

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**

**Промежуточная Сокращенная Консолидированная Финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), по состоянию на 30 июня 2013 г. и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату (неаудированная).**

# ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

## Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках (неаудированный)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.
Валовый доход	4	826	843
За вычетом: экспортных пошлин		(228)	(258)
<b>Выручка от реализации и прочей операционной деятельности</b>	<b>4</b>	<b>598</b>	<b>585</b>
Налоги (кроме налога на прибыль)	14	(187)	(190)
Операционные расходы		(76)	(68)
Транспортные расходы		(76)	(70)
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов		(52)	(53)
Истощение, износ и амортизация	9	(40)	(32)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(18)	(20)
Убыток от выбытия и обесценения активов		(2)	(3)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(2)	(2)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>145</b>	<b>147</b>
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		18	(2)
Финансовые затраты		(1)	-
Доходы по процентам и прочие финансовые доходы, нетто		1	-
Прочие расходы		(3)	-
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>160</b>	<b>145</b>
Расходы по налогу на прибыль	12	(31)	(31)
<b>Прибыль за период</b>		<b>129</b>	<b>114</b>
Минус: прибыль, относящаяся к доле неконтролирующих акционеров		(9)	(9)
<b>Прибыль, относящаяся к акционерам Группы</b>		<b>120</b>	<b>105</b>
<b>Прибыль на одну обыкновенную акцию (руб.)</b>	<b>15</b>	<b>8,00</b>	<b>6,69</b>

## Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

	Прим.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.
<b>Прибыль за период</b>		<b>129</b>	<b>114</b>
Прочий совокупный (убыток)/доход – реклассифицируемый в последствии в состав прибыли/(убытка):			
Разницы по пересчету валют, относящиеся к дочерним предприятиям Группы		-	33
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>		<b>-</b>	<b>33</b>
Минус: прочий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим акционерам		-	(3)
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход, относящийся к акционерам Группы</b>		<b>-</b>	<b>30</b>
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>129</b>	<b>147</b>
Минус: общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим акционерам		(9)	(12)
<b>Итого совокупный доход, относящийся к акционерам Группы</b>		<b>120</b>	<b>135</b>

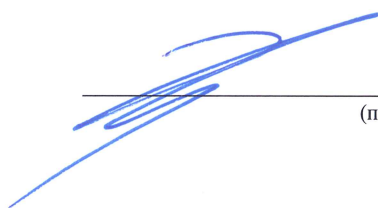
# ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

## Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом состоянии (неаудированный)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	37	56
Налог на прибыль к получению		4	7
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	6	374	264
Запасы	7	44	40
Прочие оборотные активы		1	-
		<b>460</b>	<b>367</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Займы и авансы выданные	8	44	35
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	8	8	5
Основные средства	9	742	713
Нематериальные активы		26	26
Отложенные налоговые активы		11	10
Прочие внеоборотные активы		6	1
		<b>837</b>	<b>790</b>
<b>Итого активы</b>		<b>1 297</b>	<b>1 157</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные займы	10	-	6
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	11	118	121
Обязательства по налогу на прибыль		2	2
Обязательства по уплате налогов	14	54	47
		<b>174</b>	<b>176</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по выводу объектов из эксплуатации, охране окружающей среды и прочие резервы	13	37	30
Отложенные налоговые обязательства		55	53
Прочие долгосрочные обязательства		4	-
		<b>96</b>	<b>83</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>270</b>	<b>259</b>
<b>Капитал</b>			
Обыкновенные акции (разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные – 14 997 млн акций с номиналом 1,0 рубль)	15	16	16
Привилегированные акции (разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные – 450 млн акций с номиналом 1,0 рубль)	15	-	-
Добавочный капитал		108	108
Нераспределенная прибыль		839	719
Накопленная разница по пересчету валют		10	10
<b>Итого капитал акционеров Группы</b>		<b>973</b>	<b>853</b>
Доля неконтролирующих акционеров		54	45
<b>Итого капитал</b>		<b>1 027</b>	<b>898</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>1 297</b>	<b>1 157</b>

Главный бухгалтер - Старший Вице-президент  
ОАО «РН Менеджмент»,  
Управляющая Организация ОАО «РН Холдинг»  
27 августа 2013 г.



**М.В.Гурьева**  
(по доверенности №8 от 21.03.2012)

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении акционерного капитала (неаудированный)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционер- ный капи- тал	Добавоч- ный капитал	Нерас- преде- ленная прибыль	Накоплен- ная разница по пересчету валют			
<b>На 1 января 2012 г.</b>	<b>16</b>	<b>108</b>	<b>655</b>	<b>(3)</b>	<b>776</b>	<b>39</b>	<b>815</b>
Итого совокупный доход	-	-	105	(1)	<b>135</b>	9	<b>147</b>
Дивиденды	-	-	(154)	-	<b>(154)</b>	(4)	<b>(158)</b>
Эффект пересчета в валюту представления отчетности	-	-	-	31	-	3	-
<b>На 30 июня 2012 г.</b>	<b>16</b>	<b>108</b>	<b>606</b>	<b>27</b>	<b>757</b>	<b>47</b>	<b>804</b>
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>16</b>	<b>108</b>	<b>719</b>	<b>10</b>	<b>853</b>	<b>45</b>	<b>898</b>
Итого совокупный доход	-	-	120	-	<b>120</b>	9	<b>129</b>
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>16</b>	<b>108</b>	<b>839</b>	<b>10</b>	<b>973</b>	<b>54</b>	<b>1 027</b>

# ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

## Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный) (продолжение)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
Прибыль до налога на прибыль		160	145
Корректировки на разницу между чистой прибылью и денежными средствами, полученными от операционной деятельности:			
Истощение, износ и амортизация		40	32
Финансовые затраты		1	-
Доходы по процентам		(1)	(1)
Убыток от выбытия и обесценения активов		2	3
(Прибыль)/убыток от курсовой разницы по инвестиционной и финансовой деятельности		-	1
Изменение налоговых и прочих резервов		5	-
Прочие неденежные корректировки, нетто		2	1
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах и их эквивалентах):			
Денежные средства с ограничением использования		-	1
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(115)	16
Запасы		(5)	1
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(3)	(3)
Обязательства по уплате налогов		4	(1)
Прочие		2	2
Проценты полученные		1	-
Уплаченный налог на прибыль		(25)	(31)
<b>Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто</b>		<b>68</b>	<b>166</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(66)	(77)
Капитализированные проценты уплаченные		-	(2)
Гранты, использованные для покрытия капитальных затрат		(1)	(3)
Гранты полученные		1	3
Приобретение нематериальных активов		(1)	(1)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(5)
Чистое изменение в банковских депозитах со сроком погашения более 3 месяцев		-	(12)
Займы и авансы выданные	8	(18)	(4)
Погашение выданных займов		6	1
<b>Итого денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, нетто</b>		<b>(79)</b>	<b>(100)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Погашение долгосрочных кредитов и займов	10	-	(44)
Погашение краткосрочных кредитов и займов	10	(6)	-
Проценты уплаченные, за вычетом капитализированных сумм		-	(5)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		(5)	(1)
<b>Итого денежные средства, использованные в финансовой деятельности, нетто</b>		<b>(11)</b>	<b>(50)</b>
Влияние изменения валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		3	(1)
<b>Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто</b>		<b>(19)</b>	<b>15</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5	56	20
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	5	<b>37</b>	<b>35</b>

## **ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**

### **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

---

#### **Примечание 1. Сведения об организации**

ОАО «ТНК-ВР Холдинг» («ТБХ» или «Компания») является дочерним обществом компании Novy Investments Limited, зарегистрированной на Кипре.

21 марта 2013 года ОАО «НК «Роснефть» (Роснефть) объявила о завершении сделки по приобретению долей ВР и ААР в ТНК-ВР и получении контроля над Компанией. 26 июня 2013 года, ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», управляющая организация ТБХ, была переименована в ОАО «РН Менеджмент. В июле 2013 г., ОАО «ТНК-ВР Холдинг» было переименовано в ОАО «РН Холдинг».

Компания и ее дочерние общества (совместно именуемые «Группа») проводят геологоразведочные работы и занимаются добычей нефти и газа, а также переработкой нефти и реализацией нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации.

ОАО «ТНК-ВР Холдинг» является открытым акционерным обществом, зарегистрированным и расположенным в Российской Федерации. Адрес места нахождения Компании: Российская Федерация, 626170, Тюменская область, село Уват, ул. Октябрьская, д. 60.

#### **Примечание 2. Основные принципы представления информации**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», выпущенными Правлением Комитета по международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»). В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности раскрыта не вся информация, которую требуется раскрыть в соответствии с требованиями МСФО к полному комплексу финансовой отчетности. Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., которая была подготовлена в соответствии с МСФО.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа оценки по исторической стоимости за исключением производных финансовых инструментов, которые отражены по справедливой стоимости.

Дочерние общества Группы, зарегистрированные в Российской Федерации, составляют свою бухгалтерскую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании вышеуказанной бухгалтерской отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях. Все суммы округлены с точностью до миллиарда (млрд) рублей, если не указано иное.

#### ***Изменения в принципах представления информации***

С целью сопоставимости данных, представленных в отчетности ТБХ, с данными отчетности Роснефти, менеджмент принял решение провести ряд переклассификаций в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Данные переклассификации относятся к представлению в финансовой отчетности капитальных затрат, капитализированных затрат на охрану окружающей среды, затрат по транспортировке сырой нефти, расходов по процессингу, стоимости приобретенной нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов. Также менеджмент оценил необходимость представления отчета о финансовом положении на 1 января 2012 года, как того требуют МСФО, и пришел к выводу, что непредоставление данного отчета не приведет к искажению настоящей финансовой отчетности.

Данные за соответствующие периоды были пересмотрены с целью сопоставимости с данными за текущий отчетный период.

## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Эффект изменений для целей представления данных на 31 декабря 2012 года представлен ниже:

	Данные до реклассификаций	Реклассификации	Данные после реклассификаций на 31 декабря 2012
Основные средства	703	10	713
Прочие внеоборотные активы	11	(10)	1
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	122	(1)	121
Обязательства по выводу объектов из эксплуатации, охране окружающей среды и прочие резервы	29	1	30

Эффект изменений для целей представления данных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года представлен ниже:

	Данные до реклассификации млн долл. США	Данные до реклассификации млрд руб	Реклассификации млрд руб.	Данные после реклассификаций на 31 декабря 2012 млрд руб.
Операционные расходы	(2 484)	(76)	8	(68)
Стоимость приобретенной нефти, нефти продуктов и прочих продуктов	(1 734)	(53)	-	(53)
Транспортные расходы	(1 902)	(58)	(12)	(70)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(779)	(24)	4	(20)

#### Функциональная валюта дочерних обществ, ведущих деятельность в России

С целью сопоставимости данных, представленных в отчетности ТБХ, с данными отчетности Роснефти, менеджмент Компании провел анализ функциональной валюты дочерних обществ, находящихся в Российской Федерации. В результате данного анализа был сделан вывод о том, что функциональная валюта дочерних обществ Группы, ведущих деятельность в России и имевших ранее функциональную валюту доллар США, подлежит изменению на российские рубли. Решение о смене функциональной валюты вступает в силу с 1го января 2013 года, принимая во внимание, что интеграционные процессы в Группе начаты непосредственно после приобретения и будут иметь преобладающее влияние на функциональную валюту в течение всего года.

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года обменный курс составлял 32,71 и 30,37 рубля за один доллар США соответственно. Средний валютный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., составлял 31,02 и 30,64 рубля за один доллар США соответственно.

#### Примечание 3. Основные положения учетной политики

Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу 1 января 2013 г., и добровольного изменения учетной политики, описанных ниже.

## **ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**

### **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

---

#### **Выпущенные и вступившие в силу стандарты**

Группа проанализировала новые и пересмотренные интерпретации и стандарты бухгалтерского учета, и пришла к выводу, что на ее консолидированную финансовую отчетность могут оказать влияние следующие изменения.

В мае 2011 года Правление КМСФО выпустило МСФО (IFRS) 10, «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11, «Совместная деятельность», МСФО (IFRS) 12, «Раскрытие информации об участии в других предприятиях», МСФО (IAS) 27, «Отдельная финансовая отчетность», и логически вытекающее изменение к МСФО (IAS) 28, «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия». Эти стандарты вступают в силу применительно к Группе с 1 января 2013 года.

МСФО 10 заменяет предыдущие положения о контроле и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и SIC-12 «Консолидация: предприятия специального назначения». В стандарте приводится новое определение контроля, в соответствии с которым все компании должны определять контроль на основе одинаковых критериев.

МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31, «Участие в совместном предпринимательстве» и SIC-13, «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников совместного предпринимательства». Согласно новым определениям количество видов совместного предпринимательства сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместно контролируемых предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Группа применила МСФО (IFRS) 11 с 1 января 2013 года. Применение МСФО (IFRS) 11 не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

МСФО (IFRS) 12 требует, чтобы компании раскрывали информацию, которая поможет пользователям финансовой отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия организации в дочерних и ассоциированных компаниях, совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, подробные раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроль, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроль, и детальные раскрытия информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных компаниях.

Группа применила МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IFRS) 12 с 1 января 2013 года. Принятие МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IFRS) 12 не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Требуемые дополнительные раскрытия в соответствии с принятыми МСФО будут приведены в консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

В мае 2011 года Правление КМСФО выпустило МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», целью которого является улучшение сопоставимости и снижения сложности раскрываемой информации путем введения нового определения справедливой стоимости и единых требований к ее оценке и соответствующим раскрытиям, применяемых для всех стандартов МСФО. Группа применила МСФО (IFRS) 13 с 1 января 2013 года. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В мае 2012 года Правление КМСФО выпустило Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, которые содержат ряд изменений к различным стандартам. Изменения были введены в отношении следующих стандартов: МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности», МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»; МСФО (IAS) 16 «Основные средства»; МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»; МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Изменения являются незначительными и предназначены для разъяснения правил существующих стандартов. Группа



## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

применила измененные стандарты с 1 января 2013 года. Применение данных изменений не оказало существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

#### Выпущенные, но еще не вступившие в силу стандарты

Группа проанализировала новые и пересмотренные интерпретации и стандарты бухгалтерского учета, которые уже выпущены, но не вступили в силу применительно к Группе, и пришла к выводу, что на ее консолидированную финансовую отчетность могут оказать влияние следующие изменения.

В ноябре 2009 года Правление КМСФО выпустило МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка», который стал результатом завершения первого этапа проекта Правления КМСФО, направленного на замену стандарта МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Новый стандарт заменяет многочисленные модели классификации и оценки финансовых активов и обязательств на единую модель, имеющую только две категории классификации: по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости. Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает последствия принятия этого стандарта, а также рассматривает вопрос о сроках его принятия Группой.

#### Примечание 4. Выручка от реализации и прочей операционной деятельности

Выручка от реализации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г., включала в себя следующие позиции:

	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.
Сырая нефть – экспорт	339	387
Сырая нефть – внутренний рынок	83	75
Нефтепродукты - экспорт	197	205
Нефтепродукты - внутренний рынок	174	149
Прочая выручка	33	27
<b>Валовый доход</b>	<b>826</b>	<b>843</b>
За вычетом: экспортных пошлин	(228)	(258)
<b>Выручка от реализации и прочей операционной деятельности</b>	<b>598</b>	<b>585</b>

## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

#### Примечание 5. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением использования и краткосрочные депозиты

На денежные средства, размещенные в банках, начисляются проценты, по плавающим ставкам, рассчитываемым на основе ежедневных банковских ставок по депозитам. Краткосрочные депозиты в составе денежных средств и их эквивалентов открывались на различные сроки (от одного дня до трех месяцев) в зависимости от неотложных потребностей Группы. Процентный доход по ним начислялся по ставкам, действующим для краткосрочных депозитов. Справедливая стоимость денежных средств и краткосрочных депозитов приблизительно равна их балансовой стоимости. Группа размещала свободные денежные средства на депозитах только в крупнейших банках с высокой кредитоспособностью. Денежные средства с ограничением использования включают депозиты денежных средств, используемые в качестве обеспечения открытых аккредитивов, и залоговые депозиты.

#### Примечание 6: Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Торговая дебиторская задолженность и векселя к получению (за вычетом резервов по сомнительным долгам)	309	184
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам)	2	7
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>311</b>	<b>191</b>
Налог на добавленную стоимость к возмещению	40	34
Авансы выданные	10	11
Предоплата по экспортным пошлинам	-	24
Предоплата по прочим налогам	13	4
<b>Предоплата по налогам и авансы выданные</b>	<b>63</b>	<b>73</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>374</b>	<b>264</b>

#### Примечание 7. Запасы

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Сырая нефть	11	12
Нефтепродукты	19	15
Сырье и материалы	14	13
<b>Итого запасы</b>	<b>44</b>	<b>40</b>

## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

#### Примечание 8. Долгосрочные финансовые вложения и Займы и авансы выданные

Финансовые вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия:	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ООО «Юграгазпереработка»	3	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум» («ННК»)	3	3
ООО «ТНК-Шереметьево»	2	2
<b>Итого финансовые вложения, учитываемые по методу долевого участия</b>	<b>8</b>	<b>5</b>

Займы и авансы выданные:	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ОАО «НК «Роснефть»	10	-
ООО «Тагульское»	7	12
ОАО «Сузун»	7	7
ОАО «РН Менеджмент»	7	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	5	5
ООО «ТНК-Шереметьево»	4	4
ООО «Юграгазпереработка»	1	5
ОАО «Русско-Реченское»	1	1
ООО «Национальный нефтяной консорциум» («ННК»)	1	1
Прочие займы и авансы выданные	1	-
<b>Итого займы и авансы выданные</b>	<b>44</b>	<b>35</b>

#### **ООО «Юграгазпереработка»**

Группа имеет 49%-ую долю в данном предприятии, которое контролирует три газоперерабатывающих завода в Западной Сибири. Группа использует данные заводы для переработки попутного газа, добытого на близлежащих нефтяных месторождениях. В первом квартале 2013 года Группа подписала новое соглашение о совместном предприятии. По условиям соглашения с 1 января 2013 года Группа учитывает данное финансовое вложение как вложение в совместное предприятие по методу долевого участия. По состоянию на 1 января 2013 года балансовая стоимость 49% доли Группы в чистых активах ООО «Юграгазпереработка» составила 3 млрд руб и была реклассифицирована из Займов выданных в Финансовые вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, группа признала убыток от вложения в ООО «Юграгазпереработка» в сумме 0,1 млрд руб. По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года сумма кредита, не погашенная ООО «Юграгазпереработка», составляла 1 млрд рублей и 5 млрд рублей, соответственно.

#### **ООО «Национальный нефтяной консорциум» («ННК»)**

В 2009 году Компания и еще четыре крупные российские нефтегазовые компании создали ННК, при этом каждая сторона получила 20-процентную долю. В апреле 2010 года было создано совместное предприятие между ННК и венесуэльской государственной нефтяной компанией «Согрогасион Venezolana del Petroleo, S.A.» с целью разработки и реализации проекта по добыче тяжелой нефти на нефтяном месторождении блок ХУНИН-6 в Венесуэле. ННК заплатила Правительству Венесуэлы 18 млрд рублей за 40-процентную долю в совместном предприятии, а Компания предоставила ННК заем в размере 3.6 млрд рублей для оплаты своей 20-процентной доли. Позднее заем был конвертирован в долю в акционерном капитале ННК. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа признала убыток в сумме 0,1 млрд рублей от вложения в ННК, учитываемого по методу долевого участия. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа признала убыток в сумме 0,5 млрд рублей от вложения в ННК, учитываемого по методу долевого участия. Финансовое вложение в ННК учитывается по методу долевого участия как инвестиция в ассоциированную компанию.

## **ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**

### **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

---

#### ***ООО «ТНК-Шереметьево»***

В 2009 г. Компания учредила ООО «ТНК-Шереметьево» и в течение первого квартала 2011 г. предоставила обществу заем на 6 млрд рублей для приобретения акций в ЗАО «ТЗК Шереметьево», оператора хранилища авиационного топлива и поставщика услуг по заправке воздушных судов в Международном аэропорту «Шереметьево» в Москве.

Компания учитывает это финансовое вложение по методу долевого участия как вложение в совместное предприятие. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года и 30 июня 2012 года, Компания признала прибыль в сумме 0,4 млрд рублей и 0,5 млрд рублей, соответственно, от вложения в ООО «ТНК-Шереметьево». По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года сумма кредита, не погашенная ООО «ТНК-Шереметьево», составляла 4 млрд рублей соответственно.

**ООО «Тагульское», ОАО «Сузун» и ОАО «Русско-Реченское»** являются 100% дочерними предприятиями ТНК-ВР. Эти предприятия осуществляют разведку и разработку на Ямале и финансируются согласно финансовой стратегии Группы.

#### ***ЗАО «Мессояханефтегаз»***

В декабре 2010 года Группа и ООО «Газпромнефть-Инвест» выкупили у ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» по 50 процентов в уставном капитале ЗАО «Мессояханефтегаз», которое владеет лицензиями на разработку группы Мессояхских нефтегазовых месторождений в северной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Это приобретение учитывалось как реорганизация Группы компаний Славнефть; изменение в балансовой стоимости доли Группы в чистых активах ЗАО «Мессояханефтегаз» не признавалось. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года и 30 июня 2012 года, Группа признала убыток в сумме 0,7 млрд рублей и 0,3 млрд рублей, соответственно, от финансового вложения в ЗАО «Мессояханефтегаз». Группа учитывает данное финансовое вложение по методу долевого участия как вложение в совместное предприятие. Займы, предоставленные ЗАО «Мессояханефтегаз», отражаются в учете как дополнительные инвестиции в ЗАО «Мессояханефтегаз», и убытки от вложения Группы вычитаются из суммы непогашенных займов на отчетную дату.

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 9. Основные средства**

	Нефть и газ	Переработка и торговля	Корпоративные и прочие активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>859</b>	<b>154</b>	<b>2</b>	<b>1 015</b>
Капитальные затраты	65	9	-	74
Выбытие, вывод из эксплуатации и другие изменения	(7)	-	-	(7)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	5	-	-	5
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>922</b>	<b>163</b>	<b>2</b>	<b>1 087</b>
<b>Истощение, износ и амортизация, включая обесценение</b>				
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>(256)</b>	<b>(55)</b>	<b>(1)</b>	<b>(312)</b>
Начислено за период	(35)	(5)	-	(40)
Выбытие, вывод из эксплуатации и другие изменения	4	-	-	4
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>(287)</b>	<b>(60)</b>	<b>(1)</b>	<b>(348)</b>
<b>Авансы выданные на приобретение основных средств</b>				
На 1 января 2013 г.	9	1	-	10
На 30 июня 2013 г.	2	1	-	3
<b>Чистая балансовая стоимость</b>				
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>612</b>	<b>100</b>	<b>1</b>	<b>713</b>
<b>На 30 июня 2013 г.</b>	<b>637</b>	<b>104</b>	<b>1</b>	<b>742</b>

Объекты незавершенного строительства, включенные в статью «Основные средства» в представленной выше таблице:

	Нефть и газ	Переработка и торговля	Корпоративные и прочие активы	Итого
На 1 января 2013 г.	78	28	-	106
На 30 июня 2013 г.	102	27	-	129

За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 Группа не имела долгосрочных заемных средств и не капитализировала процентные расходы. За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г., сумма капитализированных процентов составила 1 млрд рублей. Ставка капитализации, используемая для определения величины капитализированных процентов, составила 5,4% за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 10. Заемные средства**

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по заемным средствам представлены следующим образом:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Обязательства перед банками, номинированные в долл. США		
Необеспеченные кредиты, выданные под плавающую ставку, складывающуюся из двух составных частей	-	6
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по заемным средствам</b>	<b>-</b>	<b>6</b>

В ноябре 2012 года Группа выбрала денежные средства в рамках необеспеченных возобновляемых кредитных линий на общую сумму 6 млрд рублей. В феврале 2013 года Группа полностью погасила задолженность по данным кредитным линиям. По состоянию на 30 июня 2013 года Группа не имела задолженности по кредитам и займам перед третьими лицами.

**Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Кредиторская задолженность по торговым операциям	67	55
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам и объектам незавершенного строительства	29	27
Дивиденды к уплате неконтролирующим акционерам	-	5
Прочие начисленные обязательства	7	2
<b>Торговая и прочая финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>103</b>	<b>89</b>
Авансы, полученные от заказчиков	7	21
Задолженность по заработной плате и аналогичные начисления	5	7
Резервы (текущая часть)	3	4
<b>Нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>15</b>	<b>32</b>
<b>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>118</b>	<b>121</b>

**Примечание 12. Налог на прибыль**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Текущий налог на прибыль	28	27
Расход по отложенному налогу на прибыль	3	4
<b>Итого текущие расходы по налогу на прибыль</b>	<b>31</b>	<b>31</b>

Группа не является плательщиком налога на прибыль на консолидированной основе: налог на прибыль исчисляется по каждому предприятию Группы на индивидуальной основе. Законодательно установленная ставка налога на прибыль компаний в Российской Федерации составляет 20%. Эта ставка применима для большинства компаний Группы.

Группа заключила соглашения с администрациями Тюменской, Оренбургской и Иркутской областей, в соответствии с которыми некоторые дочерние предприятия Группы получили налоговые льготы в размере 4%, вычитаемых из законодательно установленной ставки налога на прибыль, при условии осуществления этими дочерними компаниями капитальных инвестиций в данных регионах.

## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

---

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г., эффективная ставка налога составила 19,3% и 21,4% соответственно.

Отложенный налог на прибыль отражает влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в финансовой отчетности и этими же показателями, рассчитанными для налоговых целей. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль возникают преимущественно в результате временных разниц, связанными с балансовой стоимостью основных средств, оборотного капитала и обязательств, относящихся к нераспределенной прибыли дочерних обществ.

#### **Примечание 13. Резервы на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации и по охране окружающей среды**

**Обязательства по выводу объектов из эксплуатации.** В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает резерв в размере полной дисконтированной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации объектов, связанных с добычей нефти и газа, которые, как ожидается, будут понесены до 2065 года. Такие резервы создаются на основании оценок руководителей Группы. Лежащие в основе расчетов допущения базируются на текущих экономических условиях и уверенности руководства в том, что оно формирует обоснованную базу для оценки будущего обязательства. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений. Тем не менее фактические затраты на вывод объектов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода объектов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от момента прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

По состоянию на 30 июня 2013г. и 31 декабря 2012г. обязательства по выводу объектов из эксплуатации составили 24 млрд руб. и 18 млрд руб., соответственно (включая текущую часть обязательств по выводу объектов из эксплуатации в сумме 1 млрд руб. на 30 июня 2013г. и 31 декабря 2012г.,соответственно).

**Обязательства по охране окружающей среды.** Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. По мере появления дополнительной информации руководство будет пересматривать расчет соответствующих резервов с учетом новых данных. Максимальный потенциальный размер обязательств по охране окружающей среды оценивается руководством в 29 млрд рублей.

По состоянию на 30 июня 2013г. и 31 декабря 2012г. обязательства по охране окружающей среды составили 17 млрд руб. и 16 млрд руб., соответственно (включая текущую часть обязательств по охране окружающей среды в сумме 3 млрд руб. на 30 июня 2013г. и 31 декабря 2012г.,соответственно).

В соответствии с российским законодательством добывающие компании должны утилизировать 95% добытого попутного газа, начиная с 2012 года. Группа продолжает предпринимать соответствующие шаги для выполнения этих требований и не считает, что мероприятия по обеспечению соответствия законодательству окажут существенное воздействие на ее финансовое положение или результаты деятельности.

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 14. Налоги (кроме налога на прибыль) и задолженность по налогам**

Расходы по налогам (кроме налога на прибыль) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 30 июня 2012 гг., включают следующее:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	150	157
Акцизы	28	24
Налог на имущество	5	5
Отчисления в пенсионный фонд и прочие социальные налоги	4	4
<b>Итого налоги (кроме налога на прибыль)</b>	<b>187</b>	<b>190</b>

Задолженность по налогам по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. представлена следующим образом:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	25	25
Налог на добавленную стоимость	15	14
Акцизы	9	4
Налог на имущество	3	2
Отчисления в пенсионный фонд и прочие социальные налоги	1	1
Прочие налоги	1	1
<b>Обязательства по уплате налогов</b>	<b>54</b>	<b>47</b>

**Примечание 15. Акционерный капитал Группы**

На 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. уставный капитал Компании был представлен 14 997 миллионами разрешенных к выпуску и выпущенных обыкновенных акций с номиналом 1 рубль и 450 миллионами разрешенных к выпуску и выпущенных некумулятивных привилегированных акций с номиналом 1 рубль.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 гг., Компания объявляла о выплате дивидендов на сумму 154 млрд рублей. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 гг., Компания не объявляла о выплате дивидендов.

Расчет прибыли на акцию за отчетный период представлен следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Группы	120	105
Минус: дивиденды, объявленные по привилегированным акциям	-	(4)
<b>Чистая прибыль для распределения среди держателей обыкновенных акций</b>	<b>120</b>	<b>101</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.	14 997	14 997
<b>Средневзвешенное количество находящихся в обращении обыкновенных акций, млн шт.</b>	<b>14 997</b>	<b>14 997</b>
<b>Прибыль на акцию (руб.)</b>	<b>8,00</b>	<b>6,69</b>

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. у Компании не было ценных бумаг, оказывающих разводняющий эффект на величину чистой прибыли на обыкновенную акцию.



**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 16. Операции со связанными сторонами**

Как указано в Примечании 1, 21 марта 2013 года Роснефть объявила о завершении сделки по приобретению долей ВР и ААР в ТНК-ВР и получении контроля над Компанией.

Операции и состояние расчетов с Роснефтью:

	30 июня 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность, нетто	25
Долгосрочные займы выданные	11
Денежные средства и их эквиваленты	4
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1

	За период с 21 марта 2013г. по 30 июня 2013 г.
Реализация нефти	35
Объем (млн тонн)	1,9
Реализация нефтепродуктов	8
Объем (млн тонн)	0,3
Покупка нефти	12
Объем (млн тонн)	1,0
Покупка нефтепродуктов	2
Объем (млн тонн)	0,07

Операции и состояние расчетов с предприятиями, прямо или косвенно контролируемые Российским правительством:

	30 июня 2013 г.
Денежные средства и их эквиваленты	30
Торговая дебиторская задолженность, нетто	5
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7
Прочие долгосрочные обязательства	3

	За период с 21 марта 2013г. по 30 июня 2013 г.
Реализация нефти	5
Объем (млн тонн)	0,6
Реализация нефтепродуктов	3
Объем (млн тонн)	0,1
Продажа газа	4
Объем (млрд кубометров)	1,4
Затраты на транспортировку нефти и нефтепродуктов	(19)
Прочие закупки	(1)

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Операции и состояние расчетов с компаниями, контролируемые ТНК-ВР:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Торговая дебиторская задолженность, нетто	275	164
Авансы выданные и другая краткосрочная и долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	1	4
Долгосрочные займы выданные	25	20
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	27	21
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Реализация нефти	291	359
Объем (млн тонн)	12,6	14,8
Реализация нефтепродуктов	194	176
Объем (млн тонн)	8,8	7,5
Процентный доход	1	1
Прочая реализация	3	2
Покупка нефти	(26)	(25)
Объем (млн тонн)	2,4	2,3
Покупка нефтепродуктов	(1)	-
Объем (млн тонн)	0,1	-
Начисленные проценты	-	1
Прочие закупки:		
Вознаграждение управляющей компании	(9)	(10)
Прочие закупки	(1)	-

В ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа выступает поручителем по договорам о предоставлении банковских гарантий в отношении компаний, контролируемых ТНК-ВР. По российскому налоговому законодательству, от компаний, контролируемых ТНК-ВР, может потребоваться предоставление банковских гарантий в налоговые органы одновременно с подачей требований о возврате НДС. По состоянию на 30 июня 2013 компании, контролируемые ТНК-ВР, не имели полученных банковских гарантий. По состоянию на 31 декабря 2012 года банковские гарантии в отношении компаний, контролируемых ТНК-ВР, были выданы на сумму 1 млрд рублей.

Займы, выданные связанным сторонам, представляют собой долгосрочные займы по фиксированным и плавающим ставкам, и Группа оценивает их по таким параметрам, как процентные ставки, кредитоспособность отдельных заемщиков и характеристика рисков финансируемого проекта. По результатам этой оценки резервы не создавались, поскольку отсутствуют займы с просрочкой платежей или с нарушением согласованного графика платежей. По состоянию на 30 июня 2013 и 31 декабря 2013 года балансовая стоимость таких займов существенно не отличалась от их расчетной справедливой стоимости.

У Группы имеются следующие операции и остатки по операциям с ассоциированными компаниями «Альфа-Групп», совершаемым в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности:

	31 декабря 2012 г.
Денежные средства и их эквиваленты на счетах в ОАО «Альфа-Банк»	4

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	За период с 21 марта 2013г. по 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Услуги бурения	(1)	(1)

В ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа получает гарантии от ОАО «Альфа-Банк» и от других банков. По российскому законодательству Группа вправе предоставлять такие гарантии в пользу таможенных органов в качестве обеспечения исполнения обязательств по уплате таможенных платежей. По состоянию на 30 июня 2013 и 31 декабря 2012 года Группа не получала гарантий от ОАО «Альфа-Банк».

У Группы имеются следующие операции и остатки по операциям с ассоциированными компаниями Группы «Ренова», совершаемым в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности:

	31 декабря 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	1

	За период с 21 марта 2013г. по 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Продажа газа	2	3
Объем (млрд кубометров)	0,5	1,1
Приобретение розничных активов	-	(3)

У Группы имеются следующие операции и остатки по операциям, совершаемым в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности с компаниями Группы «Славнефть»:

	30 июня 2013г.	31 декабря 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	1	2
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	2	1

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Комиссия за переработку нефти	(5)	(4)
Объем (млн тонн)	3,6	4,7

У Группы имеются следующие операции и остатки по операциям, совершаемым в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности с ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – «НВГРЭС»), совместным предприятием ТНК-ВР, и ООО «ТНК-Шереметьево»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
НВГРЭС		
Продажа газа	3	3
Объем (млрд кубометров)	1,4	1,5

	30 июня 2013г.	31 декабря 2012 г.
ООО «ТНК-Шереметьево»		
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	2	3
Займы и авансы выданные	6	4

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
ООО «ТНК-Шереметьево»		
Реализация нефтепродуктов	10	10
<i>Объем (млн тонн)</i>	<i>0,4</i>	<i>0,4</i>

У Группы имеются следующие операции и остатки по операциям, совершаемым в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности с прочими ассоциированными компаниями и совместными предприятиями:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	1	2
Займы и авансы выданные	7	11
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1	-
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Продажа газа	3	4
<i>Объем (млрд кубометров)</i>	<i>1,7</i>	<i>1,7</i>
Комиссия за переработку природного газа	(2)	(2)
<i>Объем (млрд кубометров)</i>	<i>3,0</i>	<i>3,0</i>

**Примечание 17. Договорные обязательства по капитальным затратам и условные обязательства*****Договорные обязательства по капитальным затратам и прочие договорные обязательства***

По состоянию на 30 июня 2013 и 31 декабря 2012 года у Группы имелись договорные обязательства по предстоящим капитальным затратам, относящимся к основным средствам, в сумме 28 млрд рублей и 9 млрд рублей, соответственно.

В рамках разработки группы нефтяных месторождений на полуострове Ямал, для обеспечения строительства магистрального трубопровода и доступа к нему сырой нефти, которая будет добываться в этом регионе, ТБХ и ЗАО «Мессояханефтегаз» подписали договоры с ОАО «Транснефть» на транспортировку нефти в период с 2016 по 2025 в объеме 109 млн тонн и 30 млн тонн (доля Группы) соответственно. Тарифы на транспортировку регулируются правительством, на указанный период они еще не установлены. В результате задержек в одобрении плана по развитию Ямальского месторождения, а также потенциального использования альтернативных транспортных возможностей, существует риск невыполнения Группой условий договора с Транснефтью по объемам поставки нефти в трубопровод Транснефти. Менеджмент считает, что по состоянию на 30 июня 2013 года, Компания отразила условное обязательство по договору с Транснефтью в необходимом объеме.

В декабре 2012 года в соответствии с утвержденным планом разработки газовых месторождений проекта «Роспан» Группа подписала долгосрочные контракты на поставку газа с двумя электростанциями, контролируемые Группой «Ренова» через ЗАО «КЭС» («КЭС-Холдинг»), на период до 2030 года. Общий объем предусматриваемых поставок составляет приблизительно 80 млрд кубометров. В соответствии с условиями контракта, а также в целях гарантии объемов по газовым поставкам, Группа произвела долгосрочный авансовый платеж в размере 6 млрд.рублей. Долгосрочный авансовый платеж учтен в составе прочих долгосрочных активов в размере 6 млрд.рублей по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

## **ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**

### **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

---

#### ***Условные факты хозяйственной деятельности***

**Добыча газа и маркетинговая деятельность.** В настоящее время российские независимые газодобывающие компании могут получить доступ к внутренним магистральным газопроводам только при условии заключения соответствующего соглашения с ОАО «Газпром», которое владеет и управляет магистральными газопроводами. В сентябре 2010 года Группа заключила долгосрочный договор на транспортировку газа с ОАО «Газпром», согласно которому газовой дочерней компании ЗАО «Роспан ИНТЕРНЭШЕНЛ» предоставляется право доступа к газопроводной системе сроком на 6 лет, при этом годовой объем транспортировки будет постепенно увеличиваться до 14,8 млрд кубометров газа в 2016 году. По состоянию на 30 июня 2013 года Группа подписала соглашение с ОАО «Газпром» о продлении срока доступа к трубопроводной системе до 2019 года.

**Налогообложение.** Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативных документов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, разработан стандарт подготовки отчетной документации, проводятся на систематической основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

**Налоговые проверки.** По итогам налоговых проверок, проведенных в 2006-2013 годах, российские налоговые органы предъявили акты налоговых проверок и решения в отношении налога на прибыль и других налогов дочерних обществ Группы. В настоящий момент Группа обжалует данные решения на общую сумму 3,9 млрд рублей в вышестоящих налоговых органах или оспаривает их в судах.

Группа считает, что были созданы достаточные резервы в отношении эпизодов, которые были или могут быть выявлены налоговыми органами. По состоянию на 30 июня 2013 Группа отразила в составе кредиторской задолженности и начисленных обязательств консолидированного отчета о финансовом положении обязательство, связанное с указанными выше спорными вопросами, в сумме 2,5 млрд рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 Группа не создавала резерв по налоговым спорам, поскольку не имела условных налоговых обязательств.

**Лицензии на нефтяные и газовые месторождения.** Деятельность Группы периодически подвергается проверкам со стороны государственных органов с целью определения соответствия условиям лицензий. При необходимости, руководство Группы согласовывает с государственными органами план корректирующих мер и действий для урегулирования несоответствий, выявленных в ходе таких проверок. Несоблюдение условий лицензий грозит штрафами и ограничениями прав, предусмотренных в лицензии, а также приостановкой или отзывом лицензии Правительством РФ.

## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

**Условные факты и обязательства правового характера.** Группа выступает ответчиком в ряде судебных разбирательств и является участником других процессов, возникающих в ходе осуществления обычной хозяйственной деятельности. Несмотря на то, что в настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен, руководство считает, что обязательства, которые потенциально могут возникнуть вследствие таких процессов, не окажут значительного негативного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В феврале 2002 года компания «Норекс Петролеум Лимитед» («Норекс») подала в Окружной суд по Южному округу Нью-Йорка (США) иск против ОАО «Тюменская нефтяная компания» («ТНК»), компании-предшественника ТБХ, и ряда других ответчиков касательно вопросов владения долями в капитале компании, принадлежавшей ассоциированному лицу «Альфа-Групп», Access Industries и Группе «Ренова». В 2002 году эта компания была приобретена ТНК. В феврале 2004 года в рассмотрении иска было отказано по принципу территориальной подсудности. В июле 2005 года апелляционный суд отменил решение Окружного суда и передал дело в суд более низкой инстанции, где в сентябре 2007 года в рассмотрении дела было отказано. В октябре 2007 года компания «Норекс Петролеум Лимитед» подала ходатайство в Апелляционный суд о пересмотре решения. В сентябре 2010 года Апелляционный суд отклонил дело. 28 сентября 2011 года «Норекс» отозвала ранее поданное Ходатайство о проведении слушаний по этому вопросу в Верховном суде США, после чего 19 июля 2011 года Апелляционный суд официально закрыл дело по иску «Норекс» в федеральном суде. 7 марта 2011 года компания «Норекс» подала новый иск в суд штата Нью-Йорк по другому законодательству, но на тех же основаниях. 16 сентября 2011 года Группа подала ходатайство об отказе в рассмотрении новой жалобы «Норекс». В сентябре 2012 года после отказа суда штата Нью-Йорк в удовлетворении исковых требований «Норекс» подал апелляцию. 25 апреля 2013 года апелляционная жалоба «Норекс» была отклонена. 28 мая 2013 года «Норекс» обжаловал данное решение в Апелляционный суд штата Нью-Йорк. Вынесение решения ожидается в конце августа 2013.

#### Примечание 18. Управление финансовыми рисками

Учетная политика Группы в области финансовых инструментов, описанная в Примечании 3 выше, была применена в отношении следующих статей настоящей консолидированной финансовой отчетности:

<b>Финансовые активы</b>	<b>30 июня 2013г.</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
<b><i>Займы и дебиторская задолженность</i></b>		
<i>Долгосрочные</i>		
Займы выданные	44	35
<i>Краткосрочные</i>		
Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность, за исключением товарных контрактов	311	191
Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением использования	37	56
<b>Общая балансовая стоимость</b>	<b>392</b>	<b>282</b>

## ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

### Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

<b>Финансовые обязательства</b>	<b>30 июня 2013г.</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
<i>По амортизированной стоимости</i>		
<i>Долгосрочные</i>		
Прочие долгосрочные обязательства	3	-
<i>Краткосрочные</i>		
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	-	6
Торговая и прочая финансовая кредиторская задолженность, за исключением товарных контрактов	103	89
<b>Общая балансовая стоимость</b>	<b>106</b>	<b>95</b>

#### Примечание 19. Измерение справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств инструментов определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов определена с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

*Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность, за исключением товарных контрактов.* Балансовая стоимость этих статей приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

*Производные финансовые инструменты – товарные ценовые свопы.* Стратегия Группы направлена на реализацию углеводородов по конкурентным ценам, чтобы результаты ее деятельности отражали изменение цен на рынке, диктуемые спросом и предложением. Однако Группа стремится минимизировать эффект искажения ценовой конъюнктуры на отдельных рынках, на которых, например, она должна согласовать фиксированные цены в течение короткого периода торгов. Для снижения ценовых рисков на таких рынках Группа использует производные инструменты – краткосрочные товарные ценовые свопы.

В отношении производных финансовых инструментов, сделки по которым были совершены в течение отчетных периодов, закончившихся 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года, Группа не применяла учет хеджирования, предусмотренный положениями МСФО (IAS) 39. Прибыли и убытки, связанные с изменением справедливой стоимости производных инструментов, были признаны в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе доходов по процентам и прочих финансовых доходов / (расходов). Группа использует систему контроля, включающую в себя процедуру утверждения, учет и мониторинг деятельности, связанной с использованием производных финансовых инструментов. Ограниченное использование Группой производных инструментов не подвергает существенным кредитным или рыночным рискам результаты ее деятельности, финансовое положение или ликвидность.

В консолидированном отчете о финансовом положении производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости и включаются в статьи «Торговая и прочая дебиторская задолженность» или в «Кредиторская задолженность и начисленные обязательства». Справедливая стоимость рассчитывается Группой на основе рыночных котировок фьючерсных цен на углеводороды.

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Операции (сделки) и балансовые остатки по производным инструментам:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
(Убытки)/прибыль по производным инструментам		
Товарные контракты – свопы на нефть и нефтепродукты	(1)	(1)

Объемы вышеупомянутых своп-контрактов, в которых Группа выступала в качестве плательщика по фиксированной цене, составили 3,0 млн тонн (8,5% от общей добычи нефти) и 7,0 млн тонн (18% от общей добычи нефти) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 30 июня 2012 гг., соответственно. Объемы вышеупомянутых своп-контрактов, в которых Группа выступала в качестве продавца по фиксированной цене, составили 0,3 млн тонн (0,9% от общего объема добычи нефти) и 0,5 млн тонн (1,2% от общего объема добычи нефти) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г., соответственно. По состоянию на 30 июня 2013 г. у Группы не имелось открытых позиций по производным инструментам. По состоянию на 31 декабря 2012 г. у Группы не имелось отрицательных позиций по производным инструментам.

**Долгосрочная задолженность по кредитам и займам.** Кредитные соглашения с банками предусматривают применение плавающих процентных ставок, отражающих текущие условия в отношении аналогичных займов. Балансовая стоимость задолженности по банковским кредитам отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.



## **ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**

### **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

---

#### **Примечание 20. Информация по сегментам**

Ниже представлена информация об операционной деятельности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г., в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты».

Для управленческих целей Группа разделена на бизнес-единицы по основным видам деятельности и имеет два операционных сегмента: разведка и добыча («РиД») и переработка, маркетинг и торговля («ПиТ»).

Сегмент РиД занимается разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, а также добычей нефти и газа. Результаты сегмента РиД включают прибыли/убытки от финансовых вложений в Мессояху и ННК.

Сегмент ПиТ осуществляет переработку нефти в нефтепродукты, а также закупает, продает и транспортирует нефть и нефтепродукты. Результаты сегмента ПиТ включают прибыли/убытки от ООО «ТНК-Шереметьево».

К сегменту «Прочие» относится, в основном, внутрикорпоративная деятельность.

Руководство Группы анализирует финансовую информацию, подготовленную на основании МСФО, в которую были внесены определенные корректировки для целей управленческой отчетности. Как представлено в Примечании 2, ранее Компания готовила консолидированную финансовую отчетность в соответствии с ОПБУ США, соответственно, финансовая информация, анализируемая руководством Группы, была основана на ОПБУ США. Влияние перехода на МСФО на показатели, анализируемые руководством Группы в 2011, раскрыто в свертке EBITDA с прибылью до налогообложения далее в этом примечании.

В целях принятия решений о распределении ресурсов и оценки эффективности деятельности руководство Группы осуществляет мониторинг результатов операционной деятельности каждой бизнес-единицы по отдельности. Информация по сегментам готовится, исходя из оценок рыночных цен и других прогнозных факторов и необязательно отражает юридическую структуру Группы или фактические условия внутригрупповых операций между предприятиями Группы. В основе оценки информации по сегментам лежит EBITDA. Управление финансами (включая финансовые расходы и финансовые доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

Для целей подготовки информации по сегментам принимается допущение, что все объемы сырой нефти и конденсата передаются из сегмента РиД в сегмент ПиТ в рамках межсегментных продаж по рыночной цене «нетбэк» каждого конкретного продукта или смеси. Выручка от продаж третьим сторонам сегмента РиД включает в основном выручку от продаж газа и продуктов газопереработки. Выручка от внешних продаж сегмента ПиТ в основном представлена общей консолидированной выручкой Группы за вычетом выручки от продажи газа. EBITDA сегмента ПиТ включает всю маржу по очистке нефтепродуктов и маркетингу, а также всю маржу, связанную с эффективностью работы с сырой нефтью, т.е. оптимизацией каналов сбыта. Расходы, связанные со сбытом (экспортные пошлины, акцизы и транспортные расходы) относятся полностью на ПиТ. Операционные расходы, налоги, кроме налога на прибыль, и прямые административные расходы, включая приходящиеся на сегмент расходы головного офиса, распределяются на соответствующий сегмент по мере возникновения. Общие и административные расходы, связанные с функциями поддержки бизнеса, не распределяются по сегментам, а включаются в сегмент «Прочие».

# ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	Разведка и добыча	Переработка и торговля	Прочие	Устранение внутри- групповых оборотов и остатков	Итого
Выручка сегментов					
Третьи лица	65	761	-	-	826
Между сегментами	320	-		(320)	-
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>385</b>	<b>761</b>		<b>(320)</b>	<b>826</b>
За вычетом: экспортных пошлин					(228)
<b>Выручка от реализации и прочей операционной деятельности</b>					<b>598</b>
Прибыль/(Убыток) от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(1)	1	-	-	-
Убытки от обесценения по сегментам		(1)	-	-	(1)
<b>EBITDA</b>	<b>162</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>(10)</b>	<b>185</b>
<b>Капитальные затраты по сегментам</b>	<b>61</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>70</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	Разведка и добыча	Переработка и торговля	Прочие	Устранение внутри- групповых оборотов и остатков	Итого
Выручка сегментов					
Третьи лица	12	831	-	-	843
Между сегментами	367	2	-	(369)	-
<b>Итого выручка по сегментам</b>					<b>843</b>
За вычетом: экспортных пошлин					(258)
<b>Выручка от реализации и прочей операционной деятельности</b>					<b>585</b>
Прибыль/(Убыток) от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(1)	1	-	-	-
Убытки от обесценения по сегментам	-	-	-	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>142</b>	<b>43</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>179</b>
<b>Капитальные затраты по сегментам</b>	<b>57</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66</b>

**ОАО «ТНК-ВР Холдинг»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Сверка капитальных затрат по сегментам с общими капитальными затратами Группы представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Капитальные затраты сегментов	70	66
Государственные субсидии, использованные в строительстве	(1)	(3)
Запасы, использованные в строительстве	5	8
Капитальные затраты Группы на приобретение основных средств (Примечание 9)	74	71
Капитальные затраты Группы на приобретение нематериальных активов	-	-
<b>Итого капитальные затраты Группы</b>	<b>74</b>	<b>71</b>

Сопоставление показателя EBITDA, который не является показателем МСФО, с прибылью до налогообложения за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., представлено ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
EBITDA	185	179
Истощение, износ и амортизация	(40)	(32)
Финансовые затраты	(1)	-
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам, нетто	18	(2)
Процентный доход и чистые прочие финансовые (расходы)/доходы, включая убытки по производным инструментам	(2)	-
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>	<b>160</b>	<b>145</b>

**Сегментная информация по географическим регионам**

Группа осуществляет деятельность в Российской Федерации, на территории которой компании Группы проводят геологоразведочные работы и занимаются разработкой месторождений и добычей нефти и газового конденсата, а также реализацией нефти, газового конденсата и продуктов переработки нефти.

**Примечание 21. События после отчетной даты**

События после отчетной даты оценивались Группой за период с 1 июля по 27 августа 2013 года, даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.