

Группа «Башнефть»

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2014 года
(неаудировано)**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 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 2014 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	8-29

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 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 структурированных предприятий («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 2014 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 финансовые результаты деятельности 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:

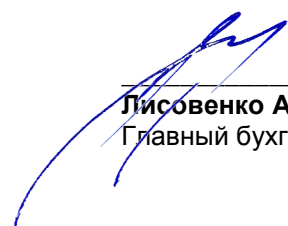
- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- обеспечение надлежащего бухгалтерского учета достаточного для того, чтобы показать и объяснить операции Группы и раскрыть в любой момент, с достаточной степенью точности, 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 2014 года, была утверждена от имени руководства Группы:


Корсик А. П.
Президент

Уфа, Российская Федерация

21 ноября 2014 года


Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

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 прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2014 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на эту дату, а также раскрытия основных принципов учетной политики и прочих пояснений. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с МСБУ № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать выводы в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации 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 аудиторское мнение.

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 информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Москва, Российская Федерация
21 ноября 2014 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. Подробная информация о юридической структуре «Делойта» в СНГ представлена на сайте 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 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Приме- чания	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	7	162,861	156,571	472,705	417,054
Экспортные пошлины и акцизы		(47,866)	(42,303)	(141,008)	(117,438)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(34,929)	(36,658)	(104,083)	(95,059)
Налоги, за исключением налога на прибыль	8	(19,527)	(18,812)	(58,188)	(52,129)
Производственные и операционные расходы		(18,674)	(14,970)	(50,249)	(42,730)
Транспортные расходы		(7,276)	(6,973)	(22,404)	(21,284)
Амортизация		(5,886)	(5,082)	(16,671)	(14,217)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(4,291)	(4,015)	(11,480)	(11,433)
Прочие операционные расходы, нетто		(313)	(624)	(1,956)	(812)
Прибыль от операционной деятельности		24,099	27,134	66,666	61,952
Обесценение инвестиции в зависимую компанию		-	(15,752)	-	(15,752)
Финансовые доходы	9	676	1,308	3,193	3,635
Финансовые расходы	9	(3,800)	(2,206)	(9,075)	(7,462)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто		(603)	(148)	(2,778)	451
Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		(1)	(328)	58	(185)
Прибыль до налогообложения		20,371	10,008	58,064	42,639
Расходы по налогу на прибыль	10	(4,578)	(2,496)	(12,459)	(9,837)
Прибыль за период и совокупный доход за период		15,793	7,512	45,605	32,802
Принадлежащие:					
Акционерам материнской компании		15,611	7,388	45,425	32,542
Неконтролирующим долям владения		182	124	180	260
		15,793	7,512	45,605	32,802
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ					
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода		144,417,602	157,085,505	149,991,906	157,085,505
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		92.19	38.73	254.78	170.61

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
АКТИВЫ			
<i>Внеоборотные активы</i>			
Основные средства	11	364,207	277,369
Авансы на приобретение основных средств		973	805
Нематериальные активы		2,547	1,981
Финансовые активы	13	3,513	4,019
Инвестиции в совместную деятельность	12	5,480	18,848
Долгосрочные запасы		2,980	3,022
Прочие внеоборотные активы		549	380
		380,249	306,424
<i>Оборотные активы</i>			
Запасы		29,532	21,450
Финансовые активы	13	5,106	5,066
Торговая и прочая дебиторская задолженность		28,254	27,317
Авансы выданные и расходы будущих периодов		6,574	5,906
Предоплата по налогу на прибыль		317	289
Прочие налоги к возмещению		28,176	25,990
Денежные средства и их эквиваленты		37,620	16,395
		135,579	102,413
<i>Активы, предназначенные для продажи</i>	5	-	38,962
ИТОГО АКТИВЫ		515,828	447,799
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
<i>Капитал и резервы</i>			
Уставный капитал	14	1,984	2,501
Собственные акции, выкупленные у акционеров	5	(18,122)	(38,147)
Добавочный капитал		81,409	72,682
Нераспределенная прибыль		132,798	199,131
Капитал акционеров материнской компании		198,069	236,167
Неконтролирующие доли владения		8,139	155
		206,208	236,322
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	15	139,209	78,902
Обязательства по восстановлению окружающей среды		6,603	6,145
Отложенные налоговые обязательства		43,370	33,489
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	16	17,347	-
Прочие долгосрочные обязательства	17	1,544	6,164
		208,073	124,700
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	15	27,227	11,914
Торговая и прочая кредиторская задолженность		42,649	50,372
Задолженность по выплате дивидендов	14	408	275
Авансы полученные		16,003	12,066
Резервы		490	895
Обязательство по налогу на прибыль		1,863	32
Прочие налоговые обязательства		12,907	10,340
		101,547	85,894
<i>Обязательства, напрямую относящиеся к активам, предназначенным для продажи</i>	5	-	883
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		309,620	211,477
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		515,828	447,799

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Приме- чания	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 года	2013 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		58,064	42,639
Корректировки:			
Амортизация		16,671	14,217
Убыток от выбытия основных средств		741	457
Финансовые доходы		(3,193)	(3,635)
Финансовые расходы		9,075	7,462
Обесценение/(восстановление обесценения) основных средств	11	44	(12)
Доля в (прибыли)/убытке зависимой компании и совместной деятельности		(58)	185
Обесценение инвестиции в зависимую компанию		-	15,752
Убыток от выбытия дочерних предприятий		-	24
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто		4,068	(370)
Изменение резервов, нетто		198	1,221
Прочие, нетто		(1,092)	109
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале		84,518	78,049
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		(4,363)	(2,686)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(5,856)	(8,977)
Авансы выданные и расходы будущих периодов		402	171
Прочие налоги к возмещению		1,216	497
Торговая и прочая кредиторская задолженность		731	9,204
Авансы полученные		3,296	(4,805)
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	16	17,347	-
Прочие налоговые обязательства		(292)	4,349
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		96,999	75,802
Проценты уплаченные		(8,539)	(6,447)
Налог на прибыль уплаченный		(10,763)	(10,423)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		77,697	58,932

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 года	2013 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(31,643)	(22,989)
Поступления от реализации основных средств		3	1,042
Вложения в совместную деятельность		(2,961)	(8,966)
Возврат вложений в совместную деятельность	12	3,133	-
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных компаний	4	(40,219)	-
Выбытие структурированных и дочерних предприятий		(24)	(5,810)
Приобретение нематериальных активов		(585)	(304)
Поступления от выбытия инвестиции в зависимую компанию		-	6,469
Приобретение финансовых активов		(346)	(13,213)
Поступление от реализации финансовых активов		2,476	14,271
Проценты полученные		1,610	2,545
Дивиденды полученные		-	115
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(68,556)	(26,840)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение неконтролирующих долей владения		-	(528)
Приобретение собственных акций Компании	5	(17,869)	-
Привлечение займов и кредитов		95,833	31,450
Погашение займов и кредитов		(31,573)	(62,556)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(35,597)	(4,650)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями		-	(5)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ/ (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В) ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		10,794	(36,289)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто		19,935	(4,197)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		16,395	20,104
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах		1,290	81
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		37,620	15,988

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 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
Баланс на 1 января 2013 года		2,501	(38,147)	83,651	194,975	242,980	4,928	247,908
Прибыль за период		-	-	-	32,542	32,542	260	32,802
Итого совокупный доход за период		-	-	-	32,542	32,542	260	32,802
Дивиденды	14	-	-	-	(4,573)	(4,573)	(5)	(4,578)
Операции с контролирующим акционером		-	-	(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)
Баланс на 30 сентября 2013 года		2,501	(38,147)	72,682	223,383	260,419	(339)	260,080
Баланс на 1 января 2014 года		2,501	(38,147)	72,682	199,131	236,167	155	236,322
Прибыль за период		-	-	-	45,425	45,425	180	45,605
Итого совокупный доход за период		-	-	-	45,425	45,425	180	45,605
Дивиденды	14	-	-	-	(35,730)	(35,730)	-	(35,730)
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)
Неконтролирующие доли владения, возникшие в результате получения контроля над ООО «Башнефть-Полюс»	4	-	-	-	-	-	27	27
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова в ООО «Башнефть-Полюс»	17	-	-	1,152	-	1,152	3,616	4,768
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	-	(44)	(44)
Баланс на 30 сентября 2014 года		1,984	(18,122)	81,409	132,798	198,069	8,139	206,208

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть»), его дочерние и структурированные 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». Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Розница» (бывшее ООО «Башнефть-Удмуртия»)	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Бурнефтегаз» ⁽¹⁾	Разведка и добыча сырой нефти	100%	не применимо
ООО «Башнефть-Полюс» ⁽²⁾	Разведка и добыча сырой нефти	74.9%	не применимо

⁽¹⁾ В марте 2014 года Группа приобрела 100% долю в ООО «Бурнефтегаз» («Бурнефтегаз»), которое занимается разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области (Примечание 4).

⁽²⁾ В мае 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» подписали соглашение, в результате которого эффективный контроль над операционной и финансовой деятельностью ООО «Башнефть-Полюс» («Башнефть-Полюс») перешел к Компании (Примечание 4).

По состоянию на 30 сентября 2014 года в состав Группы входило пять структурированных предприятий (31 декабря 2013 года: шесть структурированных предприятий), созданных с целью оказания сопутствующих добыче и переработке сырой нефти услуг Группе. Данные структурированные предприятия были консолидированы.

Контролирующая сторона

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.

30 октября 2014 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил иск Генеральной прокуратуры Российской Федерации об истребовании в пользу Российской Федерации принадлежащих Системе и ЗАО «Система-Инвест» акций Башнефти. Данное решение не вступило в законную силу и согласно российскому законодательству может быть обжаловано в течение одного месяца, заканчивающегося 8 декабря 2014 года. 12 ноября 2014 года совет директоров Системы выпустил заявление, согласно которому решение Арбитражного суда г. Москвы не будет обжаловано. В случае если апелляция не будет подана в установленное время, контрольный пакет акций, принадлежащей Системе, будет возвращен Российской Федерации.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

Непрерывность деятельности

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

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ № 34. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всей информации и раскрытий, обязательных в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 2013, 2012 и 2011 годов, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций описанных ниже.

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Некоторые изменения, включая пересмотренные МСБУ № 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*», МСФО № 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*», МСФО № 12 «*Раскрытие информации об участии в других предприятиях*», МСБУ № 27 «*Отдельная финансовая отчетность*», МСБУ № 36 «*Обесценение активов*», МСБУ № 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» и КРМСФО № 21 «*Обязательные платежи*», 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 2014 года, основные суждения и допущения руководства Группы и основные источники неопределенности в оценках, соответствовали применяемым при подготовке консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 годов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ

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.

Первоначальное признание в учете приобретения Бурнефтегаза было основано на предварительных оценках по состоянию на 26 марта 2014 года. Оценка справедливой стоимости активов и обязательств не завершена на отчетную дату.

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

	<u>Предвари- тельная справедливая стоимость на дату приобретения</u>
АКТИВЫ	
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
	<u>43,212</u>
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
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)
	<u>(7,259)</u>
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	<u>35,953</u>
Денежное вознаграждение	<u>35,953</u>
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	<u>-</u>
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	35,953
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(208)
Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением	<u>35,745</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Бурнефтегаза с даты приобретения до 30 сентября 2014 года составили 5,065 млн. рублей, 296 млн. рублей и 192 млн. рублей, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 соглашение участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании.

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

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
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
	30,748
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
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)
	(30,642)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	106
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в совместной деятельности, за вычетом займов, выданных Группой и учитываемых в качестве дополнительного вклада в совместную деятельность	451
Неконтролирующие доли владения, оцененные по доле в справедливой стоимости чистых активов	27
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов, признанное в составе Прочих операционных расходов, нетто	372
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	11
Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением	11

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) 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, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Башнефть-Полюса с даты приобретения до 30 сентября 2014 года составили 5,261 млн. рублей, 969 млн. рублей и 998 млн. рублей, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка Группы составила бы 474,318 млн. рублей, прибыль за девять месяцев составила бы 45,640 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 активов и обязательств Группы Оптан была представлена следующим образом:

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

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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, не раскрываются, так как Группа Оптан до даты приобретения Группой не подготавливала финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ОАО «Объединенная нефтехимическая компания»

17 сентября 2013 года Группа продала 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 промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале, который образовался в результате операции с контролирующим акционером Группы.

Результаты данной операции представлены ниже:

	Балансовая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
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
	23,314
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(1,468)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,361)
Авансы полученные	(438)
Прочие обязательства	(236)
	(4,503)
Приобретенные чистые активы	18,811
Неконтролирующие доли владения	(4,205)
	14,606
Расход по налогу на прибыль, признанный в связи с приобретением ОНК	(831)
Вознаграждение, полученное от выбытия ОНК	(6,200)
Доход от приобретения ОНК	7,575
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	3,572
Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением	3,572

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль ОНК с даты приобретения до 30 сентября 2014 года составили 796 млн. рублей, 127 млн. рублей и 96 млн. рублей, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, выручка Группы составила бы 492,935 млн. рублей, прибыль за девять месяцев составила бы 46,541 млн. рублей.

Прочие приобретения

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Группа также приобрела дочернее предприятие, относящееся к сегменту «Переработка и Сбыт» за совокупное денежное вознаграждение в размере 350 млн. рублей. Справедливая стоимость приобретенных чистых активов приблизительно равна стоимости приобретения.

5. 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 ЗАО «Система-Инвест» («Система-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 в сущности 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. Данные акции были учтены в финансовой отчетности в качестве собственных акций, выкупленных у акционеров, по состоянию на дату транзакции. Кроме того, Башнефть-Инвест приняло на себя обязательства Системы-Инвест по займу, предоставленному Компанией.

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

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>
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	<u><u>38,651</u></u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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	517
Уменьшение нераспределенной прибыли	<u>(76,028)</u>

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, занимающихся непрофильной деятельностью, ни одно из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Все прочие сегменты».

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, операции ОНК и его дочерних предприятий отражались в составе «Реконсильции» в таблицах, представленных ниже, так как информация об их результатах деятельности не включалась в отчеты, предоставляемые Совету Директоров. Начиная с 24 сентября 2014 года операции ОНК и его дочерних предприятий включаются в сегмент «Переработка и Сбыт», т.к. информация об их результатах деятельности включается в отчеты, предоставляемые Совету Директоров.

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. Так как 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 ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года:

	Добыча	Переработка и сбыт	Все прочие сегменты	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	976	161,669	216	-	162,861
Межсегментная выручка	47,242	48	1,384	(48,674)	-
Расходы по внешним контрагентам	(34,451)	(102,792)	(1,519)	-	(138,762)
Межсегментные расходы	(1,203)	(47,843)	(67)	49,113	-
ЕБИТDA Сегмента	15,206	14,141	199	439	29,985
Амортизация					(5,886)
Финансовые доходы					676
Финансовые расходы					(3,800)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(603)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					(1)
Прибыль до налогообложения					20,371
Расходы по налогу на прибыль					(4,578)
Прибыль за период					15,793

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	-
ЕБИТDA 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)
Прибыль за период						7,512

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года:

	Добыча	Переработка и сбыт	Все прочие сегменты	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	3,387	468,501	817	-	472,705
Межсегментная выручка	145,707	1,399	3,677	(150,783)	-
Расходы по внешним контрагентам	(101,284)	(300,550)	(4,205)	-	(406,039)
Межсегментные расходы	(2,221)	(148,396)	(166)	150,783	-
ЕБИТDA Сегмента	52,886	29,774	677	-	83,337
Амортизация					(16,671)
Финансовые доходы					3,193
Финансовые расходы					(9,075)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(2,778)
Доля в прибыли совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					58
Прибыль до налогообложения					58,064
Расходы по налогу на прибыль					(12,459)
Прибыль за период					45,605

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	-
ЕБИТDA 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)
Прибыль за период						32,802

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 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.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз Российская Федерация	87,709	85,286	269,494	230,588
Экспорт в страны Таможенного союза	4,849	4,230	12,512	13,391
Итого	162,861	156,571	472,705	417,054

7. ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Нефтепродукты	119,302	123,847	348,477	327,003
Сырая нефть	42,022	29,948	118,750	81,747
Прочая выручка	1,537	2,776	5,478	8,304
Итого	162,861	156,571	472,705	417,054

8. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Налог на добычу полезных ископаемых	17,615	16,492	52,139	44,420
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,016	1,329	3,183	4,396
Налог на имущество	372	393	1,164	1,196
Прочие социальные взносы	322	413	1,070	1,388
Прочие налоги	202	185	632	729
Итого	19,527	18,812	58,188	52,129

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

9. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Финансовые доходы				
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	132	868	1,759	2,245
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	544	440	1,434	1,272
Дивиденды	-	-	-	118
Итого	676	1,308	3,193	3,635
Финансовые расходы				
Проценты, начисленные по кредитам и займам	3,625	1,997	8,547	6,836
Амортизация дисконта	153	197	458	590
Прочие процентные расходы	22	12	70	36
Итого	3,800	2,206	9,075	7,462

10. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Налог на прибыль текущего периода	4,560	7,106	12,648	14,163
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(3)	37	11	35
Текущий налог на прибыль	4,557	7,143	12,659	14,198
Расходы/(выгода) по отложенному налогу на прибыль	21	(4,647)	(200)	(4,361)
Расходы по налогу на прибыль	4,578	2,496	12,459	9,837

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года
Первоначальная стоимость		
Баланс на начало периода	356,736	351,779
Приобретение дочерних предприятий	89,179	348
Выбытие дочерних и структурированных предприятий	(1)	(34,829)
Строительство и приобретения	31,658	30,733
Выбытия	(2,511)	(2,069)
Вклад в ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 12)	(4,775)	-
Баланс на конец периода	470,286	345,962
Накопленная амортизация и обесценение		
Баланс на начало периода	(79,367)	(74,630)
Приобретение дочерних предприятий	(11,696)	-
Амортизационные отчисления	(16,739)	(14,047)
Выбытие дочерних и структурированных предприятий	-	13,676
Выбытия	1,767	570
Обесценение	(44)	12
Баланс на конец периода	(106,079)	(74,419)
Остаточная стоимость		
На начало периода	277,369	277,149
На конец периода	364,207	271,543

12. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года
Остаток на начало периода	18,848
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»	4,975
Возврат вложений в Башнефть-Полюс	(3,133)
Дополнительные вложения в Башнефть-Полюс	2,012
Приобретение контроля над Башнефть-Полюс (Примечание 4)	(17,831)
Исключение доли Группы в прибыли по сделке с совместной деятельностью	45
Доля в прибыли за период	58
Приобретено в результате приобретения ОНК (Примечание 4)	506
Остаток на конец периода	5,480

В мае 2014 года Компания и ООО «Лукойл-Коми» создали совместное предприятие ООО «Нефтяная компания 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 ООО «Нефтяная компания Восток НАО» лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов в Ненецком Автономном Округе стоимостью 4,775 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

13. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Долгосрочные инвестиции		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	3,504	3,506
Депозиты	9	-
Инвестиция в Уфаоргсинтез, имеющаяся в наличии для продажи	-	423
Производные финансовые инструменты	-	90
Итого	3,513	4,019
Краткосрочные инвестиции		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	5,106	5,020
Депозиты	-	46
Итого	5,106	5,066

14. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
150,570,662 (31 декабря 2013: 188,710,587) обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,656	2,076
29,788,012 (31 декабря 2013: 38,673,878) привилегированных акций номиналом 1 рубль	328	425
Итого	1,984	2,501

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.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

По состоянию на 30 сентября 2014 года, Группа отразила в составе Собственных акций, выкупленных у акционеров, 11,017,228 акций (31 декабря 2013 года: 36,647,659 акций). По состоянию на 30 сентября 2014 года на 4,864,168 акций в составе собственных акций, выкупленных у акционеров, наложено ограничение на дальнейшую продажу.

Дивиденды

27 июня 2013 года Компания объявила дивиденды в размере 24 рубля на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 5,324 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

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 30 сентября 2014 года задолженность по выплате дивидендов составила 408 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

15. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	30 сентября 2014 года		31 декабря 2013 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства				
Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной ставкой	8.00%-10.55%	86,239	8.35%-8.85%	19,984
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,967	8.65%-8.85%	29,960
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года	10.70%	10,000	-	-
Обеспеченные кредиты с плавающей ставкой	Libor 1M+1.70%	7,730	Libor 1M+1.70%	13,697
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,273	8.35%	5,269
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	-	-	9.0%	9,992
Итого		139,209		78,902
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочная часть обеспеченных кредитов с плавающей ставкой	Libor 1M+1.70%	11,769	Libor 1M+1.55%-1.70%	8,904
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.00%	9,997	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	0.10%	3,015	0.10%	3,010
Необеспеченный займ с плавающей ставкой	MosPrime	1,683	-	-
Необеспеченные займы с фиксированной ставкой	8.25%	759	-	-
Обеспеченный овердрафт с фиксированной ставкой	12.75%	4	-	-
Итого		27,227		11,914

В результате решения принятого Арбитражным судом г. Москвы о возврате Российской Федерации акций Башнефти, принадлежащих Системе и Системе-Инвест (Примечание 1), часть кредитов и займов может быть истребована досрочно в связи с нарушением ковенант из-за смены контролирующего акционера. На дату подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности общая сумма таких долгосрочных кредитов и займов составила 4,321 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Необеспеченные облигационные займы

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 получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной процентной ставкой

На 30 сентября 2014 года необеспеченные займы и кредиты с фиксированной процентной ставкой деноминированы в рублях и получены от различных кредиторов. Займы и кредиты подлежат погашению в период с 2014 по 2019 год (31 декабря 2013 года: деноминированы в рублях с датой погашения с 2016 по 2019 год).

16. 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). 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 Libor+1.5% годовых.

17. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Обязательства по планам с установленными выплатами	1,348	1,216
Условное обязательство перед ОАО «ЛУКОЙЛ»	-	4,768
Прочие долгосрочные обязательства	196	180
Итого	1,544	6,164

Конструктивное обязательство перед ОАО «ЛУКОЙЛ»

В 2012 году в исполнение решения Федерального агентства по недропользованию («Роснедра»), лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова была возвращена Компании от Башнефть-Полюса, являвшегося совместным предприятием Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ». Лицензия с балансовой стоимостью 18,490 млн. рублей была учтена в составе основных средств Башнефти с соответствующим уменьшением инвестиции в Башнефть-Полюс. Денежное вознаграждение в размере 4,768 млн. рублей, полученное Компанией от ОАО «ЛУКОЙЛ» за 25.1% долю владения в Башнефть-Полюсе, было признано в составе прочих долгосрочных обязательств в качестве условного обязательства.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

23 мая 2014 года в исполнение решения Роснедр, лицензия на месторождения им. Р. Требса и А. Титова была передана Башнефтью ее дочернему предприятию, Башнефть-Полюсу. В результате данной операции Группа признала увеличение неконтролирующих долей владения в размере 3,616 млн. рублей с соответствующим уменьшением условного обязательства перед ОАО «ЛУКОЙЛ» в размере 4,768 млн. рублей. В результате данной операции Группа признала прибыль в сумме 1,152 млн. рублей в составе добавочного капитала в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года, сальдо расчетов со связанными сторонами Группы было представлено следующим образом:

	Задолженность связанных сторон	
	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Прочие компании Группы «Система»	16,708	15,754
Система-Инвест	1,330	30,166
Совместная деятельность	27	402
Итого	18,065	46,322

	Задолженность перед связанными сторонами	
	30 сентября 2014 года	31 декабря 2013 года
Прочие компании Группы «Система»	5,858	5,290
Совместная деятельность	1,683	16,922
Система-Инвест	-	655
Итого	7,541	22,867

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 связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Система-Инвест				
Дивиденды объявленные	-	-	4,061	702
Займы выданные	-	-	-	10,024
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	-	-	-	5,856
Дивиденды полученные	-	-	-	117
Процентные доходы	-	284	519	786
Прочие компании и связанные стороны Группы «Система»				
Дивиденды объявленные	-	-	24,037	2,739
Продажа дочерних предприятий	-	10,300	-	10,300
Размещение денежных средств на депозитных вкладах	-	20	-	157
Поступление денежных средств с депозитных вкладов	46	14	46	4,010
Поступление денежных средств от погашения займов выданных	51	-	51	-
Продажа товаров и услуг	2,796	130	10,655	380
Покупка товаров и услуг	5,604	2,489	16,485	10,703
Приобретение основных средств и услуг по строительству	3,495	561	7,147	660
Доходы по процентам	220	246	621	798
Поступления по краткосрочным кредитам	-	-	901	-
Погашение краткосрочных кредитов	-	-	901	-
Приобретение контроля над ОНК (Примечание 4)	6,200	-	6,200	-
Дивиденды полученные	-	-	-	1
Зависимая компания и совместная деятельность Группы				
Продажа товаров и услуг	1	392	308	2,020
Приобретение основных средств и услуг по строительству	-	1,300	2,903	9,330
Покупка товаров и услуг	-	860	1,174	1,669
Займ, полученный от совместной деятельности	1,484	-	1,683	-
Проценты, начисленные по займам	15	-	16	-
Доходы по процентам	-	343	565	777

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Заработная плата	179	215	523	636
Долевая компенсационная программа	187	154	445	462
Компенсации при увольнении	-	-	4	4
Итого	366	369	972	1,102

По состоянию на 30 сентября 2014 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 278 млн. рублей (31 декабря 2013 года: 574 млн. рублей).

19. 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;
- 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 2014 года и 31 декабря 2013 года балансовая стоимость всех значительных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций, имеющих балансовую стоимость 58,299 млн. рублей и справедливую стоимость 55,745 млн. рублей (31 декабря 2013 года: балансовая стоимость 48,299 млн. рублей и справедливая стоимость 48,740 млн. рублей), а также необеспеченных кредитов с фиксированной ставкой, полученных в 2013 году и ранее, имеющих балансовую стоимость 20,000 млн. рублей и справедливую стоимость 19,117 млн. 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 большинство кредитов и займов было получено в 2014 году.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

По состоянию на 30 сентября 2014 года активы и обязательства Группы, оцененные по справедливой стоимости в соответствии с их иерархией, представлены ниже:

	<u>Уровень 1</u>	<u>Уровень 2</u>	<u>Уровень 3</u>	<u>Итого</u>
Краткосрочные обязательства				
Производные финансовые инструменты	-	(1,902)	-	(1,902)
Итого	-	(1,902)	-	(1,902)

По состоянию на 31 декабря 2013 года активы и обязательства Группы, оцененные по справедливой стоимости в соответствии с их иерархией, представлены ниже:

	<u>Уровень 1</u>	<u>Уровень 2</u>	<u>Уровень 3</u>	<u>Итого</u>
Внеоборотные активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	-	423	423
Производные финансовые инструменты	-	90	-	90
Итого	-	90	423	513

20. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2014 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 46,653 млн. рублей (31 декабря 2013 года: 8,601 млн. рублей). Данные обязательства, включают 27,705 млн. рублей обязательств в основном по договорам на услуги бурения, заключенным в 2014 году на основании программы капитального строительства Группы, объемы которой ежегодно пересматриваются.

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. Активы Группы по добыче, переработке, сбыту, а также прочие активы расположены на земельных участках, арендованных 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 2014 года, составила 285 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года: 401 млн. рублей). Сумма расходов по арендной плате за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, составила 907 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 1,209 млн. рублей).

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

	<u>30 сентября 2014 года</u>	<u>31 декабря 2013 года</u>
В течение одного года	995	936
От одного до пяти лет	2,925	2,972
В последующие годы	11,934	11,972
Итого	15,854	15,880

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 промежуточной сокращенной 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 2014 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 180 млн. рублей (31 декабря 2013 года: 151 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.

7 июля 2014 года, Арбитражный суд города Москвы зарегистрировал исковое заявление миноритарного акционера Компании к Компании и к Роснедрам о признании недействительным решения Совета директоров Компании по переоформлению лицензий на месторождения им. Р. Требса и А. Титова на Башнефть-Полюс, а также о признании недействительными изменений, внесенных Роснедрами в лицензионное соглашение. Слушания по данному иску еще не завершены и в настоящее время Группа не может оценить потенциальный эффект от данного иска.

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.

Руководство считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 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.

Начиная с марта 2014 года вступили в силу несколько пакетов санкций со стороны США и ЕС в отношении определенных российских чиновников, предпринимателей и компаний. Кроме того, в апреле 2014 года кредитное агентство Standard & Poor's понизило долгосрочный суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации с BBB до BBB- с негативным прогнозом по обязательствам в иностранной валюте. Ранее рейтинговое агентство Fitch также пересмотрело кредитный рейтинг Российской Федерации со стабильного на негативный. Эти события, в том числе официальные санкции, при условии их продления, могут негативно повлиять на российскую экономику за счет снижения доступа российских предприятий к международным капиталам и экспортным рынкам, оттока капитала, ослабления рубля и других негативных экономических последствий. Влияние этих событий на деятельность и финансовое положение Компании трудно прогнозировать на данном этапе.

21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

30 октября 2014 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил иск Генеральной прокуратуры Российской Федерации об истребовании в пользу Российской Федерации принадлежащих Системе и Системе-Инвест акций Башнефти, как описано в Примечании 1.

20 ноября 2014 года кредитное агентство Moody's Investors Service подтвердило корпоративный рейтинг (CFR) на уровне «Ba2» и рейтинг вероятности дефолта (PDR) на уровне «Ba2-PD». В соответствии с оценкой кредитного агентства Moody's Investors Service, прогноз по обоим рейтингам является позитивным.