

Группа «Башнефть»

Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за три и девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2016 года
(неаудировано)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	3
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	9-28

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету Директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2016 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на эту дату, а также раскрытия основных принципов учетной политики и прочих пояснений. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета («МСБУ») № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзору № 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в проведении опросов, главным образом сотрудников, отвечающих за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».


Deloitte & Touche

Москва, Российская Федерация
10 ноября 2016 года


ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка	6	161,875	167,629	435,002	463,304
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(32,868)	(35,967)	(84,480)	(99,862)
Налоги, за исключением налога на прибыль	7	(26,669)	(27,691)	(72,388)	(83,790)
Экспортные пошлины и акцизы		(29,658)	(29,678)	(70,850)	(80,860)
Производственные и операционные расходы		(27,280)	(21,516)	(68,514)	(56,810)
Амортизация		(11,414)	(7,297)	(32,388)	(21,870)
Транспортные расходы		(11,065)	(10,048)	(31,834)	(27,873)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(5,454)	(5,262)	(16,729)	(14,051)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто		(869)	233	(245)	(345)
Прибыль от операционной деятельности		16,598	30,403	57,574	77,843
(Обесценение)/восстановление обесценения активов, нетто	10, 11	(4,976)	1,248	422	1,151
Финансовые доходы	8	1,352	1,613	4,521	5,193
Финансовые расходы	8	(3,633)	(4,442)	(11,837)	(13,651)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто		(295)	772	(4,980)	(2,549)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		(73)	(70)	(663)	(857)
Прибыль до налогообложения		8,973	29,524	45,037	67,130
Расходы по налогу на прибыль	9	(4,330)	(6,898)	(11,580)	(14,404)
Прибыль/(убыток) за период и совокупный доход/(убыток) за период		4,643	22,626	33,457	52,726
Принадлежащие:					
Акционерам материнской компании		4,767	21,980	34,034	51,278
Неконтролирующим долям владения		(124)	646	(577)	1,448
		4,643	22,626	33,457	52,726
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ					
Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):					
Базовая	14	28.07	129.80	200.44	302.81
Разводненная	14	28.01	129.80	200.15	302.81



Шишкин А.Н.
Президент



Торба Д.Б.
Главный бухгалтер

10 ноября 2016 года

Прилагаемые на стр. 9-28 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
<i>Внеоборотные активы</i>			
Основные средства	10	430,697	400,450
Авансы на приобретение основных средств		1,948	872
Нематериальные активы		3,252	3,736
Финансовые активы	11	3,684	3,504
Инвестиции в совместную деятельность и соответствующие финансовые активы		3,783	3,361
Долгосрочные запасы		4,605	3,086
Отложенные налоговые активы		584	1,997
Прочие внеоборотные активы		2,736	2,501
		451,289	419,507
<i>Оборотные активы</i>			
Запасы		25,276	22,048
Финансовые активы	11	5,000	5,000
Торговая и прочая дебиторская задолженность		19,646	10,260
Авансы выданные и расходы будущих периодов		5,459	6,155
Предоплата по налогу на прибыль		764	442
Прочие налоги к возмещению		18,077	23,745
Денежные средства и их эквиваленты		23,828	32,955
		98,050	100,605
		549,339	520,112
ИТОГО АКТИВЫ			
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
<i>Капитал и резервы</i>			
Уставный капитал	14	1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,084)	(12,720)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие резервы в капитале		926	673
Нераспределенная прибыль		172,174	164,121
		244,432	235,490
Капитал акционеров материнской компании		3,053	9,223
Неконтролирующие доли владения			
		247,485	244,713
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	12	93,245	115,899
Обязательства по восстановлению окружающей среды	3	18,389	9,758
Отложенные налоговые обязательства		37,111	39,524
Предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов	13	45,595	13,492
Прочие долгосрочные обязательства	3	4,838	2,055
		199,178	180,728
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	12	16,089	20,108
Торговая и прочая кредиторская задолженность		48,539	40,991
Задолженность по выплате дивидендов		298	420
Авансы полученные		7,922	14,191
Предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов	13	8,471	3,855
Резервы		1,603	760
Обязательства по налогу на прибыль		2,609	921
Прочие налоговые обязательства		17,145	13,425
		102,676	94,671
		301,854	275,399
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		301,854	275,399
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		549,339	520,112

Прилагаемые на стр. 9-28 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Приме- чания	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		45,037	67,130
Корректировки:			
Амортизация		32,388	21,870
Убыток от выбытия основных средств		304	752
Финансовые доходы	8	(4,521)	(5,193)
Финансовые расходы	8	11,837	13,651
Обесценение активов, нетто	10, 11	(422)	(1,151)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		663	857
Отрицательные курсовые разницы, нетто		4,980	2,549
Часть долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемая акциями		1,026	-
Изменение экологических обязательств	3	2,894	-
Изменение резервов, нетто		695	(667)
Прочие, нетто		17	(45)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале		94,898	99,753
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		(4,500)	(1,666)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(11,091)	(2,582)
Авансы выданные и расходы будущих периодов		697	1,300
Прочие налоги к возмещению		5,655	9,256
Торговая и прочая кредиторская задолженность		5,791	2,276
Авансы полученные		(6,269)	(12,009)
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	13	39,243	-
Зачет предоплаты по договору поставки нефтепродуктов	13	(2,524)	-
Прочие налоговые обязательства		3,904	1,419
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		125,804	97,747
Проценты уплаченные		(9,677)	(11,890)
Налог на прибыль уплаченный		(11,221)	(15,609)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		104,906	70,248

Прилагаемые на стр. 9-28 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Приме- чания	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(59,709)	(42,862)
Поступления от реализации основных средств		325	54
Займы, выданные совместной деятельности		(1,144)	(891)
Возврат займов выданных совместной деятельности		58	190
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных компаний		-	282
Приобретение нематериальных активов		(691)	(1,267)
Приобретение финансовых активов		(29,692)	(20,034)
Поступления от реализации финансовых активов		34,769	19,185
Проценты полученные		5,134	5,095
Дивиденды полученные		3	2
		<u>(50,947)</u>	<u>(40,246)</u>
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО			
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение неконтролирующих долей владения	4	(3,550)	-
Привлечение кредитов и займов		28,597	16,751
Погашение кредитов и займов		(56,321)	(36,405)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(27,852)	(19,091)
Дивиденды, выплаченные дочерними компаниями Группы		(431)	-
		<u>(59,557)</u>	<u>(38,745)</u>
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО			
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(5,598)	(8,743)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		32,955	52,818
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах		(3,529)	266
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		<u>23,828</u>	<u>44,341</u>

Прилагаемые на стр. 9-28 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы в капитале	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
Остаток на 1 января 2015 года		1,984	(18,122)	81,462	-	130,494	195,818	7,834	203,652
Прибыль за период		-	-	-	-	51,278	51,278	1,448	52,726
Итого совокупный доход за период		-	-	-	-	51,278	51,278	1,448	52,726
Дивиденды	14	-	-	-	-	(19,130)	(19,130)	-	(19,130)
Аннулирование собственных акций Компании	14	(30)	5,402	-	-	(5,372)	-	-	-
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
Остаток на 30 сентября 2015 года		1,954	(12,720)	81,462	-	157,265	227,961	9,282	237,243
Остаток на 1 января 2016 года		1,954	(12,720)	81,462	673	164,121	235,490	9,223	244,713
Прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	34,034	34,034	(577)	33,457
Итого совокупный доход/(убыток) за период		-	-	-	-	34,034	34,034	(577)	33,457
Дивиденды	14	-	-	-	-	(27,847)	(27,847)	(431)	(28,278)
Приобретение неконтролирующих долей владения	4	-	-	-	-	1,612	1,612	(5,162)	(3,550)
Долгосрочная программа вознаграждения персонала		-	636	-	253	137	1,026	-	1,026
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	117	117	-	117
Остаток на 30 сентября 2016 года		1,954	(12,084)	81,462	926	172,174	244,432	3,053	247,485

Прилагаемые на стр. 9-28 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) 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 сырой нефти на территории Российской Федерации, а также продажу сырой нефти и нефтепродуктов на внутреннем и экспортном рынках. 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». Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Розница»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Соровскнефть» (бывшее ООО «Бурнефтегаз»)	Разведка и добыча сырой нефти	100%	100%
ООО «Башнефть-Полюс»	Разведка и добыча сырой нефти	74.9%	74.9%
ПАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимической продукции	95.056%	76.013%

Контролирующий акционер

9 декабря 2014 года в соответствии с решением Арбитражного суда г. Москвы от 30 октября 2014 года 122,971,934 обыкновенных и 6,192,245 привилегированных акций Компании, представляющие собой 71.62% долю в уставном капитале Компании и принадлежавшие ранее АФК «Система» и ЗАО «Система-Инвест», были переданы Федеральному агентству по управлению государственным имуществом. В результате эффективный контроль над деятельностью Компании перешел от АФК «Система» к Правительству Российской Федерации, которое стало конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть», начиная с 9 декабря 2014 года.

3 июля 2015 года в соответствии с Указом Президента Российской Федерации В. В. Путина 38,128,551 обыкновенных и 6,280,076 привилегированных акций Башнефти (25% плюс 1 акция) были переданы Республике Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений.

10 октября 2016 Правительство Российской Федерации опубликовало Распоряжение об отчуждении ПАО «НК «Роснефть» находящихся в федеральной собственности обыкновенных именных акций ПАО АНК «Башнефть» в количестве 88,951,379 штук, что составляет 50,0755 % уставного капитала Компании, по цене, составляющей 329,690 млн рублей. 12 октября 2016 года в соответствии с данным Распоряжением ПАО «НК «Роснефть» завершило корпоративные мероприятия по подготовке и осуществлению приобретения государственного пакета акций Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 2015 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 2015 года, за исключением влияния, связанного с применением поправок к стандартам, описанным ниже, начиная с 1 января 2016 года.

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Поправки к МСФО № 11 «Совместная деятельность», МСБУ № 16 «Основные средства», МСБУ № 38 «Нематериальные активы», МСБУ № 27 «Отдельная финансовая отчетность», МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» и ежегодные усовершенствования МСФО за периоды 2012-2014 гг. были впервые применены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Применение настоящих поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы. Группа не осуществляла раннее применение прочих стандартов, поправок и интерпретаций, выпущенных, но не вступивших в силу.

3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, основные суждения и допущения руководства Группы в отношении применения принципов учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, соответствовали применяемым при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением пересмотра категории запасов, ставки дисконтирования (30 сентября 2016 года: 9.2%; 31 декабря 2015 года: 11.15%-11.59%) и прогнозного уровня инфляции (30 сентября 2016 года: 4.0%; 31 декабря 2015 года: 5.10%-12.50%), используемых для определения сроков исполнения и чистой приведенной стоимости обязательств по восстановлению окружающей среды (Примечание 10). Данные изменения сделаны с целью отражения новой информации о планах руководства Группы по исполнению соответствующих обязательств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Руководство Группы также пересмотрело в третьем квартале 2016 года оценки экологических обязательств, оценочных обязательств по ликвидации активов, не связанных с добычей полезных ископаемых, оценочных обязательств на ликвидированном фонде скважин, а также оценочных обязательств на выполнение работ после завершения строительства активов и рекультивации карьеров. В результате, сумма резерва, связанного с экологическими обязательствами, увеличилась на 2,894 млн. рублей.

4. ПРИОБРЕТЕНИЕ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ ДОЛЕЙ ВЛАДЕНИЯ КОМПАНИЙ

ПАО «Уфаоргсинтез»

ПАО «Уфаоргсинтез» («Уфаоргсинтез») является дочерним предприятием Группы, которое занимается производством нефтехимической продукции. 24 марта 2016 года Группа приобрела дополнительную долю в размере 19.043% уставного капитала Уфаоргсинтез, увеличив долю владения до 95.056%. Денежное вознаграждение в размере 3,550 млн. рублей было выплачено неконтролирующим долям владения. Результат приобретения дополнительной доли в Уфаоргсинтез представлен ниже:

	<u>24 марта 2016 года</u>
Балансовая стоимость приобретенной доли в Уфаоргсинтез	5,162
Денежное вознаграждение, выплаченное неконтролирующим долям владения	<u>(3,550)</u>
Разница, признанная в составе нераспределенной прибыли	<u>1,612</u>

5. 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:

- «Добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей сырой нефти; и
- «Переработка и Сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей сырой 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, а также некоторые виды непрофильных доходов и расходов представлены в составе «Все прочие сегменты». Ни одно из таких предприятий и бизнес-единиц не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментные расходы сегмента «Переработка и Сбыт» представляет собой сырую нефть, переданную сегментом «Добыча» с целью переработки и продажи сырой нефти. Данные межсегментные расходы оцениваются на основе рыночных цен на сырую нефть и включают переоценку запасов, основанную на межсегментных ценах. Межсегментная выручка сегмента «Переработка и Сбыт» и «Всех прочих сегментов» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях. Выручка от внешних контрагентов сегмента «Переработка и сбыт», признаваемая в связи с зачетом предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 13), отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе Расходов по внешним контрагентам «Всех прочих сегментов». Все прочие основные принципы учетной политики отчетных и прочих сегментов не отличаются от учетной политики Группы.

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом директоров. 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. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исключения и коррекци- ровки</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	352	162,387	611	(1,475)	161,875
Межсегментная выручка	67,042	222	3,355	(70,619)	-
Расходы по внешним контрагентам	(50,473)	(91,992)	(4,287)	1,475	(145,277)
Межсегментные расходы	(785)	(67,903)	(2,506)	71,194	-
EBITDA Сегмента	<u>23,519</u>	<u>6,340</u>	<u>(2,481)</u>	<u>634</u>	<u>28,012</u>
Амортизация					(11,414)
Обесценение активов, нетто					(4,976)
Финансовые доходы					1,352
Финансовые расходы					(3,633)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(295)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					(73)
Прибыль до налогообложения					<u>8,973</u>
Расходы по налогу на прибыль					<u>(4,330)</u>
Прибыль за период					<u><u>4,643</u></u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года*:

	Добыча	Переработка и сбыт	Все прочие сегменты	Исключения и коррек- ровки	Итого
Выручка от внешних контрагентов	348	166,899	382	-	167,629
Межсегментная выручка	61,378	85	2,668	(64,131)	-
Расходы по внешним контрагентам	(43,341)	(90,588)	(3,297)	-	(137,226)
Межсегментные расходы	(311)	(62,164)	(1,868)	64,343	-
ЕБИТДА Сегмента	21,276	17,936	(1,878)	366	37,700
Амортизация					(7,297)
Восстановление обесценения активов, нетто					1,248
Финансовые доходы					1,613
Финансовые расходы					(4,442)
Положительные курсовые разницы, нетто					772
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					(70)
Прибыль до налогообложения					29,524
Расходы по налогу на прибыль					(6,898)
Прибыль за период					22,626

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	Добыча	Переработка и сбыт	Все прочие сегменты	Исключения и коррек- ровки	Итого
Выручка от внешних контрагентов	991	435,062	1,153	(2,204)	435,002
Межсегментная выручка	196,068	943	9,202	(206,213)	-
Расходы по внешним контрагентам	(135,096)	(235,541)	(8,995)	2,204	(377,428)
Межсегментные расходы	(2,768)	(194,913)	(7,018)	204,699	-
ЕБИТДА Сегмента	79,646	16,612	(4,667)	(1,629)	89,962
Амортизация					(32,388)
Восстановление обесценения активов, нетто					422
Финансовые доходы					4,521
Финансовые расходы					(11,837)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(4,980)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					(663)
Прибыль до налогообложения					45,037
Расходы по налогу на прибыль					(11,580)
Прибыль за период					33,457

* Некоторые сравнительные показатели были скорректированы в соответствии с уточнениями к методике сегментации, применяемыми с 2016 года для достижения большей детализации расходов и более точного распределения выручки и затрат между сегментами.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года*:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исключения и корректировки</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	1,032	461,430	842	-	463,304
Межсегментная выручка	189,784	503	6,178	(196,465)	-
Расходы по внешним контрагентам	(127,955)	(252,236)	(5,270)	-	(385,461)
Межсегментные расходы	(1,400)	(188,146)	(4,294)	193,840	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>71,223</u>	<u>32,835</u>	<u>(1,772)</u>	<u>(2,573)</u>	<u>99,713</u>
Амортизация					(21,870)
Восстановление обесценения активов, нетто					1,151
Финансовые доходы					5,193
Финансовые расходы					(13,651)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(2,549)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					<u>(857)</u>
Прибыль до налогообложения					<u>67,130</u>
Расходы по налогу на прибыль					<u>(14,404)</u>
Прибыль за период					<u><u>52,726</u></u>

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 в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	<u>Три месяца, закончившихся 30 сентября</u>		<u>Девять месяцев, закончившихся 30 сентября</u>	
	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз	75,888	76,586	213,870	242,687
Российская Федерация	79,802	86,347	206,351	205,841
Экспорт в другие страны Таможенного союза	<u>6,185</u>	<u>4,696</u>	<u>14,781</u>	<u>14,776</u>
Итого	<u>161,875</u>	<u>167,629</u>	<u>435,002</u>	<u>463,304</u>

* Некоторые сравнительные показатели были скорректированы в соответствии с уточнениями к методике сегментации, применяемыми с 2016 года для достижения большей детализации расходов и более точного распределения выручки и затрат между сегментами.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

6. ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Нефтепродукты	108,785	120,712	292,498	329,465
Сырая нефть	50,507	45,678	137,790	130,479
Прочая выручка	2,583	1,239	4,714	3,360
Итого	161,875	167,629	435,002	463,304

7. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	23,622	24,682	62,862	75,028
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,420	1,397	4,530	4,275
Налог на имущество	716	537	2,024	1,604
Прочие социальные взносы	616	572	1,791	1,637
Прочие налоги	295	503	1,181	1,246
Итого	26,669	27,691	72,388	83,790

8. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Финансовые доходы				
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	1,246	1,521	4,202	4,874
Проценты, начисленные по займам и векселям	106	92	316	317
Дивиденды	-	-	3	2
Итого	1,352	1,613	4,521	5,193
Финансовые расходы				
Проценты, начисленные по кредитам и займам	2,844	4,043	9,466	12,486
Проценты, начисленные по предоплатам по договорам поставки нефтепродуктов (Примечание 13)	459	138	1,380	380
Амортизация дисконта	287	223	862	669
Прочие процентные расходы	43	38	129	116
Итого	3,633	4,442	11,837	13,651

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Налог на прибыль текущего периода	4,796	7,892	11,124	16,068
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	1,418	(18)	1,456	50
Текущий налог на прибыль	6,214	7,874	12,580	16,118
Выгода по отложенному налогу на прибыль	(1,884)	(976)	(1,000)	(1,714)
Расходы по налогу на прибыль	4,330	6,898	11,580	14,404

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Примечание	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года
Первоначальная стоимость			
Остаток на начало периода		552,027	487,410
Приобретение дочерних предприятий		-	776
Строительство и приобретения		60,223	44,425
Изменение оценок по обязательству по восстановлению окружающей среды	3	7,749	-
Выбытия		(2,372)	(2,030)
Остаток на конец периода		617,627	530,581
Накопленная амортизация и обесценение			
Остаток на начало периода		(151,577)	(117,485)
Амортизационные отчисления		(31,714)	(21,304)
Выбытия		1,743	1,224
Обесценение		(5,382)	(1,839)
Остаток на конец периода		(186,930)	(139,404)
Остаточная стоимость			
На начало периода		400,450	369,925
На конец периода		430,697	391,177

По состоянию на 30 сентября 2016 года баланс незавершенного строительства в составе Основных средств составил 77,291 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 57,912 млн. рублей). В течение 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, по результатам ежеквартальной проверки объектов незавершенного строительства был выявлен ряд объектов, завершение строительства которых маловероятно. Резерв под обесценение таких объектов незавершенного строительства составил 807 млн. рублей и был признан в составе промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе обесценения активов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

16 июля 2016 года на установке гидрокрекинга производственной площадки «Башнефть-Уфанефтехим» произошла авария, приведшая к частичному разрушению и временному прекращению работы установки. На основании данных акта первичного осмотра имущества, поврежденного в результате события, был составлен перечень поврежденных объектов и признан резерв под обесценение основных средств в размере 1,994 млн. рублей в составе промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе обесценения активов. Уточнение перечня поврежденных объектов ожидается к концу 2016 года.

В третьем квартале 2016 года были выявлены признаки обесценения ряда непрофильных активов. По результатам проведенного теста на обесценение был признан резерв под обесценение основных средств в размере 1,476 млн. рублей в составе промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе обесценения активов.

11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>30 сентября 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
Долгосрочные инвестиции		
Займ выданный, учитываемый по амортизированной стоимости	3,500	3,500
Депозиты и прочие финансовые активы	<u>184</u>	<u>4</u>
Итого	<u>3,684</u>	<u>3,504</u>
Краткосрочные инвестиции		
Депозиты	<u>5,000</u>	<u>5,000</u>
Итого	<u>5,000</u>	<u>5,000</u>

По состоянию на 30 сентября 2016 года депозиты представляют собой рублевые депозиты со сроком погашения в декабре 2016 года с годовой процентной ставкой 10.40% (31 декабря 2015 года: 12.33%).

Финансовые активы, обесцененные в 2014 году, были выплачены Группе в полном объеме в январе-марте 2016 года после успешных переговоров с должником, в результате чего было признано восстановление резерва под обесценение в размере 5,590 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

12. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,986	8.65%-8.85%	29,979
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года	10.50%-10.90%	24,996	-	-
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой (2015 год: с фиксированной процентной ставкой)	Ключевая ставка Банка России * 0.76	17,860	8.00%	15,473
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года	10.70%	10,000	10.70%	10,000
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	Ключевая ставка Банка России+1.00%	9,909	Ключевая ставка Банка России+1.00%	24,824
Аккредитив с отложенным платежом	EURIBOR 12M+2.00%	494	-	-
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	-	-	11.00%	20,655
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в июне 2015 года	-	-	12.00%-12.10%	9,978
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в мае 2015 года	-	-	12.00%	4,990
Итого		93,245		115,899
Краткосрочные обязательства				
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	11.00%	10,687	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,282	8.35%	5,278
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.50%	120	16.00%	9,979
Обеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	-	-	USD Libor 1M+1.70%	4,851
Итого		16,089		20,108

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Необеспеченные облигационные займы

В феврале 2012 года Группа выпустила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в феврале 2022 года. В феврале 2016 года Компания приобрела по оферте 9,858,534 облигаций по номинальной стоимости. Новые ставки купонов были установлены на уровне 9.50% годовых. У Группы есть право пересмотра ставки купона в феврале 2017 года, одновременно держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

В мае 2016 года Компания осуществила досрочный выкуп рублевых неконвертируемых облигаций серий БО-03, БО-04 и БО-07 с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку и размещение рублевых неконвертируемых облигаций серий БО-02, БО-06 и БО-08 с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку.

Ниже представлена детальная информация об операциях по досрочному выкупу облигаций в мае 2016 года:

Облигации	Количество облигаций	Цена выкупа	Ставка купона до даты выкупа	Дата оферты* по условиям облигационного выпуска
Серия БО-03	5,000,000	101.3% от номинальной стоимости	12.00%	май 2020 года
Серия БО-04	5,000,000	101.4% от номинальной стоимости	12.00%	май 2020 года
Серия БО-07	5,000,000	101.4% от номинальной стоимости	12.10%	июнь 2021 года

Ниже представлена детальная информация о размещении облигаций в мае 2016 года:

Облигации	Количество облигаций	Дата погашения	Дата возможного досрочного погашения по усмотрению Компании	Ставка купона до даты оферты**	Дата оферты*
Серия БО-02	10,000,000	май 2026 года	не применимо	10.50%	май 2023 года
Серия БО-06	10,000,000	апрель 2026 года	май 2021 года	10.90%	апрель 2025 года
Серия БО-08	5,000,000	апрель 2026 года	май 2022 года	10.90%	апрель 2025 года

* Дата оферты – дата пересмотра ставки купонов, тогда же держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

** Выплаты купонного дохода производятся два раза в год.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Обеспеченный кредит

На 31 декабря 2015 года обеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой, номинированный в долларах США, представляет собой договор займа с пулом международных банков на условиях предэкспортного финансирования на сумму до 600 млн. долларов США с датой погашения в 2016 году. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M+1.70%. В январе и феврале 2016 года Группа полностью погасила задолженность по обеспеченному кредиту с плавающей процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, выраженные в долларах США, в общей сумме 5,239 млн. рублей.

Необеспеченный займ

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, процентная ставка по необеспеченному займу была изменена с фиксированной ставки в размере 8.00% на плавающую ставку, равную ключевой ставке Банка России * 0.76.

13. ПРЕДОПЛАТЫ ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ 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 нефтепродуктов. По состоянию на 30 сентября 2016 года 2,803 млн. рублей и 36,440 млн. рублей были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефтепродуктов. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн сырой нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года. Согласно условиям договора начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты, погашение предоплаты предусмотрено с июля 2017 года.

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 30 сентября 2016 года 5,668 млн. рублей и 9,155 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 3,855 млн. рублей и 13,492 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплат по договорам поставки нефтепродуктов, соответственно. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 50,000 тонн нефтепродуктов и/или сырой 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:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
Итого остаток на начало периода	17,347
Получено	39,243
Зачтено	(2,524)
Итого остаток на конец периода	54,066
За вычетом краткосрочной части	(8,471)
Долгосрочная часть предоплат по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода	45,595

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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.

14. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал, а также собственные акции, выкупленные у акционеров

	<u>30 сентября 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
147,846,489 (31 декабря 2015 года: 147,846,489) обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,626	1,626
29,788,012 (31 декабря 2015 года: 29,788,012) привилегированных акций номиналом 1 рубль	<u>328</u>	<u>328</u>
Итого	<u>1,954</u>	<u>1,954</u>

Ниже представлено движение собственных акций, выкупленных у акционеров, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов:

	<u>Привилегиро- ванные акции</u>	<u>Обыкновен- ные акции</u>
	<u>(количество акций)</u>	
Остаток по состоянию на 1 января 2015 года	<u>4,864,168</u>	<u>6,153,060</u>
Аннулирование собственных акций, выкупленных у акционеров	-	<u>(2,724,173)</u>
Остаток по состоянию на 30 сентября 2015 года	<u>4,864,168</u>	<u>3,428,887</u>
Остаток по состоянию на 1 января 2016 года	<u>4,864,168</u>	<u>3,428,887</u>
Погашение части долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемой акциями	<u>(456,752)</u>	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016 года	<u>4,407,416</u>	<u>3,428,887</u>

5 июня 2015 года Компания аннулировала 2,724,173 обыкновенных акций, ранее выкупленных у акционеров Компании. Таким образом, количество собственных акций, выкупленных у акционеров, уменьшилось до 8,293,055. В результате аннулирования собственных акций, выкупленных у акционеров, Группа признала уменьшение уставного капитала в размере номинальной стоимости аннулированных акций на сумму 30 млн. рублей; разница в размере 5,372 млн. рублей между балансовой стоимостью и номинальной стоимостью собственных акций, выкупленных у акционеров, была признана в составе нераспределенной прибыли.

В июне 2016 года в рамках долгосрочной программы вознаграждения персонала сотрудники Компании получили 456,752 собственных акций, выкупленных у акционеров.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Дивиденды

30 июня 2015 года Компания объявила дивиденды в размере 113 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 20,073 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

30 июня 2016 года Компания объявила дивиденды в размере 164 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 29,132 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 30 сентября 2016 года задолженность по выплате дивидендов составила 298 млн. рублей.

Прибыль на акцию

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	4,767	21,980	34,034	51,278
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении	169,798,198	169,341,446	169,798,198	169,341,446
Средневзвешенное количество привилегированных акций, условно выпущенных на конец периода, относящихся к долгосрочной программе вознаграждения персонала	403,714	-	242,935	-
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, учитывая разводнение	170,201,912	169,341,446	170,041,133	169,341,446
Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):				
Базовая	28.07	129.80	200.44	302.81
Разводненная	28.01	129.80	200.15	302.81

15. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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 рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с компаниями, контролируемые государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 30 сентября 2016 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>30 сентября 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
Займы и кредиты	20,592	45,479
Денежные средства и их эквиваленты	18,077	30,887
Финансовые активы	3,500	5,000

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемыми государством:

	<u>Три месяца, закончившихся 30 сентября</u>		<u>Девять месяцев, закончившихся 30 сентября</u>	
	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>
Погашение займов	5,000	20,000	25,000	20,000
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	-	-	16,000	17,329
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	12,500	12,329	17,500	12,329
Финансовые расходы	825	1,976	3,285	6,731
Финансовые доходы	932	1,334	3,261	4,334

Объявленные 30 июня 2016 года дивиденды, относящиеся к Правительству Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, составили 14,588 млн. рублей (30 июня 2015 года: 10,052 млн. рублей). Объявленные 30 июня 2016 года дивиденды, относящиеся к Республике Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений, составили 7,283 млн. рублей (30 июня 2015 года: 5,018 млн. рублей).

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, к существенным операциям с компаниями, контролируемыми государством, относились операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), приобретение сырой нефти, газа и нефтепродуктов и продажа нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в отчет о прибыли или убытке:

	<u>Три месяца, закончившихся 30 сентября</u>		<u>Девять месяцев, закончившихся 30 сентября</u>	
	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>
Транспортировка сырой нефти и нефтепродуктов	73%	73%	75%	78%
Покупка тепло- и электроэнергии	4%	5%	6%	7%
Приобретение сырой нефти, газа и нефтепродуктов	1%	2%	2%	2%
Продажа нефтепродуктов	2%	2%	2%	1%

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемыми государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных, торговой и прочей дебиторской задолженности и авансов полученных:

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	<u>30 сентября 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
Авансы выданные	62%	59%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4%	8%
Авансы полученные	7%	7%

Совместная деятельность

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, сальдо расчетов Группы с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	<u>30 сентября 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
Задолженность совместной деятельности	1,931	781

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.

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	<u>Три месяца, закончившихся 30 сентября</u>		<u>Девять месяцев, закончившихся 30 сентября</u>	
	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>	<u>2016 года</u>	<u>2015 года</u>
Займы выданные	314	158	1,144	891
Процентные доходы	34	16	77	26
Поступления от погашения займов выданных	58	190	58	190
Продажа товаров и услуг	5	49	11	77

16. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы отсутствовали финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости. За исключением инструментов, представленных в таблице ниже, справедливая стоимость финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в соответствии с оценкой, проведенной руководством.

Финансовые инструменты из таблицы ниже сгруппированы по Уровням от 1 до 3 в соответствии с доступностью данных, использованных при определении справедливой стоимости финансовых инструментов:

- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 1, определяется в соответствии с рыночными котировками (без корректировок) идентичных инструментов, обращающихся на активных ликвидных рынках;
- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, определяется на основе общедоступных данных о стоимости аналогичного инструмента, исключая котировки на активных ликвидных рынках (Уровень 1); а также
- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 3, определяется на основе данных, не содержащихся в открытых источниках информации.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Балансовая стоимость	Уровень	30 сентября 2016 года		31 декабря 2015 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые активы						
Займы выданные	Амортизированная стоимость	3	3,500	2,170	3,500	2,346
			3,500	2,170	3,500	2,346
Финансовые обязательства						
Необеспеченные неконвертируемые облигации, обращающиеся на активном рынке	Амортизированная стоимость	1	45,388	45,040	55,262	53,233
Необеспеченные займы с плавающей (2015: с фиксированной) и фиксированной процентными ставками	Амортизированная стоимость	3	28,547	23,442	36,128	35,113
			73,935	68,482	91,390	88,346

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, реклассификаций между уровнями не происходило.

Займы выданные и необеспеченные займы с плавающей (2015: с фиксированной) и с фиксированной процентными ставками включены в Уровень 3. Таким образом, их оценка требует определенных допущений, которые не являются общедоступными. Данные инструменты были оценены на основе модели дисконтированных денежных потоков. Допущения, не содержащиеся в открытых источниках информации, включают в себя следующее:

- Для займов выданных: ставка дисконтирования, рассчитанная как средневзвешенная стоимость капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на период, начиная с отчетной даты до 2022 года;
- Для необеспеченных займов с плавающей (2015: фиксированной) и фиксированной процентными ставками: ставка дисконтирования, рассчитанная как стоимость заемного капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на период, начиная с отчетной даты до 2020 года.

Изменение допущений в пределах возможных сценариев не приводит к значительному изменению оценки справедливой стоимости финансовых инструментов.

17. БУДУЩЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2016 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 80,910 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 66,805 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2016-2020 годов. Обязательства капитального характера в размере 36,167 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 35,515 млн. рублей), включенные в общую сумму обязательств капитального характера, связаны с услугами по бурению.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Операционная аренда: Группа в качестве арендатора

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 30 сентября 2016 года, составила 355 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года: 584 млн. рублей), за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 1,370 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 1,469 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
В течение одного года	1,527	1,671
От одного до пяти лет	4,847	5,314
В последующие годы	<u>11,297</u>	<u>14,529</u>
Итого	<u>17,671</u>	<u>21,514</u>

Налогообложение в Российской Федерации

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. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на финансовую отчетность.

В 2014 году были внесены поправки в порядок налогообложения в РФ прибыли контролируемых иностранных компаний. В соответствии с изменениями, нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний Группы, признаваемых контролируруемыми иностранными компаниями, за 2015 год может учитываться в налоговой базе контролирующей компании за 2016 год. Однако если такая контролируемая иностранная компания признается активной с точки зрения налогового права, то ее прибыль не учитывается при расчете облагаемой базы контролирующего лица в Российской Федерации. Учитывая, что все иностранные компании Группы являются активными с точки зрения налогового права, их прибыль не учитывается в налоговой базе контролирующей компании.

Руководство полагает, что общая сумма возможных неблагоприятных налоговых последствий, связанных с неоднозначным толкованием некоторых положений налогового законодательства, составляет на 30 сентября 2016 года 748 млн. рублей (31 декабря 2015 года: ноль).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Судебные разбирательства

По состоянию на 30 сентября 2016 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 352 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 15 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную и не создает по ним резервов. Группа активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

Гарантия исполнения

По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа имела гарантию исполнения, выданную Южной Нефтяной Компании Ирака (South Oil Company of Iraq) в сумме 61 млн. долларов США, эквивалентных 3,850 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 64 млн. долларов США, эквивалентных 4,464 млн. рублей), с целью обеспечения выполнения обязательств по договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче на Блоке 12 (Ирак), а также гарантию исполнения, выданную Нефтегазовому Предприятию Мьянма (Myanmar Oil and Gas Enterprise) в сумме 25 млн. долларов США, эквивалентных 1,551 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 31 млн. долларов США, эквивалентных 2,259 млн. рублей), с целью обеспечения выполнения обязательств по соглашению о разделе продукции на разведку и добычу углеводородов в отношении Блока EP-4 (район Маяман).

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 имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка 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.

Руководство полагает, что для основных производственных активов Группа имеет достаточное страховое покрытие на случай повреждения основных средств.

Макроэкономическая среда в Российской Федерации

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.

Начиная с марта 2014 года, США и Евросоюз ввели несколько пакетов санкций в отношении ряда российских чиновников, бизнесменов и организаций.

В декабре 2014 года Центральный Банк РФ резко поднял ключевую ставку, что привело к значительному росту ставок по кредитам на внутреннем рынке. Международные рейтинговые агентства понизили долгосрочный рейтинг Российской Федерации по обязательствам в иностранной валюте.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

В 2015 году экономическая ситуация в России более стабильна, однако указанные выше события затруднили доступ российского бизнеса к международным рынкам капитала, привели к росту инфляции, замедлению экономического роста и другим негативным экономическим последствиям. Влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы на данный момент сложно определить.

18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Досрочное погашение долгосрочного займа выданного

11 октября 2016 года Группа подписала соглашение с третьей стороной о переуступке прав требований Группы по долгосрочному займу выданному и получила денежное вознаграждение в размере 3,712 млн. рублей. Данная сумма включает основную сумму долга и сумму процентов, начисленных до даты данного соглашения.

Изменение контролирующего акционера, а также изменение ключевого управленческого персонала Компании

10 октября 2016 Правительство Российской Федерации опубликовало Распоряжение об отчуждении в пользу ПАО «НК «Роснефть» находящихся в федеральной собственности обыкновенных именных акций ПАО АНК «Башнефть» в количестве 88,951,379 штук, что составляет 50,0755 % уставного капитала Компании, по цене, составляющей 329,690 млн рублей. 12 октября 2016 года в соответствии с данным Распоряжением ПАО «НК «Роснефть» завершило корпоративные мероприятия по подготовке и осуществлению приобретения государственного пакета акций Компании.

13 октября 2016 года Президентом, Председателем Правления Компании по решению Совета директоров сроком на 5 лет назначен Андрей Николаевич Шишкин. Совет директоров также избрал новый состав Правления Компании в составе:

1. Шишкин Андрей Николаевич;
2. Минчева Наталия Александровна;
3. Судаков Андрей Викторович;
4. Лазеев Андрей Николаевич;
5. Нырков Денис Юрьевич;
6. Латыш Ростислав Ростиславович;
7. Лобачев Сергей Вячеславович.

Займы и кредиты

26 октября Группа осуществила добровольный выкуп 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серия БО-05) с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку. Цена выкупа составила 1,022 рублей за штуку. Дата погашения по условиям облигационного выпуска была предусмотрена в мае 2024 года, ставка купона до даты оферты составляла 10.7% годовых.

27 октября 2016 года Группа выпустила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серия БО-09) с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку и датой погашения в октябре 2026 года. С даты выпуска до октября 2022 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 9.30%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в октябре 2022 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.