Группа «Башнефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированная)

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированная):

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении 3

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках
и прочем совокупном доходе 4

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале 5

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств 6

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(неаудированной)

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 15
6. Экспортная пошлина 15
7. Финансовые расходы 16
8. Прочие доходы и расходы 16
9. Основные средства 17
10. Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства 18
11. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов 19
12. Акционерный капитал 19
13. Операции со связанными сторонами 20
14. Условные активы и обязательства 22
15. Инвестиции в совместные предприятия 24
16. События после отчетной даты 24

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты		32,936	53,592
Прочие оборотные финансовые активы		9,355	8,346
Дебиторская задолженность		162,528	129,990
Товарно-материальные запасы		51,446	47,209
Авансы выданные и прочие оборотные активы		27,026	34,008
Итого оборотные активы		**283,291**	**273,145**
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	481,212	471,951
Права аренды	3	7,585	–
Нематериальные активы		3,487	4,141
Прочие внеоборотные финансовые активы		44	232
Инвестиции в совместные предприятия	15	1,500	–
Отложенные налоговые активы		1,732	2,408
Итого внеоборотные активы		**495,560**	**478,732**
Итого активы		**778,851**	**751,877**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления		52,715	57,388
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	10	20,675	2,792
Обязательства по налогу на прибыль		627	2,390
Обязательства по прочим налогам		18,849	21,009
Резервы		1,359	1,575
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	11	11,212	15,481
Итого краткосрочные обязательства		**105,437**	**100,635**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	10	107,542	120,861
Резервы		36,232	33,335
Отложенные налоговые обязательства		32,930	32,825
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	11	2,803	11,212
Прочие долгосрочные обязательства		1,988	1,949
Итого долгосрочные обязательства		**181,495**	**200,182**
Капитал			
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)
Нераспределенная прибыль		419,846	379,862
Итого акционерный капитал материнской компании		**491,178**	**450,708**
Неконтролирующие доли владения		741	352
Итого капитал		**491,919**	**451,060**
Итого обязательства и капитал		**778,851**	**751,877**

Татриев Х.К.
Президент

Палиева Л.А.
Главный бухгалтер

06 ноября 2019 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Приме-чания	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
		2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Выручка от реализации					
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	4	213,964	253,146	635,872	640,150
Вспомогательные услуги и прочая реализация		2,047	1,133	4,788	3,212
Итого выручка от реализации		**216,011**	**254,279**	**640,660**	**643,362**
Затраты и расходы					
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(59,665)	(67,281)	(174,686)	(160,099)
Налоги, кроме налога на прибыль	5	(53,475)	(62,745)	(161,350)	(172,287)
Производственные и операционные расходы		(28,689)	(26,744)	(78,338)	(66,450)
Экспортная пошлина	6	(15,798)	(26,303)	(45,455)	(61,130)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(11,267)	(14,612)	(37,822)	(38,755)
Износ, истощение и амортизация		(11,982)	(13,007)	(36,409)	(39,311)
Общехозяйственные и административные расходы		(2,588)	(3,946)	(9,350)	(11,318)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(509)	(150)	(855)	(623)
Итого затраты и расходы		**(183,973)**	**(214,788)**	**(544,265)**	**(549,973)**
Операционная прибыль		**32,038**	**39,491**	**96,395**	**93,389**
Финансовые доходы		325	615	1,265	2,049
Финансовые расходы	7	(3,066)	(1,562)	(8,830)	(8,831)
Прочие доходы	8	1,235	1,325	3,617	5,902
Прочие расходы	8	(1,590)	(1,557)	(4,902)	(5,933)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто		1,157	3,580	(3,070)	7,539
Прибыль до налогообложения		**30,099**	**41,892**	**84,475**	**94,115**
Налог на прибыль	5	(6,776)	(8,731)	(17,156)	(19,548)
Чистая прибыль и прочий совокупный доход за период		**23,323**	**33,161**	**67,319**	**74,567**
Принадлежащие:					
Акционерам материнской компании		23,444	33,260	66,930	75,430
Неконтролирующим долям владения		(121)	(99)	389	(863)
		23,323	**33,161**	**67,319**	**74,567**
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)					
Базовая и разводненная		138.07	195.67	394.17	444.23
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, шт.		169,798,198	169,798,198	169,798,198	169,798,198

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2018 года		**1,954**	**(12,084)**	**81,462**	**(486)**	**308,695**	**379,541**	**1,664**	**381,205**
Эффект, связанный с первым применением МСФО 9		–	–	–	–	(243)	**(243)**	(16)	**(259)**
Остаток на 1 января 2018 года с учетом влияния МСФО 9		**1,954**	**(12,084)**	**81,462**	**(486)**	**308,452**	**379,298**	**1,648**	**380,946**
Чистая прибыль/(убыток) за период		–	–	–	–	75,430	**75,430**	(863)	**74,567**
Общий совокупный доход/(расход) за период		–	–	–	–	**75,430**	**75,430**	**(863)**	**74,567**
Дивиденды	12	–	–	–	–	(26,791)	**(26,791)**	–	**(26,791)**
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		–	–	–	–	(84)	**(84)**	36	**(48)**
Остаток на 30 сентября 2018 года (неаудированные данные)		**1,954**	**(12,084)**	**81,462**	**(486)**	**357,007**	**427,853**	**821**	**428,674**
Остаток на 1 января 2019 года		**1,954**	**(12,084)**	**81,462**	**(486)**	**379,862**	**450,708**	**352**	**451,060**
Чистая прибыль за период		–	–	–	–	66,930	**66,930**	389	**67,319**
Общий совокупный доход за период		–	–	–	–	**66,930**	**66,930**	**389**	**67,319**
Дивиденды	12	–	–	–	–	(26,946)	**(26,946)**	–	**(26,946)**
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		–	–	–	486	–	**486**	–	**486**
Остаток на 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)		**1,954**	**(12,084)**	**81,462**	**–**	**419,846**	**491,178**	**741**	**491,919**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Приме-чания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированные данные)
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		67,319	74,567
Корректировки			
Износ, истощение и амортизация		36,409	39,311
Убыток/(прибыль) от выбытия внеоборотных активов	8	714	(73)
Финансовые доходы		(1,265)	(2,049)
Финансовые расходы	7	8,830	8,831
Обесценение активов / (восстановление обесценения), нетто		133	(403)
Прибыль от выбытия дочернего предприятия, нетто	8	–	(1,197)
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто		3,070	(7,539)
Изменение резервов, нетто		186	199
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	11	(12,678)	(11,801)
Налог на прибыль	5	17,156	19,548
Прочие		(57)	730
Изменения в операционных активах и обязательствах			
Выплата по мировому соглашению с ПАО АФК «Система»		–	80,000
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва и выплаты по мировому соглашению с ПАО АФК «Система»		(35,948)	(34,356)
Увеличение товарно-материальных запасов		(3,844)	(11,034)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		6,992	582
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений		(3,759)	15,909
(Уменьшение)/увеличение обязательств по прочим налогам		(2,160)	3,758
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	7	(688)	(1,157)
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		**80,410**	**173,826**
Дивиденды полученные		3	2
Проценты полученные		797	839
Платежи по налогу на прибыль		(18,150)	(38,541)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		**63,060**	**136,126**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2019 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В миллионах российских рублей

	Приме-чания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированные данные)
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(43,458)	(35,857)
Продажа основных средств		(20)	754
Приобретение нематериальных активов		(501)	(591)
Приобретение финансовых активов		(1,754)	(582)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		1,391	855
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(44,342)**	**(35,421)**
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		2,591	2,340
Выплата кредитов и займов		(7,734)	(4,336)
Выплаты дивидендов акционерам		(26,946)	(43,019)
Проценты уплаченные		(5,898)	(5,938)
Погашение прочих финансовых обязательств		(1,317)	–
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(39,304)**	**(50,953)**
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**(20,586)**	**49,752**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**53,592**	**24,945**
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(70)	254
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**32,936**	**74,951**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) № 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 2018 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 2018 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, описанных ниже.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, а также поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2019 года.

Следующие стандарты были применены Компанией впервые в 2019 году:

- *МСФО (IFRS) 16 «Аренда».* Новый стандарт, выпущенный в 2016 году, заменяет стандарт МСФО (IAS) 17 *«Аренда»*, а также соответствующие интерпретации положений МСФО касательно аренды; упраздняет классификацию аренды на операционную и финансовую и представляет собой единое руководство по учету аренды у арендополучателя.

  Компанией был применен модифицированный ретроспективный подход, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения, то есть 1 января 2019 года.

  Компания при первом применении стандарта воспользовалась правом упрощения практического характера, а именно применила новый стандарт только к контрактам, которые уже были идентифицированы как содержащие операционную или финансовую аренду по состоянию на дату первого применения согласно МСФО (IAS) 17 и Интерпретации (IFRIC) 4. Также Компания воспользовалась правом исключения из сферы нового стандарта тех контрактов, срок которых с учетом экономически целесообразных пролонгаций и возможностей выкупа объекта аренды составлял менее 12 месяцев, а также контрактов, базовый актив которых имел низкую стоимость (менее 300 тыс. рублей).

  Единовременное увеличение внеоборотных активов и финансовых обязательств в результате отражения на балансе операционной аренды по состоянию на 1 января 2019 года составило 7,971 млн рублей.

  Данная величина может быть сопоставлена с объемом будущих недисконтированных платежей по операционной аренде, раскрытых в годовой консолидированной отчетности Компании за 2018 год, следующим образом:

Будущие минимальные арендные платежи по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 года	**38,826**
За вычетом:	
Эффект индексирования будущих платежей	(13,620)
Эффект дисконтирования по ставке привлечения дополнительных заемных средств на дату первого применения	(15,556)
Прочие эффекты	243
Приведенная величина будущих минимальных арендных платежей	**9,893**
За вычетом приведенной стоимости платежей:	
По договорам аренды земли, относящихся к разведке и добыче	(1,753)
По договорам аренды сроком менее 12 мес. с учетом планируемых пролонгаций	(169)
Итого	**7,971**

С учетом начисления амортизации в течение девяти месяцев 2019 года в размере 884 млн рублей, а также приобретений в размере 514 млн рублей и выбытий в размере 16 млн рублей, остаточная стоимость прав аренды составила 7,585 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года.

- *Интерпретация (IFRIC) 23 «Неопределенности в сфере налогообложения прибыли».* Данная интерпретация разъясняет, что компании должны для целей расчета текущего и отложенного налога применять трактовки налоговых неопределенностей, которые с высокой степенью вероятности будут приняты налоговыми органами. Указанная интерпретация не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

- *Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Досрочно погашаемые финансовые инструменты с отрицательной компенсацией».* Данная поправка касается финансовых активов, имеющих опцию досрочного погашения, условия которой таковы, что долговой инструмент досрочно погашается в размере переменной величины, которая может быть как больше, так и меньше, чем оставшаяся непогашенная величина контрактных денежных потоков, и разрешает квалифицировать такие инструменты либо по амортизированной стоимости, либо по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Указанная поправка не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность в силу отсутствия описанных выше инструментов.

- *Поправка к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» под названием «Изменение пенсионного плана, его сокращение или урегулирование (погашение)».* Данная поправка устанавливает порядок определения пенсионных расходов в случае возникновения изменений в пенсионных планах с установленными выплатами. Указанная поправка не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

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 (IFRS) № 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 11) и предоплаты по аналогичным по экономической сущности контрактам, заключенным

комиссионером с конечными покупателями в отношение 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 деятельностей 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. Для цели расчета показателя EBITDA сегмента «Разведка и добыча» исключается курсовая корректировка, связанная с исполнением долгосрочных договоров поставки нефти и нефтепродуктов. 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 сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	**Переработка, логистика и сбыт**	**Корпоративная и прочая деятельности**	**Исключения и корректировки**	**Итого**
Выручка от реализации	2,143	213,126	201	541	**216,011**
Межсегментная выручка	92,888	7	352	(93,247)	**–**
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(58,760)	(202,525)	(2,783)	92,077	**(171,991)**
EBITDA сегмента	***35,730***	***10,608***	***(2,230)***	***(629)***	***43,479***
Износ, истощение и амортизация	(8,115)	(3,463)	(410)	6	**(11,982)**
Операционная прибыль/(убыток)	**28,156**	**7,145**	**(2,640)**	**(623)**	**32,038**
Финансовые доходы	**–**	**–**	325	**–**	**325**
Финансовые расходы	**–**	**–**	(3,066)	**–**	**(3,066)**
Прочие доходы	**–**	**–**	1,235	**–**	**1,235**
Прочие расходы	**–**	**–**	(1,590)	**–**	**(1,590)**
Положительные курсовые разницы, нетто	**–**	**–**	1,157	**–**	**1,157**
Прибыль/(убыток) до налогообложения	**28,156**	**7,145**	**(4,579)**	**(623)**	**30,099**
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(5,631)	(1,429)	284	**–**	**(6,776)**
Чистая прибыль/(убыток) за период	**22,525**	**5,716**	**(4,295)**	**(623)**	**23,323**

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	**Переработка, логистика и сбыт**	**Корпоративная и прочая деятельности**	**Исключения и корректировки**	**Итого**
Выручка от реализации	1,477	253,843	331	(1,372)	**254,279**
Межсегментная выручка	111,502	194	5,772	(117,468)	**–**
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(68,934)	(244,821)	(6,946)	118,920	**(201,781)**
EBITDA сегмента	***45,417***	***9,216***	***(843)***	***80***	***53,870***
Износ, истощение и амортизация	(9,529)	(3,181)	(310)	13	**(13,007)**
Операционная прибыль/(убыток)	**34,516**	**6,035**	**(1,153)**	**93**	**39,491**
Финансовые доходы	**–**	**–**	615	**–**	**615**
Финансовые расходы	**–**	**–**	(1,562)	**–**	**(1,562)**
Прочие доходы	**–**	**–**	1,325	**–**	**1,325**
Прочие расходы	**–**	**–**	(1,557)	**–**	**(1,557)**
Положительные курсовые разницы, нетто	**–**	**–**	3,580	**–**	**3,580**
Прибыль/(убыток) до налогообложения	**34,516**	**6,035**	**1,248**	**93**	**41,892**
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(6,903)	(1,207)	(621)	**–**	**(8,731)**
Чистая прибыль/(убыток) за период	**27,613**	**4,828**	**627**	**93**	**33,161**

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	**Пере-работка, логистика и сбыт**	**Корпора-тивная и прочая деятель-ности**	**Исклю-чения и корректи-ровки**	**Итого**
Выручка от реализации	7,674	632,624	826	(464)	**640,660**
Межсегментная выручка	297,787	1,028	8,107	(306,922)	**–**
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(191,256)	(611,851)	(11,526)	306,777	**(507,856)**
EBITDA сегмента	***114,669***	***21,801***	***(2,593)***	***(609)***	***133,268***
Износ, истощение и амортизация	(24,805)	(10,573)	(1,047)	16	**(36,409)**
Операционная прибыль/(убыток)	**89,400**	**11,228**	**(3,640)**	**(593)**	**96,395**
Финансовые доходы	**–**	**–**	1,265	**–**	**1,265**
Финансовые расходы	**–**	**–**	(8,830)	**–**	**(8,830)**
Прочие доходы	**–**	**–**	3,617	**–**	**3,617**
Прочие расходы	**–**	**–**	(4,902)	**–**	**(4,902)**
Отрицательные курсовые разницы, нетто	**–**	**–**	(3,070)	**–**	**(3,070)**
Прибыль/(убыток) до налогообложения	**89,400**	**11,228**	**(15,560)**	**(593)**	**84,475**
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(17,880)	(2,246)	2,970	**–**	**(17,156)**
Чистая прибыль/(убыток) за период	**71,520**	**8,982**	**(12,590)**	**(593)**	**67,319**

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельности	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации	3,720	641,466	940	(2,764)	**643,362**
Межсегментная выручка	299,219	564	16,919	(316,702)	**–**
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(185,249)	(624,806)	(20,524)	319,917	**(510,662)**
EBITDA сегмента	***120,454***	***17,224***	***(2,665)***	***451***	***135,464***
Износ, истощение и амортизация	(28,348)	(9,979)	(1,013)	29	**(39,311)**
Операционная прибыль/(убыток)	**89,342**	**7,245**	**(3,678)**	**480**	**93,389**
Финансовые доходы	**–**	**–**	2,049	**–**	**2,049**
Финансовые расходы	**–**	**–**	(8,831)	**–**	**(8,831)**
Прочие доходы	**–**	**–**	5,902	**–**	**5,902**
Прочие расходы	**–**	**–**	(5,933)	**–**	**(5,933)**
Положительные курсовые разницы, нетто	**–**	**–**	7,539	**–**	**7,539**
Прибыль/(убыток) до налогообложения	**89,342**	**7,245**	**(2,952)**	**480**	**94,115**
Расход по налогу на прибыль	(17,868)	(1,449)	(231)	**–**	**(19,548)**
Чистая прибыль/(убыток) за период	**71,474**	**5,796**	**(3,183)**	**480**	**74,567**

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 несущественной.

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		**Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)**	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	91,350	121,415	287,290	311,155
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	104,044	96,821	286,591	263,383
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	18,442	34,771	61,561	65,212
Реализация газа	128	139	430	400
Итого реализция нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	**213,964**	**253,146**	**635,872**	**640,150**

5. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

Налог на прибыль включает:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Налог на прибыль за текущий период	7,462	8,979	18,136	21,666
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(2)	167	(1,759)	(342)
Расход по текущему налогу на прибыль	**7,460**	**9,146**	**16,377**	**21,324**
(Выгода)/расход по отложенному налогу на прибыль	(684)	(415)	779	(1,776)
Итого налог на прибыль	**6,776**	**8,731**	**17,156**	**19,548**

Кроме налога на прибыль, Группа начислила следующие налоги:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Налог на добычу полезных ископаемых	44,380	50,089	135,016	128,944
Акцизы	5,959	9,802	17,618	34,827
Страховые взносы	2,216	1,816	6,083	5,367
Налог на имущество	802	991	2,376	2,975
Прочие	118	47	257	174
Итого налоги, кроме налога на прибыль	**53,475**	**62,745**	**161,350**	**172,287**

6. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Экспортная пошлина по реализации нефти	10,563	16,081	28,391	41,492
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	5,235	10,222	17,064	19,638
Итого экспортная пошлина	**15,798**	**26,303**	**45,455**	**61,130**

7. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Процентные расходы:				
По кредитам и займам	2,061	541	5,705	5,724
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Прим. 11)	183	381	688	1,157
По обязательствам по аренде	188	–	514	–
Итого процентные расходы	**2,432**	**922**	**6,907**	**6,881**
Увеличение резервов в результате течения времени	634	640	1,923	1,950
Итого финансовые расходы	**3,066**	**1,562**	**8,830**	**8,831**

8. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Страховое возмещение	1	-	1,987	3,415
Штрафы,пени,неустойки	301	33	432	179
Излишки имущества по результатам инвентаризации	275	68	400	213
Прибыль от выбытия дочернего предприятия, нетто	-	1,197	-	1,197
Восстановление обесценения активов (Прим. 9)	–	–	-	507
Прочие	658	27	798	391
Итого прочие доходы	**1,235**	**1,325**	**3,617**	**5,902**

	Три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	1,168	1,116	2,924	3,285
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	164	(28)	714	(73)
Прочие, нетто	258	469	1,264	2,721
Итого прочие расходы	**1,590**	**1,557**	**4,902**	**5,933**

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года
Первоначальная стоимость на начало периода	**762,708**	**710,153**
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на начало периода	(290,870)	(242,350)
Чистая балансовая стоимость на начало периода	**471,838**	**467,803**
Авансы, выданные за основные средства, на начало периода	113	2,207
Итого на начало периода	**471,951**	**470,010**
Первоначальная стоимость		
Поступления	44,500	40,602
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	914	2,661
Выбытия	(1,404)	(3,626)
Выбытие дочернего предприятия	-	(706)
Эффект пересчета в валюту представления	(604)	856
Итого на конец периода	**806,114**	**749,940**
Износ, истощение и убытки от обесценения		
Начисление износа и истощения	(34,710)	(39,029)
Восстановление обесценения активов (Прим. 8)	–	507
Выбытия и прочие движения	630	2,202
Выбытие дочернего предприятия	-	322
Итого на конец периода	**(324,950)**	**(278,348)**
Чистая балансовая стоимость на конец периода	**481,164**	**471,592**
Авансы, выданные за основные средства, на конец периода	48	296
Итого на конец периода	**481,212**	**471,888**

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, составляла 122,822 млн рублей и 107,010 млн рублей, соответственно.

10. КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2019 года (неаудированные данные)		31 декабря 2018 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные				
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,645	9.50%	25,053
Необеспеченный займ с фиксированной процентной ставкой	9.10%	25,623	9.10%	23,676
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,652	10.90%	15,244
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	7.70%-8.85%	30,374	7.70%-8.85%	30,993
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	8.50%	10,007	8.50%	10,009
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серии БО-09	9.30%	5,194	9.30%	5,077
Облигационный займ, выпущенный в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,078	9.40%	5,196
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	9.00% - 9.70%	1,982	9.00%-10.10%	6,606
Аккредитивы с отложенным платежом	различные	992	различные	1,782
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	7.00%	5	7.50%	17
За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности		*(19,532)*		*(2,792)*
Итого долгосрочные кредиты и займы		**101,020**		**120,861**
Обязательства по аренде		7,665		–
За вычетом: краткосрочная часть обязательств по аренде		*(1,143)*		–
Итого долгосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		**107,542**		**120,861**
Краткосрочные				
Краткосрочная часть долгосрочной задолженности		*19,532*		*2,792*
Итого краткосрочные кредиты, займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		**19,532**		**2,792**
Краткосрочная часть обязательств по аренде		*1,143*		–
Итого краткосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		**20,675**		**2,792**
Итого кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		**128,217**		**123,653**

Облигационные займы

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

11. 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 по курсу на дату получения аванса) в рамках долгосрочного договора на поставку нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 30 сентября 2019 года 11,212 млн рублей и 2,803 млн рублей (31 декабря 2018 года: 13,081 млн рублей и 11,211 млн рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефти и нефтепродуктов, соответственно. 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.

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 курсу на дату получения аванса). По состоянию на 30 сентября 2019 года по данному договору задолженность погашена. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов осуществлялись с мая 2016 по апрель 2019 гг.

Изменение задолженности по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	**Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированные данные)**
Итого остаток на начало периода	**26,693**	**41,323**
Зачтено	(12,678)	(11,801)
Итого остаток на конец периода	**14,015**	**29,522**
За вычетом краткосрочной части	(11,212)	(15,507)
Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода	**2,803**	**14,015**

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.

12. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Дивиденды

28 июня 2018 года Компания объявила дивиденды в размере 158.95 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 28,235 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 30 сентября 2018 года задолженность по выплате дивидендов составила 315 млн рублей.

11 июня 2019 года Компания объявила дивиденды в размере 158.95 рублей на

одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 28,235 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 30 сентября 2019 года задолженность по выплате дивидендов составила 232 млн рублей.

13. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами.

	Три месяца, закончившихся (неаудированные данные)		Девять месяцев, закончившихся (неаудированные данные)	
	30 сентября 2019 года	**30 сентября 2018 года**	**30 сентября 2019 года**	**30 сентября 2018 года**
Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)				
Реализация нефти и нефтепродуктов	17,270	16,693	53,583	34,521
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1,364	480	3,357	1,414
Финансовые доходы	301	468	1,188	1,229
Расходы и доходы				
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	58,635	66,350	173,471	156,847
Производственные и операционные расходы	13,811	4,741	29,614	12,927
Расходы на транспортировку	2,538	3,340	4,412	6,962
Общехозяйственные и административные расходы	443	598	1,675	1,831
Финансовые расходы	29	198	265	570
Прочие расходы/(доходы), нетто	(364)	1,640	(103)	1,631
Прочие				
Капитальные затраты	3,542	2,503	10,020	7,678
Поступление кредитов и займов	-	402	27	896
Погашение кредитов и займов	442	3,311	4,894	3,336
Выдача займов	679	282	1,754	582
Погашение выданных займов	449	752	1,391	795

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 142,821 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 173,918 млн рублей), из которых 31% (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018: 17%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 436,759 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 436,069 млн

рублей), из которых 29% (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 23%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть».

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 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:

	30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	31 декабря 2018 года
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	30,928	51,869
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	158,292	124,339
Авансы выданные и прочие оборотные активы	4,958	6,734
Прочие оборотные финансовые активы	9,191	8,346
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления, включая задолженность по выплате дивидендов	22,850	17,010
Кредиты и займы	2,063	6,607

Прочие оборотные финансовые активы по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, в основном, представляют собой займы выданные, предусматривающие погашение по требованию займодавцев. Процентные ставки по указанным займам сравнимы со среднерыночными.

Стороны, контролируемые государством

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

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	31 декабря 2018 года
Займы и кредиты	10,007	10,009
Денежные средства и их эквиваленты	974	1,317

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Финансовые расходы	214	214	636	636
Финансовые доходы	12	123	44	547

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, существенными операциями с компаниями, контролируемыми 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:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	**2018 года**	**2019 года**	**2018 года**
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	60%	63%	64%	68%
Покупка тепло- и электроэнергии	8%	6%	7%	9%

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 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 и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	30 сентября 2019 года	**31 декабря 2018 года**
Авансы выданные и прочие оборотные активы	10%	9%
Кредиторская задолженность и начисления	1%	1%

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не создает резервов 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.

14. 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 30 сентября 2019 года обязательства капитального характера Группы составили 166,649 млн рублей (31 декабря 2018 года: 117,780 млн рублей) с учетом 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 2019-2026 годов.

Обязательства капитального характера в Ираке и Мьянме

По состоянию на 30 сентября 2019 года Группа имела обязательства по соглашениям о разделе продукции в Ираке и Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в общей сумме 34 млн долларов США, эквивалентных 2,195 млн рублей (31 декабря 2018 года: 55 млн долларов США, эквивалентных 3,823 млн рублей).

Налогообложение

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации показатели налоговой отчетности подлежат проверке в течение трех последующих лет. Проведение выездной или камеральной налоговой проверки налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что не может быть проведена повторная налоговая проверка за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году ее начала.В соответствии с российским налоговым законодательством при обнаружении налоговым органом фактов занижения налоговых обязательств могут быть начислены штрафы и пени, сумма которых может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали выездные налоговые проверки ПАО АНК «Башнефть» по результатам деятельности за 2015-2017 годы. По мнению руководства Группы, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

Группа считает, что риски толкования норм налогового законодательства по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Судебные разбирательства

По состоянию на 30 сентября 2019 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы, вероятность неблагоприятного исхода которых Руководство Группы оценивает как возможную, отсутствуют (31 декабря 2018 года: 8 млн рублей). Группа не создает резервов по таким судебным разбирательствам и активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

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.

15. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

18 июня 2019 года ПАО АНК «Башнефть» приобрело 51% ООО «РН-кат» за совокупное денежное вознаграждение 1,500 млн рублей. ООО «РН-кат» владеет патентами на производство отечественных катализаторов современного уровня для НПЗ и планирует обеспечивать потребности в катализаторах НПЗ в России, включая НПЗ ПАО «НК «Роснефть».

Оценка чистых активов ООО «РН-кат» на дату утверждения отчетности не завершена.

16. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Событий после отчетной даты, требующих раскрытия, не было.