

# **Группа «Башнефть»**

**Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая отчетность  
за три и девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2013 года  
(неаудировано)**

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	<b>Страница</b>
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5-6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	8-27

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**

---

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на странице 2 отчетом независимых аудиторов по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания»), его дочерних предприятий и предприятий специального назначения («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 30 сентября 2013 года, результаты ее деятельности за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату, движение денежных средств и изменения в капитале за девять месяцев, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСБУ № 34).

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- надлежащий выбор и применение учетной политики;
- представление информации, включая учетную политику, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- предоставление дополнительных пояснений в случаях, когда соблюдение конкретных требований МСФО недостаточно для того, чтобы пользователи смогли оценить влияние определенных операций, событий и условий на консолидированное финансовое положение и финансовую деятельность Группы;
- применение обоснованных и достоверных суждений и оценок;
- соблюдение принципов МСБУ № 34 или раскрытие всех существенных отступлений от МСБУ № 34 в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности; и
- оценку способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

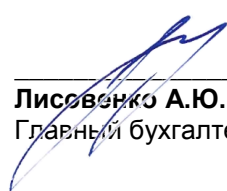
Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- обеспечение надлежащего бухгалтерского учета достаточного для того, чтобы показать и объяснить операции Группы и раскрыть в любой момент, с достаточной степенью точности, консолидированное финансовое положение Группы; а также позволяющего убедиться в том, что промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы соответствует МСБУ № 34;
- обеспечение соответствия бухгалтерского учета требованиям законодательства и стандартов бухгалтерского учета в Российской Федерации;
- принятие доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы; и
- предотвращение и выявление фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, была утверждена от имени руководства Группы:



**Корсик А.Л.**  
Президент



**Лисовенко А.Ю.**  
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация  
22 ноября 2013 года

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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

### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2013 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на эту дату, а также раскрытие основных принципов учетной политики и прочих пояснений. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать выводы в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

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

### Вывод по результатам обзорной проверки

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили каких-либо фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Москва, Российская Федерация  
22 ноября 2013 года

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.com/ru/about](http://www.deloitte.com/ru/about).

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Выручка	5	156,571	147,427	417,054	392,688
Экспортные пошлины и акцизы		(42,303)	(37,435)	(117,438)	(104,504)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(36,658)	(35,601)	(95,059)	(91,651)
Налоги, за исключением налога на прибыль	7	(18,812)	(17,029)	(52,129)	(50,526)
Производственные и операционные расходы		(14,970)	(13,625)	(42,730)	(38,753)
Транспортные расходы		(6,973)	(8,010)	(21,284)	(19,845)
Амортизация		(5,082)	(4,781)	(14,217)	(14,206)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(4,015)	(4,481)	(11,433)	(11,290)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто		(624)	(681)	(812)	3,159
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>27,134</b>	<b>25,784</b>	<b>61,952</b>	<b>65,072</b>
Обесценение инвестиции в зависимую компанию	11	(15,752)	-	(15,752)	-
Финансовые доходы	8	1,308	1,228	3,635	3,654
Финансовые расходы	8	(2,206)	(3,050)	(7,462)	(8,897)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто		(148)	(814)	451	112
Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		(328)	33	(185)	(1,261)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>10,008</b>	<b>23,181</b>	<b>42,639</b>	<b>58,680</b>
Расходы по налогу на прибыль	9	(2,496)	(4,637)	(9,837)	(13,143)
<b>Прибыль за период и совокупный доход за период</b>		<b>7,512</b>	<b>18,544</b>	<b>32,802</b>	<b>45,537</b>
Принадлежащие:					
Акционерам материнской компании		7,388	17,309	32,542	41,347
Неконтролирующим долям владения		124	1,235	260	4,190
		<b>7,512</b>	<b>18,544</b>	<b>32,802</b>	<b>45,537</b>
<b>ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>					
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода		157,085,505	148,316,764	157,085,505	148,851,240
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		38.73	98.39	170.61	228.61

Прилагаемые на стр. 8-27 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

*В миллионах российских рублей*

	Примечания	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	271,543	277,149
Авансы на приобретение основных средств		136	632
Нематериальные активы		1,656	1,830
Финансовые активы	12	30,717	29,318
Инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность	11	15,179	28,619
Долгосрочные запасы		2,956	2,351
Прочие внеоборотные активы		613	1,998
		<b>322,800</b>	<b>341,897</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		23,182	23,839
Финансовые активы	12	16,821	18,635
Торговая и прочая дебиторская задолженность		42,396	28,366
Авансы выданные и расходы будущих периодов		6,404	5,649
Предоплата по налогу на прибыль		522	2,485
Прочие налоги к возмещению		21,328	22,534
Денежные средства и их эквиваленты		15,988	20,104
		<b>126,641</b>	<b>121,612</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>449,441</b>	<b>463,509</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал		2,501	2,501
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(38,147)	(38,147)
Добавочный капитал		72,682	83,651
Нераспределенная прибыль		223,383	194,975
<b>Капитал акционеров материнской компании</b>		<b>260,419</b>	<b>242,980</b>
Неконтролирующие доли владения		(339)	4,928
		<b>260,080</b>	<b>247,908</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	15	65,197	78,201
Обязательства по восстановлению окружающей среды		7,639	7,083
Отложенные налоговые обязательства		31,574	37,561
Прочие долгосрочные обязательства		6,154	5,931
		<b>110,564</b>	<b>128,776</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	15	15,037	32,007
Торговая и прочая кредиторская задолженность		40,078	28,942
Задолженность по выплате дивидендов		217	224
Авансы полученные		8,979	14,156
Резервы		1,169	718
Обязательство по налогу на прибыль		972	393
Прочие налоговые обязательства		12,345	10,385
		<b>78,797</b>	<b>86,825</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>189,361</b>	<b>215,601</b>
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>449,441</b>	<b>463,509</b>

Прилагаемые на стр. 8-27 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2013 года	2012 года
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>42,639</b>	<b>58,680</b>
Корректировки:			
Амортизация		14,217	14,206
Убыток от выбытия основных средств		457	495
Финансовые доходы		(3,635)	(3,654)
Финансовые расходы		7,462	8,897
Обесценение основных средств		(12)	725
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности		185	1,261
Обесценение инвестиции в зависимую компанию	11	15,752	-
Убыток от выбытия дочерних предприятий (Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто		24	-
Изменение резервов, нетто		(369)	34
Изменение резервов, нетто		1,221	(2,962)
Прочие, нетто		108	(35)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале</b>		<b>78,049</b>	<b>77,647</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		(2,686)	115
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(8,977)	(10,591)
Авансы выданные и расходы будущих периодов		171	356
Прочие налоги к возмещению		497	10,888
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9,204	4,469
Авансы полученные		(4,805)	(7,540)
Прочие налоговые обязательства		4,349	248
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>75,802</b>	<b>75,592</b>
Проценты уплаченные		(6,447)	(7,402)
Налог на прибыль уплаченный		(10,423)	(11,778)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>		<b>58,932</b>	<b>56,412</b>

Прилагаемые на стр. 8-27 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2013 года	2012 года
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение основных средств		(22,989)	(19,592)
Поступления от реализации основных средств		1,042	1,385
Дополнительное вложение в совместную деятельность		(8,966)	(2,361)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных компаний		-	(618)
Денежные средства, выбывшие при выбытии предприятий специального назначения и дочерних предприятий		(5,810)	(61)
Приобретение нематериальных активов		(304)	(574)
Поступления от реализации инвестиции в зависимую компанию		6,469	-
Приобретение финансовых активов		(13,213)	(58,088)
Поступление от реализации финансовых активов		14,271	34,203
Проценты полученные		2,545	2,069
Дивиденды полученные		115	-
		<u>(26,840)</u>	<u>(43,637)</u>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>			
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Приобретение неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях и предприятиях специального назначения		(528)	(7,964)
Приобретение собственных акций Компании	14	-	(11,070)
Привлечение кредитов и займов		31,450	25,388
Погашение кредитов и займов		(62,556)	(6,390)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(4,650)	(18,173)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями Группы		(5)	(81)
		<u>(36,289)</u>	<u>(18,290)</u>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>			
<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто</b>		<b>(4,197)</b>	<b>(5,515)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>20,104</b>	<b>28,354</b>
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах		81	188
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b><u>15,988</u></b>	<b><u>23,027</u></b>

Прилагаемые на стр. 8-27 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
<b>Баланс на 1 января 2012 года</b>		<b>2,252</b>	<b>(13,241)</b>	<b>34,736</b>	<b>156,870</b>	<b>180,617</b>	<b>46,312</b>	<b>226,929</b>
Прибыль за период		-	-	-	41,347	41,347	4,190	45,537
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41,347</b>	<b>41,347</b>	<b>4,190</b>	<b>45,537</b>
Результат обязательного выкупа акций в рамках реорганизации Группы	14	-	(11,070)	-	4,252	(6,818)	(12,216)	(19,034)
Дивиденды	14	-	-	-	(18,235)	(18,235)	(54)	(18,289)
Операции с контролирующим акционером		-	-	(1,554)	-	(1,554)	3,472	1,918
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	-	(16)	(16)
<b>Баланс на 30 сентября 2012 года</b>		<b>2,252</b>	<b>(24,311)</b>	<b>33,182</b>	<b>184,234</b>	<b>195,357</b>	<b>41,688</b>	<b>237,045</b>
<b>Баланс на 1 января 2013 года</b>		<b>2,501</b>	<b>(38,147)</b>	<b>83,651</b>	<b>194,975</b>	<b>242,980</b>	<b>4,928</b>	<b>247,908</b>
Прибыль за период		-	-	-	32,542	32,542	260	32,802
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32,542</b>	<b>32,542</b>	<b>260</b>	<b>32,802</b>
Дивиденды	14	-	-	-	(4,573)	(4,573)	(5)	(4,578)
Операции с контролирующим акционером	13	-	-	(10,455)	-	(10,455)	(5,004)	(15,459)
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях		-	-	-	490	490	(1,017)	(527)
Прочие операции с капиталом		-	-	(514)	(51)	(565)	499	(66)
<b>Баланс на 30 сентября 2013 года</b>		<b>2,501</b>	<b>(38,147)</b>	<b>72,682</b>	<b>223,383</b>	<b>260,419</b>	<b>(339)</b>	<b>260,080</b>

Прилагаемые на стр. 8-27 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

### 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

#### Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть»), его дочерние предприятия и предприятия специального назначения (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: 171 месторождение нефти и газа, 3 нефтеперерабатывающих завода и 479 действующих АЗС. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Российская Федерация, 450077, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, корп.1.

По состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Регион»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Башнефть-Сервисные Активы»	Оказание нефтесервисных услуг	не применимо	100%
ОАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимии	не применимо	67%

17 сентября 2013 года Группа продала 98% долю в ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (далее «ОНК»), которая является управляющей компанией нефтехимических активов Группы, включая ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез»). После выбытия, оставшаяся доля Группы в Уфаоргсинтез составляет 15.97% (Примечание 13).

30 сентября 2013 года Группа продала 100% долю владения в ООО «Башнефть-Сервисные Активы» (далее «БНСА») (Примечание 13).

По состоянию на 30 сентября 2013 года в состав Группы входило 7 предприятий специального назначения (31 декабря 2012 года: 10 предприятий специального назначения), созданных с целью оказания сопутствующих услуг Компании и ее дочерним предприятиям, занимающимся добычей и переработкой сырой нефти, которые были консолидированы.

ОАО АФК «Система» (далее «Система») является материнской компанией Башнефти. Владелец контрольного пакета Системы и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» является г-н В.П. Евтушенков.

#### Непрерывность деятельности

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

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

---

## 2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

### Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ № 34»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает раскрытие всей информации, обязательной для раскрытия в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности.

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций описанных ниже.

### Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Поправка к МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» («МСБУ № 1») – Поправки касаются представления статей прочего совокупного дохода. Поправки вводят новую терминологию в отчете о совокупном доходе. В соответствии с МСБУ № 1 отчет о совокупном доходе переименован в отчет о прибылях и убытках и совокупном доходе. Поправки также требуют группировать статьи прочего совокупного дохода по двум категориям:

- статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка; и
- статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли и убытка при выполнении определенных условий.

Налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным в составе прочего совокупного дохода должен быть распределен на аналогичной основе. За исключением перечисленных выше изменений в представлении, применение поправок к МСБУ № 1 не оказывает влияние на прибыль или убыток, прочий совокупный доход и общий совокупный доход.

Поправка к МСБУ № 19 «Вознаграждения работникам» («МСБУ № 19») – вносит изменения в порядок учета пенсионных планов с установленными выплатами и компенсаций при увольнении. Поправки устанавливают требование, в соответствии с которым изменения обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также изменения справедливой стоимости активов пенсионных планов с установленными выплатами, должны признаваться в момент их возникновения. Введение этого требования отменяет так называемое правило «коридора», которое действовало в предыдущей редакции МСБУ № 19 и приводит к ускоренному признанию стоимости услуг прошлых периодов. В соответствии с поправками, все актуарные прибыли или убытки должны немедленно признаваться в прочем совокупном доходе для того, чтобы чистый пенсионный актив или обязательство, включенные в консолидированный отчет о финансовом положении, отражали в полном объеме величину дефицита или профицита пенсионного плана.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

---

Другая значительная поправка к МСБУ № 19 относится к представлению изменений пенсионных обязательств и активов планов с установленными выплатами, которые должны быть разделены на три составляющие:

- стоимость услуг – признается в составе прибыли или убытка и включает стоимость услуг работников, оказанных в текущем и прошлых периодах, а также прибыли или убытки от расчетов по обязательствам планов;
- чистая величина процентов – признается в составе прибыли или убытка и рассчитывается путем применения ставки дисконтирования по состоянию на конец отчетного периода к чистым пенсионным обязательствам на начало каждого отчетного периода; и
- переоценка – признается в прочем совокупном доходе и включает актуарные прибыли и убытки по пенсионным планам с установленными выплатами, превышение фактического дохода по пенсионным активам плана над изменением активов плана в связи с течением времени, а также изменения влияния потолка пенсионных активов, в случае наличия.

Применение данных поправок к МСБУ №19 не оказало какого-либо влияния на финансовое положение, прибыль или убыток и прочий совокупный доход Группы и не привело к изменениям в раскрытиях в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы.

Поправки к МСБУ № 27 «*Консолидированная и отдельная финансовая отчетность*» («МСБУ № 27») – Поправки приводят принципы консолидации в соответствие с требованиями МСФО № 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*» («МСФО № 10»). Измененный МСБУ № 27 касается учета дочерних предприятий, зависимых компаний и совместных предприятий только в индивидуальной финансовой отчетности материнской компании. Применение поправок к МСБУ № 27 не привело к изменениям в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы.

Поправки к МСБУ № 28 «*Инвестиции в ассоциированные предприятия*» («МСБУ № 28») – Переиздание стандарта как «*Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия*» после публикации МСФО № 11 «*Соглашения о совместной деятельности*» («МСФО № 11»). Измененный МСБУ № 28 описывает учет инвестиций в зависимые предприятия и устанавливает требования к применению метода долевого участия при учете инвестиций в зависимые компании и совместные предприятия. Применение поправок к МСБУ № 28 не привело к каким-либо изменениям в финансовом положении, прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы.

МСФО № 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*» – МСФО № 10 был выпущен в мае 2011 года и заменил ряд положений в стандарте МСБУ № 27 и ПКР № 12 «*Консолидация – предприятия специального назначения*», в которых рассматриваются вопросы контроля и консолидации.

В соответствии с МСФО № 10, дочерними предприятиями являются все предприятия (включая структурированные предприятия), над которыми Группа имеет контроль. МСФО № 10 вводится новое определение контроля, в котором указываются три элемента, составляющих контроль: (а) властные полномочия в отношении предприятия-объекта инвестиций, (б) права на получение дохода и риски, связанные с переменным доходом от объекта инвестиций и (в) возможность использовать властные полномочия в отношении предприятия-объекта инвестиций с целью воздействия на величину инвестиционных доходов. Дочерние предприятия полностью консолидируются с даты получения контроля Группой. Группа перестает консолидировать дочернее предприятие с даты утраты контроля. Группа провела оценку соответствия положений применяемых ранее МСБУ № 27 / ПКР № 12 требованиям МСФО № 10 по состоянию на 1 января 2013 года. Группа определила, что применение этого стандарта не привело к изменениям в периметре консолидации ее дочерних предприятий и предприятий специального назначения.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

---

МСФО № 11 «Совместная деятельность» – МСФО № 11 был выпущен в мае 2011 года и заменил МСБУ № 31 «Участие в совместной деятельности» и ПКР № 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». В МСФО № 11 рассматривается порядок классификации соглашения о совместной деятельности, находящейся под совместным контролем двух или более сторон. В соответствии с МСФО № 11 соглашения о совместной деятельности классифицируются как совместные операции или совместная деятельность в зависимости от прав и обязанностей сторон таких соглашений. Кроме того, в соответствии с МСФО № 11 учет совместной деятельности должен осуществляться с использованием метода долевого участия. Применение данного стандарта не оказало влияния на финансовое положение, прибыль или убыток, прочий совокупный доход и общий совокупный доход Группы.

МСФО № 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» («МСФО № 12») – МСФО № 12 был выпущен в мае 2011 года и устанавливает порядок раскрытия информации о доли участия в дочерних и зависимых предприятиях, а также в совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях. Применение МСФО № 12 не привело к изменениям в раскрытиях в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы, так как данные раскрытия представляются Группой только в годовой финансовой отчетности.

МСФО № 13 «Оценка по справедливой стоимости» («МСФО № 13»). МСФО № 13 является единым стандартом, устанавливающим порядок проведения оценки по справедливой стоимости и раскрытия информации в части определения справедливой стоимости. В данном стандарте вводится определение справедливой стоимости, а также устанавливаются правила оценки по справедливой стоимости и требования к раскрытию информации в части оценки по справедливой стоимости. МСФО № 13 имеет широкую сферу действия и охватывает как финансовые, так и нефинансовые инструменты, в отношении которых другие стандарты МСФО требуют или допускают использование метода оценки по справедливой стоимости и раскрытия информации в части оценки по справедливой стоимости (за исключением отдельно оговоренных случаев). Применение МСФО № 13 не привело к изменениям в раскрытиях в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы.

Некоторые другие поправки, включая пересмотренный МСФО № 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и поправки в результате выпуска «Ежегодных улучшений МСФО» (цикл 2009-2011 годов), были впервые применены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Применение настоящих поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

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

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, основные суждения и допущения руководства Группы в отношении применения принципов учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, соответствовали применяемым при подготовке консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

---

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет Директоров является органом, принимающим ключевые операционные и финансовые решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом Директоров для целей распределения активов и оценки результатов деятельности. В 2013 году Группа, следуя изменениям во внутренних политиках, изменила структуру и содержание информации в разрезе по сегментам, предоставляемой на рассмотрение Совету Директоров. Соответственно, информация о финансовых результатах по сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и сравнительные периоды 2012 года представлены на основании других принципов сегментации и оценки прибыли или убытка по сегментам, чем в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

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:

- Сегмент «Добыча» представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и производством сырой нефти; и
- Сегмент «Переработка и Сбыт» представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и реализацией сырой нефти и нефтепродуктов на экспорт и на внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, занимающихся оказанием нефтесервисных услуг, услуг по обслуживанию и хранению, а также прочей непрофильной деятельностью, ни одно из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Все прочие сегменты».

В течение 2012 года операционное и финансовое управление Уфаоргсинтез было передано ОНК, дочернему предприятию Компании. Начиная с 2012 года, информация о результатах деятельности ОНК не включалась в отчеты, представляемые Совету Директоров, и результаты деятельности ОНК и его дочерних предприятий отражались в составе «Реконструкция» в таблицах, представленных ниже, до даты выбытия 17 сентября 2013 года (Примечание 13).

Между отчетными сегментами «Добыча», «Переработка и Сбыт» и «Все прочие сегменты» существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Добыча» представляет собой передачу нефти сегментам «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. Учетная политика отчетных сегментов не отличается от учетной политики Группы.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	236	149,322	1,517	5,496	-	156,571
Межсегментная выручка	48,534	2,505	7,067	191	(58,297)	-
Расходы по внешним контрагентам	(27,259)	(94,779)	(4,344)	(3,055)	-	(129,437)
Межсегментные расходы	(4,732)	(48,557)	(3,343)	(2,567)	59,199	-
ЕБИТДА Сегмента	18,558	10,934	1,319	503	902	32,216
Амортизация						(5,082)
Обесценение инвестиции в зависимую компанию						(15,752)
Финансовые доходы						1,308
Финансовые расходы						(2,206)
Отрицательные курсовые разницы, нетто						(148)
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						(328)
Прибыль до налогообложения						10,008
Расходы по налогу на прибыль						(2,496)
<b>Прибыль за период</b>						<b>7,512</b>

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	281	141,163	1,768	4,215	-	147,427
Межсегментная выручка	48,379	2,317	5,228	660	(56,584)	-
Расходы по внешним контрагентам	(29,776)	(85,461)	(4,554)	(1,852)	-	(121,643)
Межсегментные расходы	(3,463)	(47,308)	(3,259)	(2,463)	56,493	-
ЕБИТДА Сегмента	16,928	13,022	(215)	921	(91)	30,565
Амортизация						(4,781)
Финансовые доходы						1,228
Финансовые расходы						(3,050)
Отрицательные курсовые разницы, нетто						(814)
Доля в прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						33
Прибыль до налогообложения						23,181
Расходы по налогу на прибыль						(4,637)
<b>Прибыль за период</b>						<b>18,544</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	941	397,467	4,940	13,706	-	417,054
Межсегментная выручка	125,545	7,494	17,551	2,317	(152,907)	-
Расходы по внешним контрагентам	(73,928)	(259,732)	(13,338)	(8,104)	-	(355,102)
Межсегментные расходы	(11,782)	(126,094)	(8,149)	(6,894)	152,919	-
ЕВITDA Сегмента	45,520	26,045	2,309	2,283	12	76,169
Амортизация						(14,217)
Обесценение инвестиции в зависимую компанию						(15,752)
Финансовые доходы						3,635
Финансовые расходы						(7,462)
Положительные курсовые разницы, нетто						451
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						(185)
Прибыль до налогообложения						42,639
Расходы по налогу на прибыль						(9,837)
<b>Прибыль за период</b>						<b>32,802</b>

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	1,016	377,421	6,058	8,193	-	392,688
Межсегментная выручка	128,304	7,106	13,885	3,871	(153,166)	-
Расходы по внешним контрагентам	(77,027)	(232,068)	(13,664)	(4,857)	-	(327,616)
Межсегментные расходы	(11,055)	(130,172)	(6,630)	(5,298)	153,155	-
ЕВITDA Сегмента	45,580	29,143	1,574	2,992	(11)	79,278
Амортизация						(14,206)
Финансовые доходы						3,654
Финансовые расходы						(8,897)
Положительные курсовые разницы, нетто						112
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						(1,261)
Прибыль до налогообложения						58,680
Расходы по налогу на прибыль						(13,143)
<b>Прибыль за период</b>						<b>45,537</b>



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

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 пересмотрела презентацию выручки от внешних покупателей по географическому расположению для удобства акционеров и пользователей финансовой отчетности.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз*	85,286	72,479	230,588	185,968
Российская Федерация	67,055	66,349	173,075	170,380
Экспорт в другие страны Таможенного союза*	4,230	8,599	13,391	36,340
<b>Итого</b>	<b>156,571</b>	<b>147,427</b>	<b>417,054</b>	<b>392,688</b>

\*Таможенный союз – союз между Беларуссией, Казахстаном и Россией, предусматривающий единую таможенную территорию, в пределах которой при торговле товарами не применяются таможенные пошлины и ограничения экономического характера между членами данного Союза.

## 5. ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Нефтепродукты	123,847	115,200	327,003	297,604
Сырая нефть	29,948	29,101	81,747	84,592
Прочая выручка	2,776	3,126	8,304	10,492
<b>Итого</b>	<b>156,571</b>	<b>147,427</b>	<b>417,054</b>	<b>392,688</b>

## 6. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Заработная плата	6,794	6,864	20,941	20,328
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,329	1,149	4,396	3,958
Прочие социальные взносы	413	374	1,388	1,416
Долевая компенсационная программа	312	232	797	709
<b>Итого</b>	<b>8,848</b>	<b>8,619</b>	<b>27,522</b>	<b>26,411</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Налог на добычу полезных ископаемых	16,492	14,849	44,420	43,223
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,329	1,149	4,396	3,958
Прочие социальные взносы	413	374	1,388	1,416
Налог на имущество	393	428	1,196	1,278
Прочие налоги	185	229	729	651
<b>Итого</b>	<b>18,812</b>	<b>17,029</b>	<b>52,129</b>	<b>50,526</b>

#### 8. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	868	524	2,245	1,473
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	440	704	1,272	2,181
Дивиденды	-	-	118	-
<b>Итого</b>	<b>1,308</b>	<b>1,228</b>	<b>3,635</b>	<b>3,654</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Проценты, начисленные по кредитам и займам	1,997	2,816	6,836	8,195
Амортизация дисконта	197	224	590	673
Прочие процентные расходы	12	10	36	29
<b>Итого</b>	<b>2,206</b>	<b>3,050</b>	<b>7,462</b>	<b>8,897</b>

#### 9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Налог на прибыль текущего периода	7,106	5,323	14,163	11,691
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	37	21	35	(3)
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>7,143</b>	<b>5,344</b>	<b>14,198</b>	<b>11,688</b>
(Доходы)/расходы по отложенному налогу на прибыль	(4,647)	(707)	(4,361)	1,455
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>2,496</b>	<b>4,637</b>	<b>9,837</b>	<b>13,143</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года
<b>Стоимость приобретения / условная первоначальная стоимость</b>		
<b>Баланс на начало периода</b>	<b>351,779</b>	<b>306,674</b>
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова Башнефти	-	18,490
Приобретение дочерних предприятий	348	704
Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий (Примечание 13)	(34,829)	(10)
Строительство и приобретения	30,733	20,938
Взнос в Финансовый Альянс	-	(2,084)
Выбытия	(2,069)	(2,449)
<b>Баланс на конец периода</b>	<b>345,962</b>	<b>342,263</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>		
<b>Баланс на начало периода</b>	<b>(74,630)</b>	<b>(52,917)</b>
Амортизационные отчисления	(14,047)	(14,098)
Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий (Примечание 13)	13,676	4
Выбытия	570	569
Взнос в Финансовый Альянс	-	446
Обесценение	12	(725)
<b>Баланс на конец периода</b>	<b>(74,419)</b>	<b>(66,721)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>		
<b>На начало периода</b>	<b>277,149</b>	<b>253,757</b>
<b>На конец периода</b>	<b>271,543</b>	<b>275,542</b>

#### 11. ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

##### Совместная деятельность

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года Группа выдала займы ООО «Башнефть-Полюс» в размере 8,966 млн. рублей с годовой процентной ставкой 8.0%, ожидаемая дата погашения которых наступит с началом активной разработки месторождения Требса и Титова. Данные займы были классифицированы как дополнительное вложение в совместную деятельность, которое по своему содержанию сформировало часть инвестиций Группы в ООО «Башнефть-Полюс».

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### Зависимые компании

10 июля 2013 года Совет Директоров Компании одобрил план продажи инвестиции в ОАО «Белкамнефть». В соответствии с этим решением, инвестиция Группы в ОАО «Белкамнефть» была переклассифицирована в инвестицию, предназначенную для продажи в соответствии с МСФО № 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность». В результате, балансовая стоимость инвестиции Группы в ОАО «Белкамнефть», в размере 22,221 млн. рублей была переоценена по справедливой стоимости за минусом затрат на реализацию в размере 6,469 млн. рублей. Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью за минусом затрат на реализацию была признана в качестве *Обесценения инвестиции в зависимую компанию*. Данное обесценение было вызвано, прежде всего, изменением структуры владения контролирующего акционера ОАО «Белкамнефть», которое негативно отразилось на возможности Компании оказывать существенное влияние на ОАО «Белкамнефть». Инвестиция в ОАО «Белкамнефть» была продана Группой 30 сентября 2013 года за 6,469 млн. рублей

#### 12. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>30 сентября 2013 года</u>	<u>31 декабря 2012 года</u>
<b>Долгосрочные инвестиции</b>		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	21,212	20,912
Инвестиция в ОАО «Башкирская электросетевая компания», имеющаяся в наличии для продажи, по первоначальной стоимости	7,406	7,406
Инвестиция в ОАО «Уфаоргсинтез», имеющаяся в наличии для продажи, по справедливой стоимости (Примечание 13)	1,995	-
Производные финансовые инструменты	104	-
Депозиты	-	1,000
<b>Итого</b>	<b><u>30,717</u></b>	<b><u>29,318</u></b>
<b>Краткосрочные инвестиции</b>		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	14,461	14,491
Депозиты	2,214	4,136
Производные финансовые инструменты	146	-
Прочие финансовые активы	-	8
<b>Итого</b>	<b><u>16,821</u></b>	<b><u>18,635</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 13. ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЙ

##### Выбытие ОАО «Объединенная нефтехимическая компания»

17 сентября 2013 года Группа продала Системе 98% пакет акций ОНК за денежное вознаграждение в размере 6,200 млн. рублей. ОНК является управляющей компанией нефтехимических активов Группы, включая Уфаоргсинтез. Группа признала убыток от продажи в размере 5,749 млн. рублей, за вычетом эффекта налогообложения, относящегося к транзакции, в сумме 564 млн. рублей, в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале в качестве операции с контролирующим акционером. Оставшаяся доля владения Группы в Уфаоргсинтез (эффективная доля 10.64%, удерживаемая через Систему-Инвест и 5.33%, удерживаемые через дочернюю компанию Группы) была классифицирована в качестве инвестиции, имеющейся в наличии для продажи (Примечание 12). Часть убытка в сумме 882 млн. рублей представляет результат переоценки оставшейся доли до справедливой стоимости. Результат данной транзакции представлен ниже:

	<u>17 сентября 2013 года</u>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	4,509
Торговая и прочая дебиторская задолженность	703
Авансы выданные и расходы будущих периодов	207
Налоги к возмещению	542
Запасы	1,771
Финансовые активы	<u>2,296</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	13,651
Авансы на приобретение основных средств	58
Прочие внеоборотные активы	<u>145</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,099)
Авансы полученные	(360)
Задолженность по налогам	(235)
Прочие краткосрочные обязательства	<u>(17)</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Отложенные налоговые обязательства	(1,568)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>(91)</u>
<b>Выбывшие чистые активы</b>	
Неконтролирующие доли владения	19,512
	(5,004)
	<u>14,508</u>
<b>Справедливая стоимость 15.97% оставшейся доли владения Группы в Уфаоргсинтез</b>	<b>1,995</b>
Отложенное налоговое обязательство признанное в отношении оставшейся доли в Уфаоргсинтез	(213)
Налоговая выгода, возникшая в результате выбытия ОНК	777
<b>Вознаграждение от выбытия ОНК, причитающееся к получению</b>	<b><u>6,200</u></b>
<b>Убыток от выбытия ОНК</b>	<b><u>5,749</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### Выбытие ООО «Башнефть-Сервисные Активы»

30 сентября 2013 года Группа продала 100% долю владения в БНСА Системе за денежное вознаграждение в размере 4,100 млн. рублей. БНСА является управляющей компанией нефтесервисного холдинга, состоящего из 11 нефтесервисных организаций. Данные компании осуществляют услуги по бурению, текущему и капитальному ремонту скважин; производство нефтепромыслового оборудования и механосервис; транспорт и строительство. Группа признала убыток от продажи в размере 4,706 млн. рублей, за вычетом эффекта налогообложения, относящегося к транзакции, в сумме 431 млн. рублей, в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале в качестве операции с контролирующим акционером. Результат данной транзакции представлен ниже:

	<b>30 сентября 2013 года</b>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	1,125
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6,115
Авансы выданные и расходы будущих периодов	70
Налоги к возмещению	106
Запасы	<u>1,265</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	7,502
Прочие внеоборотные активы	<u>2</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5,451)
Авансы полученные	(12)
Задолженность по налогам	(735)
Прочие краткосрочные обязательства	<u>(49)</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Отложенные налоговые обязательства	(338)
Прочие долгосрочные обязательства	<u>(363)</u>
<b>Выбывшие чистые активы</b>	<b><u>9,237</u></b>
Налоговая выгода, возникшая в результате выбытия БНСА	431
<b>Вознаграждение от выбытия БНСА, причитающееся к получению</b>	<b><u>4,100</u></b>
<b>Убыток от выбытия БНСА</b>	<b><u>4,706</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 14. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

##### Собственные акции, выкупленные у акционеров

По состоянию на 30 сентября 2013 года, Группа отразила в составе Собственных акций, выкупленных у акционеров, 832,082 обыкновенных и 4,730,528 привилегированных акций, которые были реализованы в течение периода, закончившегося на эту дату, поскольку Группа сохраняет все существенные риски и имеет право на получение дохода, связанные с владением данными собственными акциями, выкупленными у акционеров. После 30 сентября 2013 года данные акции были выкуплены Группой.

В течение периода с мая по сентябрь 2012 года Группа приобрела собственные акции Компании на общую сумму 11,070 млн. рублей в результате обязательного выкупа акций Компании и дочерних обществ, участвовавших в реорганизации Группы.

##### Дивиденды и нераспределенная прибыль

27 июня 2013 года Компания объявила дивиденды в размере 24 рубля на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 5,324 млн. рублей. По состоянию на 30 сентября 2013 года задолженность по выплате дивидендов составила 217 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

29 июня 2012 года Компания объявила дивиденды в размере 99 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 20,274 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 года задолженность по выплате дивидендов составляла 224 млн. рублей.

#### 15. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	30 сентября 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Необеспеченные				
неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,269	8.35%	5,266
Необеспеченные				
неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.00%	9,990	9.00%	9,985
Необеспеченные				
неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,956	-	-
Необеспеченные займы с фиксированной ставкой	8.85%-8.90%	19,982	8.90%-9.53%	59,928
Обеспеченные займы с плавающей ставкой	-	-	Libor 1M+1.55%	3,022
<b>Итого</b>		<b>65,197</b>		<b>78,201</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	30 сентября 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	9.35%	9,998	9.35%	9,990
Краткосрочная часть обеспеченных займов с плавающей ставкой	Libor 1M+1.55%	4,427	Libor 1M+1.55%	4,534
Векселя	3.5%-5.0%	612	-	-
Краткосрочная часть необеспеченных займов с фиксированной ставкой	-	-	7.75%	17,483
<b>Итого</b>		<b>15,037</b>		<b>32,007</b>

#### Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы

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 датой погашения 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.

#### Неиспользованные кредитные ресурсы

В мае 2013 года Группа заключила с пулом международных банков договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму 600 млн. долларов США. Кредитная линия предоставлена на три года и будет погашаться равными ежемесячными платежами по истечении льготного периода сроком в один год. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M + 2.35%. По состоянию на 30 сентября 2013 года неиспользованный кредитный лимит по данному кредитному соглашению составил 600 млн. долларов США (19,407 млн. рублей).

## 16. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года, сальдо расчетов со связанными сторонами было представлено следующим образом:

	Задолженность связанных сторон	
	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Система-Инвест»	29,337	23,920
Прочие компании Группы «Система»	24,490	20,868
Зависимая компания и совместная деятельность	875	1,617
<b>Итого</b>	<b>54,702</b>	<b>46,405</b>



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Задолженность перед связанными сторонами	
	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
Зависимая компания и совместная деятельность	11,153	1,701
Прочие компании Группы «Система»	5,327	537
ОАО «Система-Инвест»	654	-
<b>Итого</b>	<b>17,134</b>	<b>2,238</b>

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит погашению путем взаимозачета, либо оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована на конец периода. В течение отчетного периода резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
<b>ОАО «Система-Инвест»</b>				
Дивиденды объявленные	-	-	702	2,160
Займы выданные	-	415	10,024	415
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	-	-	5,856	-
Доходы по процентам	158	182	650	561
<b>Прочие компании и связанные стороны Группы «Система»</b>				
Дивиденды объявленные	-	-	2,739	10,561
Продажа дочерних предприятий (Примечание 13)	10,300	-	10,300	-
Займы выданные	-	-	-	3,500
Размещение денежных средств на депозитных вкладах	20	6,680	157	23,775
Поступление денежных средств с депозитных вкладов	14	3,464	4,010	13,095
Продажа товаров и услуг	130	952	380	2,307
Покупка товаров и услуг	2,489	4,101	10,703	9,896
Приобретение основных средств	561	517	660	745
Доходы по процентам	372	377	934	1,228
Дивиденды полученные	-	-	118	-
<b>Зависимая компания и совместная деятельность Группы</b>				
Продажа товаров и услуг	392	580	2,020	1,856
Продажа основных средств	-	1,341	-	1,341
Услуги по строительству и приобретение основных средств	1,300	230	9,330	230
Покупка товаров и услуг	860	805	1,669	1,291
Доходы по процентам	343	153	777	378

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### Благотворительность

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа перечислила 19 млн. рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 250 млн. рублей) и в течение девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа перечислила 19 млн. рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 602 млн. рублей) в качестве пожертвования в благотворительный фонд «Система», являющийся связанной стороной Группы.

#### Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Заработная плата	215	194	636	485
Долевая компенсационная программа	154	72	462	285
Компенсации при увольнении	-	130	4	130
<b>Итого</b>	<b>369</b>	<b>396</b>	<b>1,102</b>	<b>900</b>

По состоянию на 30 сентября 2013 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 717 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 471 млн. рублей).

## 17. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен; и
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок; и
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов основана на рыночных котировках.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года балансовая стоимость всех значительных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций, имеющих балансовую стоимость 55,283 млн. рублей и справедливую стоимость 55,782 млн. рублей (31 декабря 2012 года: балансовая стоимость 25,283 млн. рублей и справедливая стоимость 25,477 млн. рублей).

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из следующих причин: (1) краткосрочной природы финансовых активов и обязательств, (2) процентные ставки по займам выданным приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных долговых инструментов, (3) процентные ставки по долгосрочным обязательствам приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных инструментов, так как основная часть кредитов и займов была получена в 2011 году.

По состоянию на 30 сентября 2013 года активы и обязательства Группы, оцененные по справедливой стоимости в соответствии с их иерархией, представлены ниже:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Оборотные активы</b>				
Производные финансовые инструменты	-	146	-	<b>146</b>
<b>Внеоборотные активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	1,995	-	<b>1,995</b>
Производные финансовые инструменты	-	104	-	<b>104</b>
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>2,245</b>	<b>-</b>	<b>2,245</b>

По состоянию на 31 декабря 2012 года Группа не имела каких-либо финансовых инструментов, которые были бы оценены после первоначального признания по справедливой стоимости.

## 18. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2013 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 11,243 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 9,799 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение периода с 2013 по 2015 годов.

### 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 2062 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года, составила 401 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2012 года: 468 млн. рублей) и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, составила 1,209 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 2,278 млн. рублей).

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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

	30 сентября 2013 года	31 декабря 2012 года
В течение одного года	918	1,371
От одного до пяти лет	2,940	4,461
В последующие годы	11,466	19,536
<b>Итого</b>	<b>15,324</b>	<b>25,368</b>

#### Налогообложение в Российской Федерации

Система налогообложения в Российской Федерации находится на относительно ранней стадии развития. Она характеризуется большим количеством налогов, частыми изменениями и непоследовательным применением на федеральном, региональном и местном уровнях.

Правительство Российской Федерации приступило к реструктуризации российской налоговой системы и приняло ряд законов в рамках ее реформирования. Новые законы отменяют некоторые налоги, снижают общую налоговую нагрузку на бизнес и упрощают налоговое законодательство. Однако принятые законы по-прежнему во многих аспектах могут произвольно интерпретироваться местными налоговыми органами и не решают многие существующие проблемы. Многие вопросы, связанные с применением нового законодательства на практике, допускают неоднозначное толкование, усложняют процесс налогового планирования и принятия Группой соответствующих решений по ведению бизнеса.

Российские налоговые органы вправе проводить проверку налоговых деклараций в течение трех лет после завершения соответствующего налогового периода. Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Группой и проверенные налоговые декларации.

Руководство, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, считает, что в консолидированной финансовой отчетности созданы достаточные резервы по налоговым обязательствам. Тем не менее, сохраняется риск того, что налоговые органы могут использовать иную интерпретацию налогового законодательства. Данная неопределенность обуславливает существование у Группы риска доначисления налогов, взыскания штрафов и наложения санкций, которые могут быть существенными.

#### Судебные разбирательства

По состоянию на 30 сентября 2013 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 27 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 49 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.

#### Страхование

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, перерывов производства, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, связанный с основными средствами Группы или имеющий отношение к осуществляемым операциям. В связи с этим существуют риски существенного негативного влияния указанных аспектов на деятельность и финансовое положение Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)  
В миллионах российских рублей**

---

**Макроэкономическая среда в Российской Федерации**

Рынки развивающихся стран, включая Российскую Федерацию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или увеличение уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Российской Федерации.

Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Российской Федерации, по-прежнему подвержены быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные проблемы, с которыми сталкиваются компании, осуществляющие деятельность в Российской Федерации. Будущее направление развития страны в большой степени зависит от экономической, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Мировая финансовая система продолжает испытывать серьезные проблемы. Во многих странах снизились темпы экономического роста. Также возросла неопределенность в отношении кредитоспособности нескольких государств Еврозоны и финансовых институтов, несущих существенные риски по суверенным долгам таких государств. Эти проблемы могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики страны, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

В связи с тем, что Российская Федерация добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ, которые были подвержены значительным колебаниям в течение последних лет.

**19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

28 октября 2013 Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по результатам 9 месяцев 2013 года в размере 199 рублей на 1 обыкновенную именную и на 1 привилегированную именную акцию Компании.

В мае 2013 года Группа заключила договор трехлетнего займа на условиях предэкспортного финансирования с синдикатом международных банков (Примечание 15) на сумму 600 млн. долларов США. Ставка по займу была пересмотрена в октябре 2013 года и установлена на уровне долларовой ставки Libor 1M + 1.70%. Кредит был выбран в полном объеме в ноябре 2013 года.