

# **Группа «Башнефть»**

**Консолидированная финансовая отчетность  
за год, закончившийся 31 декабря 2015 года**

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	<b>Страница</b>
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА	1
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА:	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	9-62

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

---

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на страницах 2-3 отчетом независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания») и его дочерних предприятий («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

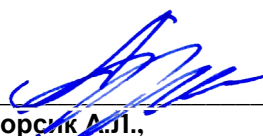
При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

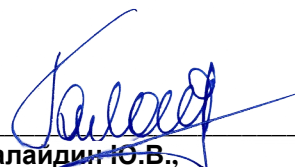
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- применение обоснованных и достоверных суждений и оценок;
- соблюдение принципов МСФО или раскрытие всех существенных отступлений от МСФО в консолидированной финансовой отчетности; и
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета в Российской Федерации;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, была утверждена от имени руководства Группы:

  
\_\_\_\_\_  
Корсик А.И.,  
Президент

  
\_\_\_\_\_  
Галайдин Ю.В.,  
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация  
11 марта 2016 года

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### **Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность состоит в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании; каждое такое юридическое лицо является самостоятельным и независимым юридическим лицом. Подробная информация о юридической структуре «Делойт Туш Томацу Лимитед» и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about). Подробная информация о юридической структуре «Делойта» в СНГ представлена на сайте [www.deloitte.ru/about](http://www.deloitte.ru/about).

## Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

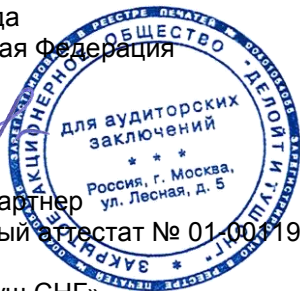
*Deloitte & Touche*

11 марта 2016 года  
Москва, Российская Федерация



Головкина Н.В., партнер  
(квалификационный аттестат № 01.00.193 от 14 января 2013 года)

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»



Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество  
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Постановление № 60, выдано Администрацией Кировского  
района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ: №1020202555240,  
выдано 15 октября 2002 года Инспекцией МНС России по  
Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан.

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика  
Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1.

Независимый аудитор: ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации № 018.482.  
Выдано Московской регистрационной палатой 30.10.1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700425444,  
выдано 13.11.2002 г. Межрайонной Инспекцией МНС России  
№ 39 по г. Москва.

Свидетельство о членстве в СРО аудиторов «НП «Аудиторская  
Палата России» от 20.05.2009 г. № 3026, ОРНЗ 10201017407.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

*В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию*

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка	7	611,274	637,271
Экспортные пошлины и акцизы		(103,644)	(199,024)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(129,449)	(139,838)
Налоги, за исключением налога на прибыль	9	(107,947)	(77,771)
Производственные и операционные расходы		(81,014)	(70,833)
Транспортные расходы		(38,257)	(31,257)
Амортизация		(33,512)	(23,781)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(20,677)	(16,019)
Прочие операционные расходы, нетто		(3,366)	(1,751)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>93,408</b>	<b>76,997</b>
Обесценение активов, нетто	10	(518)	(13,030)
Финансовые доходы	11	6,594	4,747
Финансовые расходы	11	(18,613)	(13,058)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто		(3,413)	1,299
Доля в убытке совместной деятельности	14	(981)	(117)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>76,477</b>	<b>56,838</b>
Расход по налогу на прибыль	12	(16,913)	(13,817)
<b>Прибыль за год</b>		<b>59,564</b>	<b>43,021</b>
<b>Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль</b>			
<i>Статья, которая впоследствии не будет рекласифицирована в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка выплат по пенсионным обязательствам		-	(25)
<b>Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>-</b>	<b>(25)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>		<b>59,564</b>	<b>42,996</b>
Прибыль/(убыток) за год, принадлежащие:			
Акционерам материнской компании		58,175	43,146
Неконтролирующим долям владения		1,389	(125)
		<b>59,564</b>	<b>43,021</b>
Общий совокупный доход/(расход), принадлежащий:			
Акционерам материнской компании		58,175	43,121
Неконтролирующим долям владения		1,389	(125)
		<b>59,564</b>	<b>42,996</b>
<b>ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>			
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	20	144,417,602	148,586,876
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)	20	343.54	245.10

*Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности*

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<i><b>Внеоборотные активы</b></i>			
Основные средства	13	400,450	369,925
Авансы на приобретение основных средств		872	1,617
Нематериальные активы		3,736	2,982
Финансовые активы	15	3,504	3,567
Инвестиции в совместную деятельность и соответствующие финансовые активы	14	3,361	3,791
Долгосрочные запасы	16	3,086	2,846
Отложенные налоговые активы	12	1,997	1,959
Прочие внеоборотные активы		2,501	1,619
		<b>419,507</b>	<b>388,306</b>
<i><b>Оборотные активы</b></i>			
Запасы	16	22,048	26,359
Финансовые активы	15	5,000	1,330
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	10,260	14,696
Авансы выданные и расходы будущих периодов		6,155	8,881
Предоплата по налогу на прибыль		442	469
Прочие налоги к возмещению	26	23,745	30,822
Денежные средства и их эквиваленты	18	32,955	52,818
		<b>100,605</b>	<b>135,375</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>520,112</b>	<b>523,681</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<i><b>Капитал и резервы</b></i>			
Уставный капитал	20	1,954	1,984
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,720)	(18,122)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие резервы в капитале	19	673	-
Нераспределенная прибыль		164,121	130,494
<b>Капитал акционеров материнской компании</b>		<b>235,490</b>	<b>195,818</b>
Неконтролирующие доли владения		9,223	7,834
		<b>244,713</b>	<b>203,652</b>
<i><b>Долгосрочные обязательства</b></i>			
Займы и кредиты	21	115,899	139,232
Обязательства по восстановлению окружающей среды	23	9,758	7,473
Отложенные налоговые обязательства	12	39,524	43,038
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	22	13,492	17,347
Прочие долгосрочные обязательства	24	2,055	1,722
		<b>180,728</b>	<b>208,812</b>
<i><b>Краткосрочные обязательства</b></i>			
Займы и кредиты	21	20,108	28,553
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	40,991	37,340
Задолженность по выплате дивидендов	20	420	398
Авансы полученные		14,191	25,614
Краткосрочная часть предоплаты по договору поставки нефтепродуктов	22	3,855	-
Резервы		760	824
Обязательство по налогу на прибыль		921	1,722
Прочие налоговые обязательства	26	13,425	16,766
		<b>94,671</b>	<b>111,217</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>275,399</b>	<b>320,029</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>520,112</b>	<b>523,681</b>

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>76,477</b>	<b>56,838</b>
Корректировки:			
Амортизация		33,512	23,781
Убыток от выбытия основных средств		1,149	1,981
Финансовые доходы		(6,594)	(4,747)
Финансовые расходы		18,613	13,058
Обесценение активов, нетто	10	518	13,030
Доля в убытке совместной деятельности	14	981	117
Доля Группы в убытке от операций с совместной деятельностью, исключенная при консолидации	14	-	1,172
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто		3,413	(1,299)
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала	19	1,737	-
Изменение резервов, нетто		(240)	47
Прочие, нетто		1,075	330
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале</b>		<b>130,641</b>	<b>104,308</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		2,181	(1,448)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1,770	7,401
Авансы выданные и расходы будущих периодов		1,725	(1,915)
Прочие налоги к возмещению		7,046	(1,376)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1,587	(7,902)
Авансы полученные		(11,424)	12,908
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	22	-	17,347
Прочие налоговые обязательства		(3,252)	3,635
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>130,274</b>	<b>132,958</b>
Проценты уплаченные		(16,817)	(12,065)
Налог на прибыль уплаченный		(21,144)	(14,834)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>		<b>92,313</b>	<b>106,059</b>

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение основных средств		(61,695)	(48,344)
Поступления от реализации основных средств		55	46
Инвестиции в совместную деятельность и займы выданные совместной деятельности	14	(916)	(2,961)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	4	282	(41,283)
Приобретение нематериальных активов		(1,427)	(968)
Возврат вложений и займов выданных совместной деятельности	14	190	3,133
Приобретения финансовых активов		(20,034)	(400)
Поступления от реализации финансовых активов		19,229	2,476
Проценты полученные		6,210	3,126
Выбытие денежных средств в результате выбытия дочерних и структурированных предприятий, нетто		-	(17)
Дивиденды полученные		2	-
		<b>(58,104)</b>	<b>(85,192)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>			
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Привлечение кредитов и займов		18,830	101,507
Погашение кредитов и займов		(54,064)	(44,051)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(19,116)	(35,619)
Приобретение собственных акций, выкупленных у акционеров		-	(17,869)
		<b>(54,350)</b>	<b>3,968</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В)/ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>			
<b>(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто</b>		<b>(20,141)</b>	<b>24,835</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	18	<b>52,818</b>	<b>16,395</b>
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженные в иностранных валютах		278	11,588
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	18	<b>32,955</b>	<b>52,818</b>

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

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 2014 года		2,501	(38,147)	72,682	-	199,131	236,167	155	236,322
Прибыль за год		-	-	-	-	43,146	43,146	(125)	43,021
Прочий совокупный расход		-	-	-	-	(25)	(25)	-	(25)
<b>Общий совокупный доход за год</b>		-	-	-	-	43,121	43,121	(125)	42,996
Операции с контролирующим акционером	4	-	-	7,575	-	-	7,575	4,205	11,780
Результат от реорганизации ЗАО «Система-Инвест» и Группы	5	(517)	20,025	-	-	(76,028)	(56,520)	-	(56,520)
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова в ООО «Башнефть-Полюс»		-	-	1,152	-	-	1,152	3,616	4,768
Дивиденды	20	-	-	-	-	(35,730)	(35,730)	-	(35,730)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	53	-	-	53	(17)	36
<b>Остаток на 31 декабря 2014 года</b>		<b>1,984</b>	<b>(18,122)</b>	<b>81,462</b>	<b>-</b>	<b>130,494</b>	<b>195,818</b>	<b>7,834</b>	<b>203,652</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	58,175	58,175	1,389	59,564
<b>Общий совокупный доход за год</b>		-	-	-	-	58,175	58,175	1,389	59,564
Дивиденды	20	-	-	-	-	(19,138)	(19,138)	-	(19,138)
Аннулирование собственных акций Компании	20	(30)	5,402	-	-	(5,372)	-	-	-
Часть долгосрочной программы вознаграждения, выплачиваемая акциями	19	-	-	-	673	-	673	-	673
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	-	-	(38)	(38)	-	(38)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>		<b>1,954</b>	<b>(12,720)</b>	<b>81,462</b>	<b>673</b>	<b>164,121</b>	<b>235,490</b>	<b>9,223</b>	<b>244,713</b>

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

### 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

#### Организация и деятельность

Публичное открытое 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, 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.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Розница»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
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	76.01%	76.01%

#### Контролирующий акционер

ОАО АФК «Система» (далее «Система») являлась материнской компанией Башнефти в течение периода, закончившегося 8 декабря 2014 года, а владельцем контрольного пакета Системы и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» являлся В.П. Евтушенков.

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 Системе и ЗАО «Система-Инвест», были переданы Федеральному агентству по управлению государственным имуществом. В результате эффективный контроль над деятельностью Компании перешел от Системы 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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА 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 надлежащего анализа Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы считает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

## 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

#### Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

В течение отчетного периода не применялись стандарты и интерпретации, которые привели к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

#### Стандарты и интерпретации, выпущенные, но еще не вступившие в силу

По состоянию на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу следующие стандарты и интерпретации:

<b>Стандарты и интерпретации</b>	<b>Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее</b>
МСФО № 16 «Аренда»	1 января 2019 года
МСФО № 9 (2014) «Финансовые инструменты»	1 января 2018 года
МСФО № 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 года
Поправки к МСБУ № 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» – Поправки разъясняют, что нереализованные убытки по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости в финансовой отчетности и по первоначальной стоимости в налоговом учете, могут привести к образованию вычитаемых временных разниц.	1 января 2017 года
Поправки к МСФО № 11 «Совместная деятельность» по учету приобретения доли в совместной деятельности – Поправки приводят руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом в соответствии с МСФО № 3 «Объединения бизнеса».	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 16 «Основные средства» («МСБУ № 16») и МСБУ № 38 «Нематериальные активы» («МСБУ № 38») – Поправки к МСБУ № 16 отменяют применение компаниями подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке. Поправки к МСБУ № 38 вводят опровержимое предположение о том, что выручка не является надлежащей основой для расчета амортизации нематериальных активов.	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 16 и МСБУ № 41 «Сельское хозяйство» («МСБУ № 41») – Поправки дают определение продуктивному заводу и требуют, чтобы биологические активы, которые удовлетворяют определению продуктивного завода, учитывались как основные средства в соответствии с МСБУ № 16 вместо МСБУ № 41.	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 27 – Поправки допускают применение метода долевого участия при учете в индивидуальных финансовых отчетностях инвестиций в дочерние предприятия, совместные деятельности, зависимые компании.	1 января 2016 года
Поправки к МСФО № 10 и МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» – Поправки разъясняют учет продажи или взноса активов инвестора в ассоциированные и совместные предприятия	Дата будет определена СМСФО*
Ежегодные улучшения МСФО 2012-2014 годов	1 июля 2016 года

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

<b>Стандарты и интерпретации</b>	<b>Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее</b>
Поправки в МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» – Поправки касаются сложностей, возникающих при формировании оценочных суждений в процессе подготовки финансовой отчетности.	1 января 2016 года
Поправки в МСФО № 10, МСФО № 12, МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» («МСБУ № 28») – Поправки касаются вопросов, которые возникли при применении исключения по консолидации для инвестиционных компаний.	1 января 2016 года
МСФО № 14 «Счета отложенных тарифных корректировок»	1 января 2016 года

\* Поправки были выпущены в сентябре 2014 года и предусматривали дату вступления в силу с 1 января 2016 года. В декабре 2015 года СМСФО отложил дату вступления поправок в силу на неопределенный срок до завершения проекта исследований в отношении метода долевого участия.

Влияние применения перечисленных выше стандартов и интерпретаций на консолидированную финансовую отчетность за будущие отчетные периоды в настоящий момент оценивается руководством.

#### **Принципы подготовки отчетности**

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, учтенных по справедливой стоимости.

Основные положения учетной политики Группы изложены ниже.

#### **Функциональная валюта**

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой большинства дочерних компаний Группы, поскольку отражает экономическую среду, в которой компании осуществляют свою деятельность.

#### **Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий (включая структурированные предприятия), контролируемых Компанией и ее дочерними предприятиями. Контроль достигается в том случае, если: Компания обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций; подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

Компания переоценивает наличие контроля над инвестируемым предприятием, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении в одном или более из трех элементов контроля, описанных выше.

Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения контроля Компанией над дочерним предприятием и прекращается в момент потери контроля над дочерним предприятием.

Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или выбывших в течение года, включаются в консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, начиная с даты приобретения и заканчивая датой выбытия.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода дочерних предприятий распределяются между акционерами материнской Компании и неконтролирующими долями владения, даже если это приводит к отрицательному значению неконтролирующей доли владения.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

При необходимости вносятся корректировки в финансовую отчетность дочерних предприятий для приведения их учетной политики в соответствие с политикой, применяемой Группой.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы, и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате этих операций, полностью исключаются при консолидации.

#### **Объединения предприятий**

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, отражаются в составе прибыли или убытка по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением отложенных налоговых активов или обязательств, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ № 12 «Налог на прибыль».

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, суммы неконтролирующих долей владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если после проведения переоценки сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующих долей владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибыли или убытка в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или если применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Если объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях***

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля над дочерними предприятиями, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в прибыли или убытке и рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и накопленные в составе капитала в отношении данного дочернего предприятия, учитываются таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов и обязательств.

Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСБУ № 39, или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

#### ***Структурированные предприятия***

Структурированные предприятия Группы – это предприятия, контролируемые Группой и организованные таким образом, что право голоса или аналогичные права не являются доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Такой вывод можно сделать, если права голоса связаны исключительно с административными задачами, а руководство значимой деятельностью осуществляется на основе договорных соглашений.

#### ***Операции с компаниями, находящимися под общим контролем***

Активы и обязательства дочерних предприятий, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости в учете передающей стороны. Любые разницы между стоимостью чистых активов приобретенных предприятий и суммой вознаграждения, выплаченного Группой, учитываются в составе капитала, принадлежащего акционерам компании. Величина чистых активов приобретенных дочерних предприятий и результаты их деятельности признаются с момента приобретения контроля над дочерним предприятием.

Активы, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, оцениваются по фактической стоимости приобретения.

В случае выбытия дочерних предприятий Группы и передачи контроля над ними компаниям, находящимся под общим контролем, учет таких операций осуществляется Группой на основе балансовой стоимости в том отчетном периоде, когда произошло выбытие. Любая разница между суммой вознаграждения, полученного Группой, и балансовой стоимостью чистых активов выбывших дочерних предприятий учитывается как изменение капитала акционеров материнской компании.

#### ***Иностранные валюты***

При подготовке индивидуальной финансовой отчетности каждой компании Группы операции в валютах, отличных от российских рублей (иностранной валюте), отражаются по курсу, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

Немонетарные статьи, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются по курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

#### **Основные средства**

##### ***Признание и оценка***

##### *Затраты, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений*

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета «результативных затрат» в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, а также к приобретению разведывательного оборудования и лицензий на проведение поисково-оценочных, разведочных работ и добычу углеводородного сырья, капитализируются до момента определения размера резервов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обосновано, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется, поскольку данные активы еще не введены в эксплуатацию.

Все затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений, подлежат технической и коммерческой экспертизе, а также оценке со стороны руководства на предмет наличия признаков обесценения.

В случае обнаружения запасов, извлечение которых экономически обосновано, и принятия руководством решения о разработке месторождения, в отношении затрат на разведку и оценку проводится проверка на предмет обесценения, и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях с доказанными резервами, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

##### *Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства*

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанных с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

#### **Амортизация**

Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи. Ставки амортизации основываются на доказанных разбуренных разрабатываемых и неразрабатываемых запасах нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. Сумма капитальных затрат, которые необходимо будет понести в будущем для начала разработки разбуренных неразрабатываемых запасов углеводородного сырья, добыча которого планируется с использованием уже разбуренных скважин, сравнительно ниже стоимости бурения новых скважин и не включается в состав амортизируемого имущества. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании лучших оценок Компании в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна.

Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти и газа. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству сырой нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств, отличных от активов, связанных с добычей нефти и газа, представлены следующим образом:

Здания и сооружения	1 – 100 лет
Машины и оборудование	1 – 59 лет
Транспортные средства	1 – 60 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### **Нематериальные активы**

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка по статье *Амортизация*.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 1-5 лет. Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

#### **Совместная деятельность**

Совместное предприятие – это совместная деятельность, которая предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Такие стороны именуются участниками совместного предприятия. Совместные предприятия учитываются методом долевого участия, по которому вложения в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по стоимости приобретения и корректируются с учетом последующих изменений доли Группы в чистых активах совместного предприятия.

Когда участник вносит неденежный вклад в капитал совместной деятельности в обмен на долю в данной совместной деятельности, в составе прибыли или убытка признается часть прибыли или убытка, относящаяся к долям других участников совместной деятельности. В операциях предприятий Группы с совместно контролируемым предприятием, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с совместно контролируемым предприятием, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в совместно контролируемом предприятии, не принадлежащей Группе.

Процентный доход по займам, предоставленным совместной деятельностью, признается в полном объеме в консолидированном отчете о прибыли или убытке и совокупном доходе как финансовый доход.

#### **Обесценение основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования**

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если такой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. При определении ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и риски, присущие данному активу, для которого предварительная оценка будущих потоков денежных средств не была скорректирована.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибыли или убытке.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибыли или убытке.

#### **Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений в отношении данного финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются или вычитаются из справедливой стоимости финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании. Расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются непосредственно в составе прибыли или убытка.

#### **Финансовые активы**

Финансовые активы признаются в учете и списываются в момент совершения сделки, в случае если приобретение или продажа актива осуществляется в соответствии с договором, условия которого требуют поставки в течение срока, установленного на соответствующем рынке, и первоначально оцениваются по справедливой стоимости с учетом транзакционных издержек, непосредственно относящихся к сделке.

Финансовые активы Группы включают в себя следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, инвестиции, удерживаемые до погашения, займы выданные и дебиторскую задолженность.

Отнесение финансовых активов к тому или иному классу зависит от их особенностей и цели приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

#### ***Метод эффективной процентной ставки – активы***

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости долговых инструментов и распределения процентного дохода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока существования долгового инструмента или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доход по долговым инструментам, кроме финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, признается на основе метода эффективной ставки процента.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка***

Финансовые активы классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приобретены, в основном, с целью их продажи в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые активы учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

#### ***Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи***

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, не являются деривативами, и либо изначально отнесены к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, либо не попадают под определение займов и дебиторской задолженности, удерживаемых до погашения или финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Принадлежащие Группе акции, имеющие котировки на активном рынке, классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и оцениваются по справедливой стоимости. Инвестиции в акции, по которым нет доступных рыночных котировок и справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, отражаются по стоимости приобретения за вычетом убытков от обесценения на конец каждого отчетного периода.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, со стандартными условиями, котирующихся на активных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками.

Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в прибыли или убытке в момент, когда установлено право Группы на получение дивидендов.

Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в составе прочего совокупного дохода и аккумулируются в капитале. В случае выбытия финансового актива, накопленные доходы и расходы, ранее признаваемые в составе капитала, отражаются в прибыли или убытке, за исключением выбытия в результате операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем, когда соответствующие накопленные доходы и расходы реклассифицируются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале.

#### ***Инвестиции, удерживаемые до погашения***

Векселя и облигации с фиксированными или определяемыми выплатами и фиксированными сроками погашения, которые Группа намерена и имеет возможность удерживать до срока погашения, классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения. Инвестиции, удерживаемые до погашения, отражаются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки.

***Займы выданные и дебиторская задолженность***

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, когда сумма процентного дохода является несущественной.

***Обесценение финансовых активов***

На каждую отчетную дату финансовые активы, кроме тех, что оценены по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются на предмет наличия признаков обесценения. В отношении финансовых активов признается обесценение при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по данному активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

Для финансовых вложений в долевые ценные бумаги, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, значительное или длительное снижение справедливой стоимости ценных бумаг ниже их балансовой стоимости является индикатором обесценения.

В части прочих финансовых активов объективными признаками обесценения могут быть:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или
- нарушение договора, такое как невыплата или просрочка по выплате процентов и основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика.

Для активов, учитываемых по амортизируемой стоимости, величина обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированной с использованием первоначально выбранной эффективной процентной ставки.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, балансовая стоимость которой уменьшается с использованием счета резерва. В случае признания задолженности безнадежной она списывается за счет соответствующего резерва. При последующем возмещении ранее списанных сумм производится корректировка сумм, отраженных на счетах резерва. Изменения величины резерва отражаются в прибыли или убытке.

Если финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, признается обесцененным, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в финансовые результаты за период.

За исключением финансовых вложений в ценные бумаги, имеющих в наличии для продажи, если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, имевшим место после признания обесценения, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счета прибыли или убытка. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать амортизированную стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

В отношении финансовых вложений в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, обесценение, ранее признанное в составе прибыли или убытка, впоследствии не восстанавливается. Любое увеличение справедливой стоимости после признания убытка от обесценения отражается в составе прочего совокупного дохода.

#### **Прекращение признания финансовых активов**

Группа прекращает признавать финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по соответствующему договору или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в сумме предполагаемого возмещения. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном списании финансового актива, разница между балансовой стоимостью финансового актива и суммой полученного возмещения, а также накопленные прибыли и убытки, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и капитала, признаются в составе прибыли или убытка.

#### **Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов, основанных на нормальной производительности производственных мощностей.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

#### **Долевые финансовые инструменты**

Выкуп собственных долевых инструментов Компании признается и учитывается напрямую в капитале. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или отмены собственных долевых инструментов Компании не признается.

#### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства Группы включают в себя следующие категории: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и прочие финансовые обязательства.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка***

Финансовые обязательства классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приняты, в основном, с целью их выкупа в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно Группой, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые обязательства учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

#### ***Прочие финансовые обязательства***

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, первоначально учитываются по справедливой стоимости, за вычетом расходов на их привлечение. В дальнейшем финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с признанием процентных расходов по методу эффективной процентной ставки.

#### ***Метод эффективной процентной ставки – обязательства***

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентного расхода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных выплат (включая все комиссии и сборы, уплаченные и полученные, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и другие вознаграждения или скидки) в течение ожидаемого срока существования финансового обязательства или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

#### ***Прекращение признания финансовых обязательств***

Группа прекращает признавать финансовое обязательство только в случае исполнения, прекращения или истечения срока обязательств Группы. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и уплаченной/ожидаемой к уплате суммой вознаграждения признается в прибыли или убытке.

#### ***Резервы и условные обязательства***

##### ***Резервы***

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков (в случае значительного эффекта от временной стоимости денег).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено, и сумма актива может быть надежно определена.

#### ***Условные обязательства***

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний.

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

#### **Резерв по восстановлению окружающей среды**

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть финансовых расходов. Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа и связанные с резервом на восстановление окружающей среды, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных разбуренных запасов.

Группа отражает долгосрочную часть резерва по восстановлению окружающей среды отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. Краткосрочная часть отражается в составе краткосрочных резервов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

#### **Обязательства по вознаграждениям работникам**

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода, признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

#### ***Пенсионные планы с установленными взносами***

Компания и ее дочерние предприятия, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке. Отчисления по пенсионным планам с установленными взносами производятся по мере выплаты заработной платы.



***Пенсионные планы с установленными выплатами***

В отношении пенсионных планов с фиксированными выплатами стоимость предоставления выплат по плану определяется с помощью метода прогнозируемой условной единицы, при этом актуарная оценка проводится ежегодно в конце отчетного периода с немедленным признанием всех актуарных прибылей или убытков в прочем совокупном доходе. Переоценка, признанная в прочем совокупном доходе, отражается в составе нераспределенной прибыли и не может быть реклассифицирована в прибыль или убыток. Расходы, связанные с услугами работников, относящиеся к прошлым периодам, признаются в составе прибыли или убытка в период изменения плана. Чистые процентные расходы рассчитываются путем дисконтирования чистых обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами в начале периода.

Отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении пенсионные обязательства представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по фиксированным выплатам, скорректированным на непризнанные в прошлые периоды затраты на оплату расходов, связанных с услугами работников.

***Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам***

Группа предоставляет прочие долгосрочные вознаграждения своим сотрудникам. Выплаты обычно предоставляются в случае продолжения работником трудовой деятельности в компании в течение определенного периода времени. Ожидаемые расходы по данным вознаграждениям начисляются в течение срока действия трудового договора с использованием методологии учета, аналогичной методике учета пенсионных вознаграждений с установленными выплатами. Актуарные расходы и доходы, возникающие в результате изменений стажа и актуарных оценок, признаются в прибыли или убытке в период возникновения.

***Сделки с выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций***

Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций, с расчетами долевыми инструментами работникам и другим лицам учитываются по справедливой стоимости долевого инструмента на дату предоставления. Подробная информация по определению справедливой стоимости выплат, рассчитываемых на основе цены акций, приведена в Примечании 19.

Справедливая стоимость долевого инструмента, определенная на дату предоставления, относится на расходы равномерно в течение срока перехода прав по долевым инструментам, обусловленного достижением целевых показателей, исходя из оценки Группой количества долевого инструмента, права на которые перейдут сотрудникам, с соответствующим увеличением капитала. На каждую отчетную дату Группа пересматривает оценки количества долевого инструмента, права на которые перейдут сотрудникам. Если первоначальные оценки пересматриваются, такое изменение отражается в прибыли или убытке в течение оставшегося срока перехода прав по долевым инструментам, в корреспонденции со счетом резерва на выплату вознаграждений работникам с расчетами долевыми инструментами.

***Выручка от реализации***

Выручка от реализации товаров и услуг оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения за вычетом налога на добавленную стоимость, сумм потенциальных возвратов и скидок, а также реализации между компаниями Группы.

Выручка признается тогда, когда ее величина может быть достоверно определена, существует высокая вероятность получения соответствующих экономических выгод, а также соблюден ряд специфических для Группы критериев, описанных ниже. Руководство Группы в своих оценках основывается на предыдущем опыте, принимая во внимание тип покупателя, тип операции, а также специфику каждого соглашения.

Денежные средства, полученные в качестве авансовых платежей от покупателей, не признаются в составе выручки, а признаются в качестве кредиторской задолженности по полученным авансам.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Реализация сырой нефти и нефтепродуктов***

Выручка от реализации сырой нефти и нефтепродуктов («товары») признается в случае, когда выполняются следующие условия:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Группа больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
- сумма выручки может быть достоверно определена;
- существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, связанные со сделкой; и
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

#### ***Оказание услуг***

Выручка по договорам оказания услуг признается исходя из степени завершенности договора.

Выручка по договорам с почасовыми ставками и возмещением прямых расходов признается по установленным в договоре ставкам по мере выполнения работ и осуществления прямых расходов.

#### ***Процентный доход***

Процентные доходы рассчитываются с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный доход от финансовых активов признается, когда существует вероятность того, что экономические выгоды будут получены Группой, и сумму дохода можно надежно определить. В случае обесценения займа выданного или дебиторской задолженности Группа уменьшает их балансовую стоимость до возмещаемой стоимости, которая определяется как сумма будущих денежных поступлений, дисконтированных с использованием эффективной процентной ставки по финансовому инструменту, и в дальнейшем амортизирует дисконтированную величину, признавая соответствующий процентный доход. Процентные доходы на обесцененные займы выданные и дебиторскую задолженность рассчитываются с применением первоначальной эффективной процентной ставки.

#### ***Дивидендные доходы***

Дивидендные доходы признаются в момент установления права акционера на получение выплаты.

#### ***Затраты по займам***

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибыли или убытка по мере их начисления.

#### ***Аренда: Группа в качестве арендатора***

Аренда классифицируется как финансовая аренда, когда по условиям договора все существенные риски и выгоды от владения переходят к арендатору. Все остальные виды аренды классифицируются как операционная аренда.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Платежи по операционной аренде относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее соответствует временному распределению экономических выгод от арендованных активов. Арендная плата по договорам операционной аренды, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

#### **Налог на прибыль**

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

##### ***Текущий налог***

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или не учитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

##### ***Отложенный налог***

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые требования отражаются в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать восстановление временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

Текущий и отложенный налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, которые признаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, в этом случае, текущий и отложенный налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, соответственно. В тех случаях, когда текущий или отложенный налоги возникают в результате приобретения компаний, налоговый эффект отражается при первоначальном учете этого приобретения.

#### Прибыль на акцию

У Компании существуют два типа акций: обыкновенные и привилегированные. Привилегированные и обыкновенные акции Компании обладают одинаковыми правами. Соответственно, при расчете прибыли на акцию привилегированные акции прибавляются к обыкновенным.

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным и привилегированным акциям на комбинированной основе. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, принадлежащих акционерам материнской Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции.

### 3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 2, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- сроков полезного использования основных средств;
- оценки коммерческих запасов;
- инвестиции в Башнефть-Полюс;
- балансовой стоимости основных средств;
- резерва по восстановлению окружающей среды;
- обязательств, связанных с судебными разбирательствами;
- налогообложения; и
- предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов.

#### Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

#### **Оценка коммерческих запасов**

Группа проводит оценку коммерческих запасов на основе информации, подготовленной специалистами, обладающими соответствующей квалификацией в области подготовки геологических и технических данных о размере, глубине залегания, структуре и качестве углеводородных пластов, подходящих методах разработки и коэффициентах нефтеотдачи. Коммерческие запасы определены на основе оценки общих геологических запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье.

По мере изменения экономических прогнозов, а также по мере получения дополнительной геологической информации в ходе разработки месторождений, оценка величины извлекаемых запасов может меняться. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы, а именно:

- Балансовая стоимость основных средств, связанных с добычей нефти и газа, может измениться в результате переоценки величины будущих денежных потоков;
- Расходы на амортизацию, отражаемые в составе прибыли или убытка, могут изменяться в результате изменения ставки амортизации, рассчитанной пропорционально объему добычи, или в результате изменения срока полезного использования амортизируемых активов;
- Величина обязательств по восстановлению окружающей среды может измениться, в результате влияния изменений в оценке запасов на предполагаемые сроки осуществления мероприятий по восстановлению окружающей среды и связанных с ними расходов;
- Признание и оценка отложенных налоговых активов может изменяться в результате изменений в оценках признания такого актива и возможности использования актива в будущем для уменьшения налога на прибыль.

#### **Инвестиция в Башнефть-Полюс**

Группа владеет 74.9% акций в Башнефть-Полюсе, операторе на месторождении им. Р. Требса и А. Титова. До мая 2014 года Группа полагала, что имеющиеся у нее полномочия и полномочия владельца 25.1% акций приводят к совместному контролю над предприятием, и, соответственно, применяла метод долевого участия к совместному предприятию.

23 мая 2014 года было достигнуто соглашение об изменении договора участников, регулирующего определенные положения по управлению финансовой и операционной деятельностью Башнефть-Полюса. После пересмотра договора руководство оценило степень своих полномочий и пришло к заключению, что с даты внесения изменений в договор участников и в течение года имеет контроль над Башнефть-Полюсом, так как имеет право на получение переменных доходов от участия в объекте инвестиций и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении инвестиции, с целью оказания влияния на величину переменного дохода инвестора.

#### **Балансовая стоимость основных средств**

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки. Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета ценности использования актива. При определении ценности использования актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### **Резерв по восстановлению окружающей среды**

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства по охране окружающей среды, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка резерва производится на основе чистой приведенной стоимости расходов по восстановлению окружающей среды сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

#### **Обязательства, связанные с судебными разбирательствами**

Судебные разбирательства в отношении Группы, касающиеся широкого спектра вопросов, находятся на рассмотрении в судах. Периодически статус каждого значительного разбирательства пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Группы. Группа признает резервы в отношении неурегулированных разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. В связи с присущей неопределенностью результата разбирательств, окончательные убытки или фактическая стоимость урегулирования могут существенно отличаться от предварительных оценок. Резерв основывается на наиболее полной информации, доступной в конкретный момент времени. Как только появляется дополнительная информация, потенциальное обязательство, относящееся к искам и судебным разбирательствам, пересматривается и, при необходимости, оценка корректируется. Такой пересмотр в оценках может оказать существенное влияние на будущие результаты Группы.

#### **Налогообложение**

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам в Российской Федерации. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки вероятности дополнительных налоговых обязательств.

В случае если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере снижения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование суждения руководства в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

#### **Предоплата по договорам поставки нефти**

В процессе осуществления своей деятельности Компания заключает долгосрочные контракты на поставку нефти. Условия контрактов могут требовать от покупателя осуществления предоплаты.

Компания рассматривает исполнение долгосрочных контрактов на поставку нефти в качестве обычных договоров продажи, заключенных и удерживаемых с целью получения или поставки нефинансовой статьи в соответствии с ожидаемыми потребностями Компании в закупках, продажах или потреблении.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Предоплата под поставки товаров, либо соответствующие отложенные доходы учитываются в качестве нефинансовых обязательств, так как отток экономических выгод, связанных с ними, представляет собой поставку товаров и услуг, а не договорное обязательство на выплату денежных средств или поставку других финансовых активов.

#### 4. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ

##### Приобретение компании в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа приобрела 49% акций в совместной деятельности, относящейся к сегменту «Переработка и Сбыт», в дополнение к существующей доле, равной 51%. Совокупное денежное вознаграждение составило 266 млн. рублей. Справедливая стоимость чистых активов приблизительно равна сумме уплаченного вознаграждения и стоимости доли в совместной деятельности, ранее принадлежавшей Группе. Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов составила 541 млн. рублей.

##### Приобретения компаний в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года

###### ООО «Бурнефтегаз»

26 марта 2014 года Группа приобрела 100% находящихся в обращении долей в уставном капитале Бурнефтегаза, компании, которая занимается разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области Российской Федерации, за совокупное денежное вознаграждение в размере 35,953 млн. рублей. Приобретение Бурнефтегаза осуществлено в рамках реализации стратегии Группы по развитию сегмента «Добыча», которая заключается в увеличении ресурсной базы Группы путем приобретения активов со значительным производственным потенциалом.

На дату приобретения справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств Бурнефтегаза была представлена следующим образом:

	<b>Справедливая стоимость на дату приобретения</b>
<b>АКТИВЫ</b>	
Основные средства	41,784
Авансы на приобретение основных средств	526
Запасы	293
Торговая и прочая дебиторская задолженность	142
Авансы выданные и расходы будущих периодов	110
Прочие налоги к возмещению	107
Денежные средства и их эквиваленты	208
Прочие активы	42
	<b>43,212</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
Отложенные налоговые обязательства	(5,516)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(691)
Авансы полученные	(185)
Прочие налоговые обязательства	(478)
Займы и кредиты	(363)
Прочие обязательства	(26)
	<b>(7,259)</b>
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>35,953</b>
<b>Денежное вознаграждение</b>	<b>35,953</b>
<b>Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов</b>	<b>-</b>
<b>Чистый отток денежных средств в связи с приобретением</b>	
Денежное вознаграждение	35,953
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(208)
<b>Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением</b>	<b>35,745</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Бурнефтегаза с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 8,352 млн. рублей, 198 млн. рублей и 137 млн. рублей, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как Бурнефтегаз до даты приобретения Группой не подготавливал финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

#### ООО «Башнефть-Полюс»

До 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс являлся совместной деятельностью Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ», созданной с целью разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Компания владеет 74.9% долей в уставном капитале Башнефть-Полюса.

23 мая 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» внесли изменения в договор участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании.

На дату приобретения контроля справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств Башнефть-Полюса была представлена следующим образом:

	<u>Справедливая стоимость на дату приобретения</u>
<b>АКТИВЫ</b>	
Основные средства	11,644
Авансы на приобретение основных средств	46
Запасы	846
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15,436
Авансы выданные и расходы будущих периодов	412
Прочие налоги к возмещению	2,351
Денежные средства и их эквиваленты	11
Прочие активы	2
	<u>30,748</u>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4,606)
Авансы полученные	(17)
Прочие налоговые обязательства	(2,232)
Займы, полученные от ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО АНК «Башнефть»	(23,334)
Отложенные налоговые обязательства	(386)
Прочие обязательства	(67)
	<u>(30,642)</u>
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<u>106</u>
<b>Справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в совместной деятельности, за вычетом займов, выданных Группой и учитываемых в качестве дополнительного вклада в совместную деятельность</b>	451
<b>Неконтролирующие доли владения, оцененные по доле в справедливой стоимости чистых активов</b>	<u>27</u>
<b>Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов, признанное в составе Прочих операционных расходов, нетто</b>	<u>372</u>
<b>Чистый приток денежных средств в связи с приобретением</b>	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	11
<b>Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением</b>	<u>11</u>



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В результате консолидации Башнефть-Полюса займы, выданные Группой Башнефть-Полюсу, в сумме 17,380 млн. рублей по состоянию на дату приобретения, ранее представленные, как дополнительный вклад в совместную деятельность, были исключены как внутригрупповые остатки.

Выручка, убыток до налогообложения и чистый убыток Башнефть-Полюса с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 9,350 млн. рублей, 2,631 млн. рублей и 2,091 млн. рублей, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, выручка Группы составила бы 638,884 млн. рублей, прибыль за год составила бы 43,056 млн. рублей.

#### Группа Оптан

В июле и августе 2014 года Башнефть заключила ряд договоров на приобретение 100% долей в пяти юридических лицах, которые владеют 91 заправочной станцией, действовавших под брендом «Оптан» (далее «Группа Оптан») и 11 земельными участками, расположенными в 12 регионах Российской Федерации, за общее денежное вознаграждение 7,715 млн. рублей. Приобретение Группы Оптан осуществлено в рамках реализации стратегии Башнефти по расширению собственной розничной сети. Заправочные станции Группы Оптан находятся в приоритетных регионах, географически близких к нефтеперерабатывающему комплексу Группы в Уфе.

На дату приобретения справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств Группы Оптан была представлена следующим образом:

	<b>Справедливая стоимость на дату приобретения</b>
<b>АКТИВЫ</b>	
Основные средства	10,210
Нематериальные активы	277
Прочие активы	105
	<b>10,592</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
Отложенные налоговые обязательства	(1,848)
Займы и кредиты	(949)
Прочие обязательства	(80)
	<b>(2,877)</b>
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов</b>	<b>7,715</b>
<b>Денежное вознаграждение</b>	<b>7,715</b>
<b>Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов</b>	<b>-</b>
<b>Чистый отток денежных средств в связи с приобретением</b>	
Денежное вознаграждение	7,715
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(8)
<b>Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением</b>	<b>7,707</b>

Приобретенная сеть заправочных станций используется Компанией для осуществления розничной реализации и, в связи с этим, выручка и прибыль Группы Оптан не оказали существенного влияния на финансовые результаты Группы.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как Группа Оптан до даты приобретения Группой не подготавливала финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### ОАО «Объединенная нефтехимическая компания»

17 сентября 2013 года Группа подписала соглашение о продаже 98% акций в ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (далее «ОНК») Системе за общее денежное вознаграждение 6,200 млн. рублей с рассрочкой оплаты на один год. ОНК является управляющей компанией нефтехимических активов Группы, включая ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез»). 24 сентября 2014 года данное соглашение было аннулировано, и Группа вновь получила контроль над ОНК.

Обе транзакции совершались под общим контролем, поэтому активы и обязательства учитываются по исторической балансовой стоимости. В результате аннулирования соглашения о продаже Группа признала доход от приобретения в размере 7,575 млн. рублей, за вычетом относящегося к данной операции налога на прибыль в размере 831 млн. рублей в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале, который образовался в результате операции с контролирующим акционером Группы.

Результаты данной операции представлены ниже:

	<b>Балансовая стоимость на дату приобретения</b>
<b>АКТИВЫ</b>	
Основные средства*	13,441
Нематериальные активы	207
Инвестиции в совместную деятельность	506
Запасы	1,973
Торговая и прочая дебиторская задолженность	666
Авансы выданные и расходы будущих периодов	542
Налоги к возмещению	1,079
Финансовые активы	1,240
Денежные средства и их эквиваленты	3,572
Прочие активы	88
	<b>23,314</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	
Отложенные налоговые обязательства	(1,468)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,361)
Авансы полученные	(438)
Прочие обязательства	(236)
	<b>(4,503)</b>
<b>Приобретенные чистые активы</b>	<b>18,811</b>
Неконтролирующие доли владения	(4,205)
	<b>14,606</b>
Расход по налогу на прибыль, признанный в связи с приобретением ОНК	(831)
<b>Вознаграждение, полученное от выбытия ОНК</b>	<b>(6,200)</b>
<b>Доход от приобретения ОНК</b>	<b>7,575</b>
<b>Чистый приток денежных средств в связи с приобретением</b>	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	3,572
<b>Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением</b>	<b>3,572</b>

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль ОНК с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 9,448 млн. рублей, 1,581 млн. рублей и 748 млн. рублей, соответственно.

\* Основные средства представлены за вычетом накопленной амортизации в размере 11,696 млн. рублей.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, выручка Группы составила бы 657,501 млн. рублей, прибыль за год составила бы 43,953 млн. рублей.

#### **ООО «АКТАН»**

2 декабря 2014 года Группа приобрела 100% долю владения в ООО «АКТАН» (далее «АКТАН») за общее денежное вознаграждение 1,191 млн. рублей. АКТАН осуществляет реализацию нефтепродуктов в Самарской области через сеть, состоящую из 17 заправочных станций. В результате приобретения Группа консолидировала основные средства в размере 1,320 млн. рублей и соответствующее отложенное налоговое обязательство в размере 190 млн. рублей.

Приобретенная сеть заправочных станций используется Компанией для осуществления розничной реализации и, в связи с этим, выручка и прибыль АКТАНа не оказали существенного влияния на финансовые результаты Группы. Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как АКТАН до даты приобретения Группой не подготавливал финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

#### **Прочие приобретения**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа также приобрела дочерние предприятия, относящиеся к сегменту «Переработка и Сбыт» за совокупное денежное вознаграждение в размере 350 млн. рублей. Справедливая стоимость чистых активов приблизительно равна стоимости приобретения.

## **5. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ГРУППЫ**

### **Реорганизация ЗАО «Система-Инвест» и Группы**

3 февраля 2014 года на Внеочередном Собрании Акционеров Компании была одобрена программа реорганизации, включающая создание ЗАО «Башнефть-Инвест» («Башнефть-Инвест») путем его выделения из Системы-Инвест и последующее его присоединение к Башнефти.

В апреле 2014 года в рамках реорганизации Группы Компания приобрела 2,724,173 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных собственных акций за совокупное денежное вознаграждение в размере 17,869 млн. рублей.

Башнефть-Инвест было создано 5 мая 2014 года как 100% дочернее предприятие Компании путем выделения из Системы-Инвест. Система-Инвест является юридическим лицом, контролируемым Системой, владеющим акциями Компании, Уфаоргсинтеза и ОАО «Башкирская электросетевая компания». Эффективные доли владения Башнефти в размере 49.41% в активах и обязательствах Системы-Инвест учитывались в качестве предназначенных для продажи с 31 декабря 2013 года. На дату выделения Башнефть-Инвест получило 9,943,730 обыкновенных акций Компании, а также юридически приобрело права на 28,196,195 обыкновенных акций, ранее признаваемых в качестве активов, фактически принадлежавших Группе, но учитываемых через Систему-Инвест. По состоянию на дату транзакции данные акции учитывались в финансовой отчетности в качестве собственных акций, выкупленных у акционеров. Кроме того, Башнефть-Инвест приняло на себя обязательства Системы-Инвест по займу, предоставленному Компанией.

В результате реорганизации Компания больше не владеет акциями Системы-Инвест.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Результат реорганизации Системы-Инвест представлен ниже:

	<u>5 мая 2014 года</u>
Уменьшение активов, предназначенных для продажи	(39,483)
Уменьшение обязательств, напрямую относящихся к активам, предназначенным для продажи	<u>832</u>
<b>Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров</b>	<b><u>38,651</u></b>

6 мая 2014 года Башнефть-Инвест было реорганизовано путем присоединения к Компании. Реорганизация Группы завершилась на дату присоединения, когда Компания аннулировала 38,139,925 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций, ранее полученных в результате реорганизации Системы-Инвест и выкупленных у акционеров Компании, соответственно.

Результат погашения собственных акций, выкупленных у акционеров, представлен ниже:

	<u>6 мая 2014 года</u>
Уменьшение собственных акций, выкупленных у акционеров	(76,545)
Уменьшение уставного капитала	<u>517</u>
<b>Уменьшение нераспределенной прибыли</b>	<b><u>(76,028)</u></b>

## 6. 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, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Все прочие сегменты».

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Добыча» представляет собой передачу нефти сегменту «Переработка и Сбыт» с целью переработки и продажи сырой нефти и оценивается на основе рыночных цен на сырую нефть. Межсегментная выручка сегментов «Переработка и Сбыт» и «Все прочие сегменты» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях.

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. Поскольку МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями. Учетная политика отчетных и прочих сегментов не отличается от учетной политики Группы.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	1,518	608,782	974	-	<b>611,274</b>
Межсегментная выручка	246,592	464	10,501	(257,557)	-
Расходы по внешним контрагентам	(173,310)	(339,313)	(5,243)	-	<b>(517,866)</b>
Межсегментные расходы	(2,869)	(248,595)	(5,966)	257,430	-
<b>ЕБИТДА Сегмента</b>	<u>89,443</u>	<u>36,560</u>	<u>1,044</u>	<u>(127)</u>	<u>126,920</u>
Амортизация					<b>(33,512)</b>
Обесценение активов, нетто					<b>(518)</b>
Финансовые доходы					<b>6,594</b>
Финансовые расходы					<b>(18,613)</b>
Отрицательные курсовые разницы, нетто					<b>(3,413)</b>
Доля в убытке в совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль					<u><b>(981)</b></u>
Прибыль до налогообложения					<u><b>76,477</b></u>
Расход по налогу на прибыль					<u><b>(16,913)</b></u>
<b>Прибыль за год</b>					<u><u><b>59,564</b></u></u>

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	3,790	632,430	1,051	-	<b>637,271</b>
Межсегментная выручка	187,811	350	5,371	(193,532)	-
Расходы по внешним контрагентам	(136,404)	(417,749)	(6,121)	-	<b>(560,274)</b>
Межсегментные расходы	(3,121)	(190,086)	(239)	193,446	-
<b>ЕБИТДА Сегмента</b>	<u>62,421</u>	<u>37,617</u>	<u>826</u>	<u>(86)</u>	<u>100,778</u>
Амортизация					<b>(23,781)</b>
Обесценение активов, нетто					<b>(13,030)</b>
Финансовые доходы					<b>4,747</b>
Финансовые расходы					<b>(13,058)</b>
Положительные курсовые разницы, нетто					<b>1,299</b>
Доля в убытке в совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль					<u><b>(117)</b></u>
Прибыль до налогообложения					<u><b>56,838</b></u>
Расход по налогу на прибыль					<u><b>(13,817)</b></u>
<b>Прибыль за год</b>					<u><u><b>43,021</b></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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз Российская Федерация	313,655	353,161
Экспорт в другие страны Таможенного союза	278,021	261,523
	19,598	22,587
<b>Итого</b>	<b>611,274</b>	<b>637,271</b>

В 2015 году у Группы не было покупателей, выручка от которых составила бы 10 и более процентов от суммы консолидированной выручки Группы. Доля каждого из следующих контрагентов сегмента «Переработка и Сбыт» составляет приблизительно 10% и более выручки Группы в 2014 году:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	
	Выручка	% от выручки
Крупнейший контрагент 1	107,749	17%
Крупнейший контрагент 2	83,623	13%
Крупнейший контрагент 3	61,598	10%

## 7. ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	436,262	471,296
Сырая нефть	170,518	159,488
Прочая выручка	4,494	6,487
<b>Итого</b>	<b>611,274</b>	<b>637,271</b>

## 8. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Заработная плата	28,376	22,766
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации (Примечание 9)	5,805	4,515
Прочие социальные взносы (Примечание 9)	2,166	1,405
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала (Примечание 19)	1,737	-
Долевая компенсационная программа	-	1,161
Прочие вознаграждения сотрудникам	-	39
<b>Итого</b>	<b>38,084</b>	<b>29,886</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 9. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	95,966	69,077
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	5,805	4,515
Налог на имущество	2,279	1,713
Прочие социальные взносы	2,166	1,405
Прочие налоги	1,731	1,061
<b>Итого</b>	<b>107,947</b>	<b>77,771</b>

#### 10. ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Обесценение основных средств (Примечание 13)	3,250	5,320
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение финансовых активов	(2,609)	6,599
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение дебиторской задолженности (Примечание 17)	(60)	717
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение инвестиций в совместную деятельность (Примечание 14)	(47)	297
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение прочих активов	(16)	97
<b>Итого</b>	<b>518</b>	<b>13,030</b>

#### 11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	6,213	2,822
Проценты, начисленные по займам, вексям и облигациям	379	1,925
Дивиденды	2	-
<b>Итого</b>	<b>6,594</b>	<b>4,747</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Проценты, начисленные по кредитам и займам	17,557	12,356
Амортизация дисконта (Примечание 23)	900	613
Прочие процентные расходы	156	89
<b>Итого</b>	<b>18,613</b>	<b>13,058</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

##### Налог на прибыль, отраженный в составе прибыли или убытка

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Налог на прибыль текущего года	20,337	15,556
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	26	72
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>20,363</b>	<b>15,628</b>
Выгода по отложенному налогу на прибыль	(3,450)	(1,811)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>16,913</b>	<b>13,817</b>

Сумма налога на прибыль, рассчитанная исходя из действующей в Российской Федерации ставки налога на прибыль и суммы прибыли до налогообложения, отличается от суммы налога на прибыль, признанного в прибыли или убытке вследствие следующих факторов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>76,477</b>	<b>56,838</b>
Налог на прибыль по ставке 20%	15,295	11,368
Налоговый эффект от курсовых разниц, относящихся к внутригрупповым займам	1,184	1,692
Налоговый эффект прочих расходов и доходов, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы	322	523
Налоговый эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	86	162
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	26	72
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>16,913</b>	<b>13,817</b>

##### Налог на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в составе добавочного капитала Группа признала расход по налогу на прибыль в размере 831 млн. рублей, относящийся к приобретению ОНК (Примечание 4).



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Отложенные налоговые активы и обязательства

В таблицах ниже представлено движение отложенных налоговых обязательств/(активов) за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов:

	1 января 2015 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Поступления, в связи с приобрете- нием дочерних предприятий и прочие движения	31 декабря 2015 года
Основные средства	41,944	200	31	42,175
Инвестиции в совместную деятельность	667	(191)	-	476
Запасы	1,525	(6)	3	1,522
Торговая и прочая дебиторская задолженность	427	(730)	(76)	(379)
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,649)	(405)	-	(2,054)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	428	(2,081)	(60)	(1,713)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(1,130)	(1,153)	-	(2,283)
Прочее	(1,133)	916	-	(217)
<b>Итого</b>	<b>41,079</b>	<b>(3,450)</b>	<b>(102)</b>	<b>37,527</b>

	1 января 2014 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Поступления, в связи с приобрете- нием дочерних предприятий и прочие движения	31 декабря 2014 года
Основные средства	32,747	(1,215)	10,412	41,944
Инвестиции в совместную деятельность	(342)	1,009	-	667
Запасы	1,614	(156)	67	1,525
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,876	(1,604)	155	427
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,257)	(387)	(5)	(1,649)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1,074)	1,506	(4)	428
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	4	(1,134)	(1,130)
Прочее	(75)	(968)	(90)	(1,133)
<b>Итого</b>	<b>33,489</b>	<b>(1,811)</b>	<b>9,401</b>	<b>41,079</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов отложенные налоговые активы, непризнанные в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, отсутствовали.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа имела неиспользованные налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды, в размере 11,415 млн. рублей, срок использования которых истекает в 2018-2025 годах (31 декабря 2014 года: 5,654 млн. рублей, срок использования которых истекает в 2018-2024 годах). Отложенный налоговый актив в размере 2,283 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 1,130 млн. рублей) был признан в отношении данных убытков, поскольку руководство полагает, что налогооблагаемые прибыли будут получены в размере, достаточном для использования этих убытков.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча	Переработка и сбыт	Все прочие сегменты	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>Остаток на 1 января 2014 года</b>	<b>181,223</b>	<b>154,542</b>	<b>20,971</b>	<b>356,736</b>
Приобретение дочерних предприятий	53,428	25,137	11,934	<b>90,499</b>
Строительство и приобретения	38,114	9,252	2,069	<b>49,435</b>
Выбытия	(3,545)	(516)	(424)	<b>(4,485)</b>
Вклад в ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 14)	(4,775)	-	-	<b>(4,775)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2014 года</b>	<b>264,445</b>	<b>188,415</b>	<b>34,550</b>	<b>487,410</b>
Приобретение дочерних предприятий	757	-	-	<b>757</b>
Строительство и приобретения	55,201	10,117	1,291	<b>66,609</b>
Выбытия	(1,085)	(1,476)	(188)	<b>(2,749)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>	<b>319,318</b>	<b>197,056</b>	<b>35,653</b>	<b>552,027</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
<b>Остаток на 1 января 2014 года</b>	<b>(31,928)</b>	<b>(42,111)</b>	<b>(5,328)</b>	<b>(79,367)</b>
Приобретение дочерних предприятий (Примечание 4)	-	(11,696)	-	<b>(11,696)</b>
Амортизационные отчисления	(10,954)	(11,366)	(1,240)	<b>(23,560)</b>
Выбытия	2,123	210	125	<b>2,458</b>
Обесценение (Примечание 10)	(5,245)	(180)	105	<b>(5,320)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2014 года</b>	<b>(46,004)</b>	<b>(65,143)</b>	<b>(6,338)</b>	<b>(117,485)</b>
Амортизационные отчисления	(17,792)	(13,075)	(1,520)	<b>(32,387)</b>
Выбытия	678	805	62	<b>1,545</b>
Обесценение (Примечание 10)	(1,557)	(1,375)	(318)	<b>(3,250)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>	<b>(64,675)</b>	<b>(78,788)</b>	<b>(8,114)</b>	<b>(151,577)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2014 года</b>	<b>149,295</b>	<b>112,431</b>	<b>15,643</b>	<b>277,369</b>
<b>На 31 декабря 2014 года</b>	<b>218,441</b>	<b>123,272</b>	<b>28,212</b>	<b>369,925</b>
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>254,643</b>	<b>118,268</b>	<b>27,539</b>	<b>400,450</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

#### Обесценение основных средств

В течение 2015 года в результате различных причин, включая продолжающееся падение цен, пересмотр технических резервов и увеличение в оценках ожидаемых расходов по восстановлению окружающей среды, Группа провела регулярный анализ возмещаемой стоимости активов сегмента Добыча. Для активов сегмента Переработка и Сбыт значительных индикаторов обесценения выявлено не было.

Возмещаемая стоимость активов сегмента Добыча была оценена по справедливой стоимости данных объектов за вычетом затрат на реализацию на основании методов дисконтирования денежных потоков. На расчет наибольшее влияние оказывают допущения, касающиеся ставки дисконтирования, цены на нефть, оценки запасов нефти и газа и профиля добычи. За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, при определении справедливой стоимости была использована ставка дисконтирования до налогообложения в размере 12.50% годовых (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 13.26% годовых). Данные оценки зависят от цены на нефть, и дальнейшее ухудшение/улучшение ожиданий в отношении цены может привести к дополнительному обесценению/восстановлению обесценения. Для активов сегмента Добыча не было признано обесценение в 2015 году в результате данной оценки.

В 2014 году в результате проведенного анализа на обесценение был признан убыток от обесценения в размере 5,320 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Обесценения активов*. Данное обесценение в основном относилось к геологоразведочным активам, включая права на геологоразведку и разработку Тортасинского нефтяного месторождения.

В 2015 году анализ неиспользованных объектов привел к признанию убытка от обесценения в размере 3,250 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Обесценения активов*. Данный убыток от обесценения преимущественно относится к неиспользуемым производственным активам на нефтеперерабатывающих заводах.

#### Геологоразведочные активы

Ниже представлена информация об изменении величины капитализированных геологоразведочных активов, включенных в основные средства, связанные с добычей нефти и газа:

<b>Остаток на 1 января 2014 года</b>	<b>12,177</b>
Капитализированные затраты	5,546
Реклассификация в активы, связанные с разработкой месторождений	(13,346)
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 14)	(4,775)
Приобретение дочерних предприятий	5,663
Обесценение геологоразведочных активов	(5,265)
<b>Остаток на 31 декабря 2014 года</b>	<b>-</b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа признала расходы на геологоразведку, относящиеся в основном к сейсмической разведке, в размере 2,787 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года: 3,588 млн. рублей) в составе *Производственных и операционных расходов*. В 2015 году не было капитализированных затрат на геологоразведку.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 14. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

##### Совместная деятельность

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Остаток на начало года</b>	<b>3,791</b>	<b>18,848</b>
Доля в убытке за период	(981)	(117)
Получение контроля над совместной деятельностью в сегменте Переработка и Сбыт	(277)	-
Восстановление обесценения/(обесценение) инвестиций в совместную деятельность (Примечание 10)	47	(297)
Дополнительные вложения в Башнефть-Полюс	-	2,012
Получение контроля над Башнефть-Полюс (Примечание 4)	-	(17,831)
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»	-	4,975
Возврат вложений в Башнефть-Полюс	-	(3,133)
Исключение доли Группы в убытке по сделкам с совместной деятельностью	-	(1,172)
Приобретение в связи с приобретением ОНК (Примечание 4)	-	506
<b>Остаток на конец года</b>	<b>2,580</b>	<b>3,791</b>

##### ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»

В мае 2014 года Компания и ООО «Лукойл-Коми» создали совместное предприятие ООО «Нефтяная компания Восток НАО» (далее «Восток НАО») для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Ненецком Автономном Округе. Компания и ООО «Лукойл-Коми» владеют равными 50.0% долями в данной совместной деятельности. В июле 2014 года Группа передала Восток НАО лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов в Ненецком Автономном Округе стоимостью 4,775 млн. рублей.

Ниже представлена общая финансовая информация, отраженная в финансовой отчетности Восток НАО, подготовленная в соответствии с требованиями МСФО (скорректированная Группой для целей учета по методу долевого участия):

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Внеоборотные активы	6,835	6,652
Оборотные активы	286	661
Долгосрочные обязательства	(1,561)	(109)
Краткосрочные обязательства	(400)	(139)
Указанные выше активы и обязательства включают в себя:		
Денежные средства и их эквиваленты	32	3
Долгосрочные обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(1,561)	(109)

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Период, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Выручка</b>	-	-
<b>Убыток и общий совокупный убыток за период</b>	<b>(1,908)</b>	<b>(2,884)</b>
Указанный выше убыток за период включает следующее:		
Амортизация	(2)	-
Финансовые расходы	(81)	-
Финансовые доходы	2	84
Выгода по налогу на прибыль	-	34

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, отложенные налоговые активы в размере 392 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, 549 млн. рублей) не были признаны в отношении временных вычитаемых разниц в связи с тем, что получение достаточных будущих налогооблагаемых прибылей, необходимых для реализации этих выгод, у Восток НАО не является вероятным.

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в совместную деятельность, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Чистые активы совместной деятельности	5,160	7,065
Доля участия Группы в совместной деятельности	50.0%	50.0%
<b>Доля Группы в чистых активах совместной деятельности</b>	<b>2,580</b>	<b>3,533</b>

#### **Башнефть-Полюс**

До 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс являлся совместной деятельностью Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ», созданной с целью разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Компания владеет 74.9% долей в уставном капитале Башнефть-Полюса. 23 мая 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» внесли изменения в договор участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании (Примечание 4).

В течение 2014 года, до даты консолидации 23 мая 2014 года, Группа выдала займ Башнефть-Полюс в размере 2,012 млн. рублей с годовой процентной ставкой 8.0%. Данный займ был учтен как дополнительный вклад в совместную деятельность, так как, в сущности, формирует часть инвестиции Группы в Башнефть-Полюс. Также, в течение периода до даты консолидации 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс погасил займ в размере 3,133 млн. рублей.

Ниже представлены финансовые результаты Башнефть-Полюс за период, закончившийся 23 мая 2014 года:

	Период, закончившийся 23 мая 2014 года
<b>Выручка</b>	<b>6,289</b>
<b>Итого прибыль и совокупный доход</b>	<b>140</b>
Указанная выше прибыль включает:	
Амортизация	(80)
Процентный расход	(755)

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Активы, относящиеся к совместной деятельности

В 2015 году Компания выдала возобновляемый займ Восток НАО в сумме 916 млн. рублей на финансирование геологоразведочных работ совместной деятельности. Задолженность по данному займу по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 781 млн. рублей.

#### 15. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<b>Долгосрочные инвестиции</b>		
Займ выданный, учитываемый по амортизированной стоимости	3,500	3,500
Депозиты и прочие финансовые активы	4	67
<b>Итого</b>	<b><u>3,504</u></b>	<b><u>3,567</u></b>
<b>Краткосрочные инвестиции</b>		
Депозиты	5,000	-
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	-	1,330
<b>Итого</b>	<b><u>5,000</u></b>	<b><u>1,330</u></b>

#### Депозиты

По состоянию на 31 декабря 2015 года депозиты номинированы в рублях, имеют срок погашения в феврале 2016 года и годовую процентную ставку 12.33%.

#### Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости

Долгосрочный займ выданный, учитываемый по амортизированной стоимости, имеет годовую процентную ставку 8.10%.

По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, в размере 4,378 млн. рублей представлены за вычетом резерва под обесценение в сумме 4,378 млн. рублей. Резерв в размере 2,609 млн. рублей (Примечание 10), начисленный в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, был восстановлен в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, в связи с возмещением соответствующих финансовых активов от заемщиков.

По состоянию на 31 декабря 2014 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, в размере 8,808 млн. рублей были представлены за вычетом резерва под обесценение в сумме 7,478 млн. рублей. Специальный резерв в сумме 6,599 млн. рублей (Примечание 10) был создан в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, на основе проведенного руководством анализа возмещаемой стоимости данных активов. Оставшаяся сумма представляет собой векселя, погашаемые по требованию, с годовой процентной ставкой от 3.50% до 5.00%, в отношении которых обесценения не признавалось.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 16. ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<b>Запасы, которые будут использоваться в производстве более чем 12 месяцев</b>		
Катализаторы	3,086	2,846
<b>Итого</b>	<b><u>3,086</u></b>	<b><u>2,846</u></b>
<b>Запасы, которые будут использованы в производстве в течение 12 месяцев</b>		
Нефтепродукты	12,025	16,935
Сырая нефть	908	1,390
Сырье и прочие запасы	9,421	8,381
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	<u>(306)</u>	<u>(347)</u>
<b>Итого</b>	<b><u>22,048</u></b>	<b><u>26,359</u></b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть, газ и нефтепродукты), признанная в качестве расходов отчетного года составила 11,921 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 8,068 млн. рублей).

В 2015 году стоимость запасов, признанная в качестве расходов, связанных с резервом до приведения стоимости запасов к чистой стоимости реализации, составила 614 млн. рублей (в 2014 году: 342 млн. рублей).

#### 17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Торговая дебиторская задолженность	9,573	14,539
Прочая дебиторская задолженность	<u>2,160</u>	<u>1,855</u>
<b>Итого</b>	<b><u>11,733</u></b>	<b><u>16,394</u></b>
За вычетом резерва по сомнительным долгам	<u>(1,473)</u>	<u>(1,698)</u>
<b>Итого</b>	<b><u>10,260</u></b>	<b><u>14,696</u></b>

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы за реализацию нефти и нефтепродуктов составляет 5-10 дней. В течение годовых отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2015 и 2014 годов, проценты по торговой дебиторской задолженности не начислялись, тем не менее, некоторые договоры предусматривают штрафы за просрочку платежа. Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Группа использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит. По состоянию на 31 декабря 2015 года доля пяти крупнейших контрагентов Группы в общем остатке дебиторской задолженности составляла 58.8% (31 декабря 2014 года: 49.7%). Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Группы внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Группа регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

Резерв по сомнительным долгам создается по просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности исходя из оценки нереальной к взысканию задолженности, определенной на основании прошлого опыта. Резерв по сомнительным долгам регулярно пересматривается, исходя из фактов и обстоятельств, существующих на каждую отчетную дату.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Торговая и прочая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена далее:

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение
Непросроченная	9,901	(28)	14,392	(239)
Просроченная до 30 дней	94	(20)	73	(27)
Просроченная от 31 до 90 дней	108	(2)	183	(3)
Просроченная от 91 до 180 дней	114	(53)	184	(27)
Просроченная от 181 до 365 дней	388	(279)	493	(403)
Просроченная более 365 дней	1,128	(1,091)	1,069	(999)
<b>Итого</b>	<b>11,733</b>	<b>(1,473)</b>	<b>16,394</b>	<b>(1,698)</b>

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
<b>Остаток на начало года</b>	<b>1,698</b>	<b>1,910</b>
Отражено в составе прибыли или убытка, нетто (Примечание 10)	(60)	717
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	(165)	(929)
<b>Остаток на конец года</b>	<b>1,473</b>	<b>1,698</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года в состав резерва по сомнительным долгам входит специальный резерв в отношении торговых и прочих дебиторов, находящихся в процессе ликвидации или банкротства, в сумме 1,078 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 956 млн. рублей) и представляет собой разницу между суммой этой дебиторской задолженности и величиной ожидаемых денежных поступлений. У Группы нет залогового обеспечения в отношении данных сумм.

#### 18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	29,856	50,962
Расчетные счета	3,099	1,856
<b>Итого</b>	<b>32,955</b>	<b>52,818</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года депозиты до востребования представлены банковскими депозитами в рублях с годовыми процентными ставками от 0.10% до 11.30% (31 декабря 2014 года: от 7.48% до 29.75%) и долларах США с годовой процентной ставкой 0.10% (31 декабря 2014 года: от 0.10% до 4.14%). Сроки погашения по данным депозитам не превышают 3 месяца с даты их размещения.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Группа размещает денежные средства и их эквиваленты в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже В+ (2014: не ниже В+).



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 19. ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ КЛЮЧЕВОГО УПРАВЛЕНЧЕСКОГО ПЕРСОНАЛА

В 2015 году Компания внедрила долгосрочную программу вознаграждения для ключевого управленческого персонала Группы. Программа состоит из двух частей: выплачиваемой денежными средствами и выплачиваемой привилегированными акциями компании. Справедливая стоимость привилегированных акций на дату предоставления определяется на основании цены привилегированных акций Компании, находящихся в обращении на активном рынке капитала. Программа действует с 2015 года по 2019 год. Изменение общей суммы обязательств по программе вознаграждения представлено ниже:

<b>Баланс на 1 января 2015 года</b>	-
Расходы по программе, начисленные в течение года	1,737
Выплаченные в течение года	-
Анулированы в течение года	-
<b>Баланс на 31 декабря 2015 года</b>	<b>1,737</b>

С учетом формы и времени выплаты обязательства по программе вознаграждения ключевого управленческого персонала были учтены следующим образом на отчетную дату:

	<b>31 декабря 2015 года</b>
Прочие резервы в капитале	673
Долгосрочные обязательства	206
Краткосрочные обязательства (Примечание 25)	858
<b>Итого</b>	<b>1,737</b>

#### 20. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

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

	<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
147,846,489 (31 декабря 2014: 150,570,662) обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,626	1,656
29,788,012 (31 декабря 2014: 29,788,012) привилегированных акций номиналом 1 рубль	328	328
<b>Итого</b>	<b>1,954</b>	<b>1,984</b>

Ниже представлено движение собственных акций, выкупленных у акционеров, в течение 2014-2015 гг.:

	<b>Привилегиро- ванные акции</b>	<b>Обыкновенные акции</b>
	(количество акций)	
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 года</b>	<b>5,022,577</b>	<b>31,625,082</b>
Обязательный выкуп собственных акций, предшествующий реорганизации Группы (Примечание 5)	8,885,866	2,724,173
Реорганизация Системы-Инвест	(158,409)	9,943,730
Реорганизация Группы (Примечание 5)	(8,885,866)	(38,139,925)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 года</b>	<b>4,864,168*</b>	<b>6,153,060</b>
Анулирование собственных акций Компании	-	(2,724,173)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>4,864,168</b>	<b>3,428,887</b>

\* По состоянию на 31 декабря 2014 года на 4,864,168 акций в составе собственных акций, выкупленных у акционеров, было наложено ограничение на дальнейшую продажу по решению суда. Решение суда было отменено в 2015 году.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

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 (31 декабря 2014 года: 11,017,228 акций). 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 результате реорганизации Группы 6 мая 2014 года (Примечание 5) Компания аннулировала 38,139,925 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций, полученных в рамках реорганизации Системы-Инвест и выкупленных у акционеров Компании в 2014 году, соответственно.

#### **Дивиденды и нераспределенная прибыль**

Обыкновенные акции Компании дают право их держателям на один голос (на акцию) на собрании акционеров Компании и право на получение дивидендов по мере их утверждения.

Привилегированные акции дают право их держателям на получение некумулятивных дивидендов, величина которых утверждается по усмотрению руководства Компании или при объявлении дивидендов по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров, в случае, если Компанией были объявлены дивиденды. В случае если дивиденды не были объявлены, привилегированные акции наделяют их владельцев правом голоса, аналогичным праву владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

10 июня 2014 года Компания объявила дивиденды в размере 211 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 37,481 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 года задолженность по выплате дивидендов составила 398 млн. рублей.

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. По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность по выплате дивидендов составила 420 млн. рублей.

В октябре 2015 года Совет директоров Башнефти утвердил Положение о дивидендной политике в новой редакции, в соответствии с которой Компания планирует ежегодно направлять на выплату дивидендов не менее 25% чистой прибыли Группы по МСФО за отчетный год.

#### **Прибыль на акцию**

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли, приходящейся на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании. Собственные акции Компании, признанные в связи с владением Системой-Инвест долей в Группе, вычитались из общего количества акций в обращении при расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
	(в миллионах рублей, за исключением информации об акциях)	
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	144,417,602	148,586,876
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении	24,923,844	27,450,581
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении</b>	<b>169,341,446</b>	<b>176,037,457</b>
Прибыль за год, принадлежащая владельцам обыкновенных акций Компании	49,613	36,418
Прибыль за год, принадлежащая владельцам привилегированных акций Компании	8,562	6,728
<b>Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании</b>	<b>58,175</b>	<b>43,146</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей на 1 акцию)</b>	<b>343.54</b>	<b>245.10</b>

## 21. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной ставкой	8.00%-11.00%	36,128	8.00%-10.55%	91,944
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,979	8.65%-8.85%	29,969
Необеспеченный кредит с плавающей ставкой*	Ключевая ставка Банка России+1.00%	24,824	-	-
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года	10.70%	10,000	10.70%	10,000
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в июне 2015 года	12.00%-12.10%	9,978	-	-
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в мае 2015 года	12.00%	4,990	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	-	-	8.35%	5,274
Обеспеченные кредиты с плавающей ставкой	-	-	Libor 1M+ 1.70%	2,045
<b>Итого</b>		<b>115,899</b>		<b>139,232</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	16.00%	9,979	9.00%	9,998
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,278	-	-
Краткосрочная часть обеспеченного кредита с плавающей ставкой	USD Libor 1M+1.70%	4,851	USD Libor 1M+ 1.70%	18,555
<b>Итого</b>		<b>20,108</b>		<b>28,553</b>

\*Задолженность по данному кредиту на 31 декабря 2014 года была представлена в составе необеспеченных займов и кредитов с фиксированной ставкой и была реклассифицирована в 2015 году, как описано ниже.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

В 2014 году в результате решения Арбитражного суда г. Москвы о передаче акций ОАО АНК «Башнефть», ранее принадлежавших Системе и Системе-Инвест, в пользу Российской Федерации, и из-за существующих ограничений в отношении изменения контроля в кредитных соглашениях, часть займов должна была быть погашена по предъявлению. Все такие займы были выплачены в соответствующие сроки, либо по ним получены отказы от требования досрочного погашения.

#### Необеспеченные облигационные займы

22 декабря 2009 года Группа выпустила 50,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку. С даты выпуска до 21 декабря 2012 года облигации имели годовую процентную ставку равную 12.5%, выплаты купонного дохода производились два раза в год. В октябре 2011 года Группа осуществила свое право по досрочному выкупу облигаций, в результате чего 38,496,306 облигаций были выкуплены за 1,050 рублей за облигацию. Превышение стоимости выкупа над номинальной стоимостью облигаций в размере 1,925 млн. рублей было признано в составе *Финансовых расходов* консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В декабре 2012 года Группа осуществила обязательный выкуп 6,220,765 облигаций у держателей, принявших решение предъявить их к выкупу по номинальной стоимости, и установила новый срок погашения в декабре 2016 года для оставшихся облигаций. Процентная ставка была установлена равной 8.35%.

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. С февраля 2015 до февраля 2016 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 16.00%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в феврале 2016 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости (Примечание 31).

В феврале 2013 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 06), 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 07), 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 08) и 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 09) с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с погашением в 2023 году. Облигации Серий 06 и 08 имеют годовую процентную ставку равную 8.65% с последующим пересмотром в феврале 2018 года. Облигации Серий 07 и 09 имеют годовую процентную ставку равную 8.85% с последующим пересмотром в феврале 2020 года. При пересмотре процентных ставок держатели облигаций получают право предъявить облигации к выкупу по их номинальной стоимости.

В мае 2014 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2024 года. С даты выпуска до ноября 2018 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 10.7%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в ноябре 2018 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

В мае 2015 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2025 года. С даты выпуска до мая 2020 года облигации имеют годовую процентную ставку, равную 12.00% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в мае 2020 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в мае 2017 года по номинальной стоимости.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

---

В июне 2015 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2025 года. С даты выпуска до мая 2020 года облигации имеют годовую процентную ставку, равную 12.00% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в мае 2020 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в мае 2017 года по номинальной стоимости.

Позже в июне 2015 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в июне 2025 года. С даты выпуска до июня 2021 года облигации имеют годовую процентную ставку, равную 12.10% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в июне 2021 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в июне 2017 года по номинальной стоимости.

#### **Обеспеченные займы**

На 31 декабря 2015 и 2014 годов обеспеченный займ с плавающей процентной ставкой, номинированный в долларах США, представляет собой договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму до 600 млн. долларов США с пулом международных банков. Займ будет погашен в 2016 году. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M+1.70%.

#### **Необеспеченные займы и кредиты**

На 31 декабря 2015 и 2014 годов необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой номинированы в рублях и получены от различных кредиторов. Займы подлежат погашению в период с 2017 по 2020 год.

После повышения ключевой ставки Центрального Банка в конце декабря 2014 года по нескольким кредитам Группы в марте-апреле 2015 года была повышена процентная ставка с последующим понижением в июле-августе 2015 года. Также, для необеспеченного кредита с балансовой стоимостью 24,824 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года фиксированная ставка была заменена на плавающую процентную ставку, равную ключевой ставке Банка России +1.00%.

## **22. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРУ ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (17,347 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2015 года 3,855 млн. рублей и 13,492 млн. рублей были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частях предоплаты по договору поставки нефтепродуктов, соответственно. Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 3,150 тыс. тонн нефтепродуктов, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года.

Данный контракт предусматривает, что цена на нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефтепродуктов.

Погашение предоплаты предусмотрено с 2016 года. Группа рассматривает данный контракт в качестве соглашения, которое было заключено с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

На остаток по данной предоплате, начисляются проценты по ставке USD Libor 1M + 1.5% годовых.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Остаток на 1 января 2014 года	<u>6,742</u>
Приобретение дочерних предприятий	25
Амортизация дисконта (Примечание 11)	613
Увеличение обязательств	219
Изменения в оценке существующих обязательств	996
Расходы по восстановлению окружающей среды текущего периода	<u>(533)</u>
<b>Остаток на 31 декабря 2014 года</b>	<b><u>8,062</u></b>
Амортизация дисконта (Примечание 11)	900
Увеличение обязательств	977
Изменения в оценке существующих обязательств	712
Расходы по восстановлению окружающей среды текущего периода	<u>(330)</u>
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>	<b><u><u>10,321</u></u></b>

Обязательства по восстановлению окружающей среды представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, восстановление поврежденных земель и демонтаж прочих добычных активов. Размер платежей по обязательствам по восстановлению окружающей среды формируется на годовой основе. В зависимости от экономической обстановки фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части обязательств по восстановлению окружающей среды:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Краткосрочная часть (включена в состав <i>Резервов</i> )	563	589
Долгосрочная часть	<u>9,758</u>	<u>7,473</u>
<b>Итого обязательства по восстановлению окружающей среды</b>	<b><u><u>10,321</u></u></b>	<b><u><u>8,062</u></u></b>

Ключевые допущения, сделанные при оценке обязательств по восстановлению окружающей среды, были следующими:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Ставка дисконтирования	11.15%-11.59%	12.00%
Уровень инфляции	5.10%-12.50%	4.00%-12.50%

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

#### 24. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Обязательства по планам с установленными выплатами	1,805	1,434
Прочие долгосрочные обязательства	<u>250</u>	<u>288</u>
<b>Итого</b>	<b><u><u>2,055</u></u></b>	<b><u><u>1,722</u></u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Планы с установленными выплатами

Для сотрудников Группы действуют несколько нефондированных планов с установленными выплатами. Согласно данным планам, сотрудники имеют право на определенные льготы в соответствии с условиями Коллективного договора (такие как: премия при выходе на пенсию, премия к юбилею, возмещение расходов на похороны).

#### 25. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	32,000	32,900
Проценты к уплате	<u>2,064</u>	<u>1,629</u>
<b>Итого</b>	<b><u>34,064</u></b>	<b><u>34,529</u></b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Задолженность по оплате труда и начисленный резерв под неиспользованные отпуска	6,069	2,811
Денежная часть программы вознаграждения ключевого управленческого персонала (Примечание 19)	<u>858</u>	<u>-</u>
<b>Итого</b>	<b><u>6,927</u></b>	<b><u>2,811</u></b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b><u>40,991</u></b>	<b><u>37,340</u></b>

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленные услуги составляет 32 дня (31 декабря 2014 года: 41 день). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

#### 26. НАЛОГИ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<b>Прочие налоги к возмещению</b>		
Налог на добавленную стоимость	15,443	17,667
Таможенные пошлины	6,543	12,219
Прочие налоги	<u>1,759</u>	<u>936</u>
<b>Итого</b>	<b><u>23,745</u></b>	<b><u>30,822</u></b>
<b>Прочие налоговые обязательства</b>		
Налог на добавленную стоимость	2,563	6,875
Налог на добычу полезных ископаемых	5,839	5,048
Акцизы	2,754	3,669
Прочие налоги	<u>2,269</u>	<u>1,174</u>
<b>Итого</b>	<b><u>13,425</u></b>	<b><u>16,766</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 27. 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 года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 декабря 2015 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Займы и кредиты	45,479	80,314
Денежные средства и их эквиваленты	30,887	47,865
Депозиты	5,000	-

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, и периода с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемые государством:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>	<u>Период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года</u>
Погашение займов	35,000	-
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	17,329	-
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	12,329	-
Финансовые расходы	8,321	652
Финансовые доходы	5,596	536

Объявленные 30 июня 2015 года дивиденды, относящиеся к Правительству Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, составили 10,052 млн. рублей. Объявленные 30 июня 2015 года дивиденды, относящиеся к Республике Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений, составили 5,018 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года дивиденды, объявленные 30 июня 2015 года и относящиеся к Правительству Российской Федерации и Республике Башкортостан, полностью выплачены.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года, существенными операциями с компаниями, контролируемые государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>	<u>Период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года</u>
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	74%	7%
Покупка тепло- и электроэнергии	7%	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	2%	-
Продажа нефтепродуктов	2%	-



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемые государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных, торговой и прочей дебиторской задолженности и авансов полученных:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Авансы выданные	59%	42%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8%	2%
Авансы полученные	7%	1%

#### Совместная деятельность

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов, сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Задолженность совместной деятельности	781	154
Задолженность перед совместной деятельностью	-	3

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 года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2014 года</u>
Займы выданные	916	-
Поступления от погашения займов выданных	190	-
Продажа товаров и услуг	85	1,624
Приобретение основных средств и услуг по строительству	-	2,903
Покупка товаров и услуг	-	1,172
Привлечение кредитов и займов	-	1,683
Погашение кредитов и займов	-	1,683
Процентные расходы	-	42
Процентные доходы	42	565

#### Операции с компаниями группы Система за период, закончившийся 9 декабря 2014 года

	<u>За период, закончившийся 8 декабря 2014 года</u>
Приобретение контроля над ОНК (Примечание 4)	6,200
Продажа товаров и услуг	10,968
Покупка товаров и услуг	20,455
Приобретение основных средств и услуг по строительству	8,712
Дивиденды объявленные	28,098
Прочие доходы, нетто	1,394

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

9 декабря 2014 года эффективный контроль над Компанией перешел от Системы к Правительству Российской Федерации и, начиная с этой даты, Российская Федерация стала конечной контролирующей стороной Группы. Начиная с этой же даты, Система и предприятия, контролируемые Системой (совместно «Группа компаний Система»), перестали быть связанными сторонами для Группы Башнефть.

#### Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Заработная плата	704	669
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала	621	-
Выплаты по программе фантомных акций	-	631
Компенсации при увольнении	12	4
<b>Итого</b>	<b>1,337</b>	<b>1,304</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 897 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 47 млн. рублей).

## 28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

### Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизация прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

Политика управления капиталом, сформированная Советом директоров, заключается в поддержании оптимальной структуры капитала, удовлетворяющей интересам акционеров, кредиторов и рынка в целом и создающей предпосылки для устойчивого развития бизнеса. Группа управляет структурой капитала и в свете меняющихся экономических условий может вносить в нее определенные коррективы. Руководство Группы может пересматривать величину дивидендов, рекомендованных к выплате держателям обыкновенных и привилегированных акций, и корректировать показатель рентабельности капитала, выпускать в обращение новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности Группы, поддерживать или корректировать структуру капитала.

Совет директоров анализирует показатель рентабельности капитала, который определяется как соотношение суммы чистого долга к EBITDA Сегмента (Примечание 6). Группа определяет сумму чистого долга как сумму всех займов и кредитов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов, и так как МСФО не содержит этого определения, методы расчета данного показателя, применяемого Группой, могут отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Коэффициент финансового левериджа Группы представлен следующим образом:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Сумма чистого долга	103,052	114,967
ЕБИТДА Сегмента	126,920	100,778
<b>Соотношение чистого долга к ЕБИТДА Сегмента</b>	<b>0.81</b>	<b>1.14</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Основные категории финансовых инструментов

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<b>Финансовые активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	32,955	52,818
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10,260	14,696
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	3,504	4,889
Депозиты	5,000	8
Финансовые активы, относящиеся к совместной деятельности, учитываемые по амортизированной стоимости	781	-
Прочие внеоборотные активы	<u>2,501</u>	<u>1,619</u>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b><u>55,001</u></b>	<b><u>74,030</u></b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиты и займы	136,007	167,785
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,064	34,529
Задолженность по выплате дивидендов	<u>420</u>	<u>398</u>
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b><u>170,491</u></b>	<b><u>202,712</u></b>

#### Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и Евро.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, номинированных в российских рублях, долларах США и Евро.

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств, номинированных в долларах США и Евро, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлена следующим образом:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
<b>Активы</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	4,765	10,535
Денежные средства и их эквиваленты	2,475	10,552
Прочие долгосрочные активы	<u>1,945</u>	<u>1,616</u>
<b>Итого активы</b>	<b><u>9,185</u></b>	<b><u>22,703</u></b>
<b>Обязательства</b>		
Займы и кредиты	4,851	20,600
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>1,963</u>	<u>1,435</u>
<b>Итого обязательства</b>	<b><u>6,814</u></b>	<b><u>22,035</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В приведенной ниже таблице представлено изменение прибыли Группы до налогообложения при укреплении курса доллара США и Евро по отношению к российскому рублю на 30%. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности, процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода. В анализ были включены только монетарные статьи по состоянию на конец отчетного периода, выраженные в соответствующей валюте.

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Увеличение прибыли до налогообложения	711	200

Эффект от аналогичного укрепления рубля по отношению к доллару США и Евро составляет примерно равное и противоположное значение.

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов. Таблицы включают в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

<b>31 декабря 2015 года</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Контрактные платежи</b>	<b>От 0 до 6 месяцев</b>	<b>От 6 до 12 месяцев</b>	<b>От 1 до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>
Необеспеченные займы	60,952	80,090	3,114	3,257	73,719	-
Обеспеченные займы	4,851	4,902	4,902	-	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	70,204	90,725	11,865	8,253	65,312	5,295
Задолженность по выплате дивидендов	420	420	420	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,064	34,064	34,064	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>170,491</b>	<b>210,201</b>	<b>54,365</b>	<b>11,510</b>	<b>139,031</b>	<b>5,295</b>

<b>31 декабря 2014 года</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Контрактные платежи</b>	<b>От 0 до 6 месяцев</b>	<b>От 6 до 12 месяцев</b>	<b>От 1 до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>
Необеспеченные займы	91,944	123,495	4,305	4,305	102,333	12,552
Обеспеченные займы	20,600	20,914	16,091	2,641	2,182	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	55,241	71,352	11,046	2,068	42,598	15,640
Задолженность по выплате дивидендов	398	398	398	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,529	34,529	34,529	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>202,712</b>	<b>250,688</b>	<b>66,369</b>	<b>9,014</b>	<b>147,113</b>	<b>28,192</b>

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	78,800	54,188
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	(15,473)	(11,629)
<b>Итого доступные кредитные ресурсы</b>	<b>63,327</b>	<b>42,559</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок связан с вероятностью изменений в стоимости финансовых инструментов в связи с изменениями процентных ставок. В таблице ниже представлен анализ чувствительности результатов Группы к изменению плавающей процентной ставки Libor и Ключевой ставки Банка России на 1% годовых, которое окажет влияние на результаты деятельности. Данный анализ проводится на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на соответствующую отчетную дату существовала в течение всего отчетного периода.

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Изменение прибыли или убытка	299	208

#### 29. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов 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.

	Балансовая стоимость	Уровень	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<b>Финансовые активы</b>						
Займы выданные	Амортизированная стоимость	3	3,500	2,346	3,500	2,278
			<b>3,500</b>	<b>2,346</b>	<b>3,500</b>	<b>2,278</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Необеспеченные неконвертируемые облигации, обращающиеся на активном рынке	Амортизированная стоимость	1	55,262	53,233	55,241	48,717
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	36,128	35,113	91,944	85,283
			<b>91,390</b>	<b>88,346</b>	<b>147,185</b>	<b>134,000</b>

В течение 2015 и 2014 годов реклассификаций между уровнями не происходило.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Займы выданные и необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой включены в Уровень 3. Таким образом, их оценка требует определённых 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 2016-2022 годы;
- Для необеспеченных займов с фиксированной процентной ставкой: ставка дисконтирования, рассчитанная как стоимость заемного капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на 2016-2020 годы.

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

### 30. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2015 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 66,805 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 67,430 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2016-2025 годов. Обязательства капитального характера в размере 35,515 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 35,858 млн. рублей), включенные в общую сумму обязательств капитального характера, связаны с услугами по бурению в рамках программы капитального строительства Группы, которая переоценивается на ежегодной основе.

#### 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 2064 года.

Сумма расходов по арендной плате за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 1,997 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 1,308 млн. рублей).

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

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
В течение одного года	1,671	1,066
От одного до пяти лет	5,314	2,977
В последующие годы	<u>14,529</u>	<u>11,951</u>
<b>Итого</b>	<b><u>21,514</u></b>	<b><u>15,994</u></b>

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### **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 привести к увеличению налоговой базы контролирующих компаний или банков за 2016 год. В настоящий момент Группа разрабатывает стратегию налогового планирования в отношении зарубежных дочерних компаний.

#### **Судебные разбирательства**

По состоянию на 31 декабря 2015 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 15 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 289 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 31 декабря 2015 года Группа имела гарантию исполнения, выданную Южной Нефтяной Компанией Ирака (South Oil Company of Iraq) в сумме 64 млн. долларов США (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 31 млн. долларов США (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**

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, а также при нанесении ущерба третьей стороне, 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. В течение 2014-2015 годов, а также в первом квартале 2016 года произошло значительное снижение цен на нефть, что привело к существенному снижению курса российского рубля.

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

В первом квартале 2015 года два международных рейтинговых агентства понизили долгосрочный рейтинг Российской Федерации по обязательствам в иностранной валюте до спекулятивного уровня с негативным прогнозом.

Указанные выше события затруднили доступ российского бизнеса к международным рынкам капитала, привели к росту инфляции, экономической рецессии и другим негативным экономическим последствиям. Влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы на данный момент сложно определить.

## **31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

### **Предоплата по договору поставки нефти**

В январе 2016 года, в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефтепродуктов, Компания получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (39,243 млн. рублей). Суммарный максимальный объем поставки составляет порядка 3,780 тыс. тонн нефтепродуктов и/или 5,040 тыс. тонн сырой нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года.

Данный контракт предусматривает, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефтепродуктов.

Группа рассматривает данный контракт в качестве соглашения, которое было заключено с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

### **Досрочное погашение займов и кредитов**

В феврале 2016 года Компания приобрела по оферте 9,858,534 облигаций серии 04 по номинальной стоимости на общую сумму 9,859 млн. рублей. Новые ставки купонов были установлены на уровне 9.50% годовых. Условия размещения предполагают возможность приобретения облигаций по номинальной стоимости по требованию владельцев через 1 год с даты предыдущей оферты.

В январе и феврале 2016 года Группа полностью погасила краткосрочную часть обеспеченного займа с плавающей процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, выраженные в долларах США, в размере 5,239 млн. рублей.