракты в качестве соглашений, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

### 13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой и разводненной прибыли на акцию за отчетный период представлен ниже:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	14,392	8,785
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении	169,798,198	169,798,198
<b>Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>		
<b>Базовая</b>	<b>84.76</b>	<b>51.74</b>
<b>Разводненная</b>	<b>84.76</b>	<b>51.74</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 14. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

##### Операции с ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерними обществами

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 годов, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерними обществами.

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)</b>		
Реализация нефтепродуктов	4,212	1,856
Вспомогательные услуги и прочая реализация	430	385
Финансовые доходы	351	44
<b>Затраты и расходы</b>		
Производственные и операционные расходы	4,187	4,050
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	39,495	20,184
Расходы на транспортировку	1,062	415
Общехозяйственные и административные расходы	580	516
Финансовые расходы	183	-
Прочие расходы	27	98
<b>Прочие</b>		
Капитальные затраты	3,251	1,072
Поступление кредитов и займов	220	-
Выдача займов	173	-
Погашение выданных займов	(42)	-

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 123,051 млн. рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: на сумму 95,303 млн. руб.), из которых 29% (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 22%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть».

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года у Группы сформировались следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами по всем заключенным договорам, включая куплю-продажу нефти и нефтепродуктов, банковское обслуживание, краткосрочное кредитование и другие:

	<u>31 марта 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	38,882	21,600
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	107,516	79,566
Авансы выданные и прочие оборотные активы	4,862	3,771
Прочие оборотные финансовые активы	7,302	7,191
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления, включая задолженность по выплате дивидендов	21,139	36,511
Кредиты и займы	8,186	7,966

#### Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» с 9 декабря 2014 года, и Группа применила исключение, разрешенное МСБУ № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируемые государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 годов, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 марта 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Займы и кредиты	10,009	10,009
Денежные средства и их эквиваленты	7,405	3,134

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемые государством:

	<u>Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</u>	<u>Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</u>
Погашение займов	-	10,700
Финансовые расходы	210	482
Финансовые доходы	446	26

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА

*В миллионах российских рублей*

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 2017 годов, существенными операциями с компаниями, контролируруемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	<u>Три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</u>	<u>Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</u>
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	70%	79%
Покупка тепло- и электроэнергии	11%	9%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	-	3%
Продажа нефтепродуктов	-	4%

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемые государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	<u>31 марта 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14%	14%
Кредиторская задолженность и начисления	1%	1%

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности от связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного периода резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

## 15. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Обязательства капитального характера

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

По состоянию на 31 марта 2018 года обязательства капитального характера Группы составили 94,935 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 89,876 млн. рублей) с учетом прогнозной оценки капитальных затрат, необходимых для исполнения выданных государственными надзорными органами предписаний, неисполнение которых может повлечь наложение штрафов в различной форме и иные санкции в соответствии с законодательством. Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2018-2022 годов.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА** *В миллионах российских рублей*

---

#### *Обязательства капитального характера в Ираке и Мьянме*

По состоянию на 31 марта 2018 года Группа имела обязательства по соглашениям о разделе продукции в Ираке и Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в сумме 58 млн. долларов США, эквивалентных 3,311 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 67 млн. долларов США, эквивалентных 3,870 млн. рублей).

#### **Налогообложение**

Российское законодательство, регулирующее ведение бизнеса, продолжает быстро меняться. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. В последнее время налоговые органы часто занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства. В результате, ранее не оспариваемые подходы к расчету налогов могут быть оспорены в ходе будущих налоговых проверок. Как правило, три года, предшествующие отчетному, открыты для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

#### **Судебные разбирательства**

По состоянию на 31 марта 2018 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы, вероятность неблагоприятного исхода которых Руководство Группы оценивает как возможную, составили 295 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 271 млн. рублей). Группа не создает резервов по таким судебным разбирательствам и активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» являлись участниками судебных споров с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест», связанных с незаконным владением ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» акциями ПАО АНК «Башнефть», в том числе, соистцами по делу о взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» в пользу ПАО АНК «Башнефть» убытков в размере 170,619 млн. рублей, причиненных реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» (дело №А07-14085/2017), и по делу о взыскании убытков в размере 131,639 млн. рублей в связи с выплатой ответчикам дивидендов в период незаконного владения ими акциями ПАО АНК «Башнефть» (дело №А07-38665/2017), а также соответчиками по иску ПАО АФК «Система» о взыскании 330,449 млн. рублей убытков в связи с действиями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» по защите в судебном порядке законных интересов ПАО АНК «Башнефть» (дело №А40-237651/2017).

Указанные споры урегулированы сторонами путем заключения мирового соглашения, утвержденного Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 26 декабря 2017 года по делу № А07-14085/2017. По условиям мирового соглашения ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» обязуются возместить ПАО АНК «Башнефть» причиненные ему убытки в размере 100,000 млн. рублей в срок до 30 марта 2018 года, после чего участники споров подадут заявления об отказе от исковых требований, заявленных по делам №№ А07-38665/2017, А40-237651/2017.

Компенсация ранее понесенных убытков в размере 100,000 млн. рублей, и начисленный в отношении этого дохода налог на прибыль в размере 20,000 млн. рублей, признаны в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА** *В миллионах российских рублей*

---

По состоянию на 31 марта 2018 года ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» возместили ПАО АНК «Башнефть» убытки в размере, установленном мировым соглашением, производство по делу № А07-38665/2017 и по делу № А40-237651/2017 прекращено.

#### **Страхование**

Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств, а также покрытие в отношении обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющих отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» имеют страховое покрытие на случай приостановки деятельности. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы от утраты или повреждении активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

#### **Политико-экономическая ситуация**

Рынки развивающихся стран, включая Россию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в России, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития России в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика России особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

Влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы может оказаться значительным.

## **16. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Событий после отчетной даты, требующих раскрытия, не было.