

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВАРЬЕГАННЕФТЕГАЗ»**

**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 «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках**

		За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.
	Прим.		
Валовой доход		12 033 883	15 530 467
<b>Выручка от реализации и прочей операционной деятельности</b>	<b>14</b>	<b>12 033 883</b>	<b>15 530 467</b>
Налоги (кроме налога на прибыль)	15	(5 790 406)	(6 118 993)
Операционные расходы		(2 452 157)	(3 116 502)
Экспортные пошлины		(860 175)	(3 003 351)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(989 404)	(942 656)
Истощение, износ и амортизация	5, 6	(865 405)	(792 635)
Транспортные расходы		(193 384)	(454 727)
Убыток от выбытия и обесценения активов		(39 808)	(141 641)
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов		(58 081)	(24 667)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>785 063</b>	<b>935 295</b>
(Убыток)/доход от курсовых разниц, нетто		10 678	(51 589)
Доходы по процентам и прочие финансовые доходы, нетто		(5 841)	1 572
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>789 900</b>	<b>885 278</b>
Расход по налогу на прибыль	13	(180 880)	(299 466)
<b>Прибыль за период</b>		<b>609 020</b>	<b>585 812</b>
<b>Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию (рублей)</b>	<b>10</b>	<b>25</b>	<b>24</b>

**Консолидированный отчет о совокупном доходе**

		За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2013 г.	За шесть месяцев закончившихся 30 июня 2012 г.
	Прим.		
<b>Прибыль за период</b>		<b>609 020</b>	<b>585 812</b>
Прочий совокупный доход:			
Разницы по пересчету из функциональной валюты в валюту представления отчетности		-	389 570
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>609 020</b>	<b>975 382</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении  
(неаудированный)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2013	31 декабря 2012
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	9	1 412	773
Займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность	8	4 195 654	3 903 215
Запасы	7	329 063	209 419
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	63 932
Прочие оборотные активы		1 653	589
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>4 527 782</b>	<b>4 177 928</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	23 592 431	21 307 056
Нематериальные активы	6	309 610	311 993
Отложенные налоговые активы	13	52 558	67 616
Прочие внеоборотные активы		41 791	40 480
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>23 996 390</b>	<b>21 727 145</b>
<b>Итого активы</b>		<b>28 524 172</b>	<b>25 905 073</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	4 714 288	3 431 257
Текущие обязательства по налогу на прибыль		12 460	-
Обязательства по уплате прочих налогов	15	1 433 924	1 531 509
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>6 160 672</b>	<b>4 962 766</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Обязательства по выводу объектов из эксплуатации и охране окружающей среды	11	1 726 734	1 070 577
Отложенные налоговые обязательства	13	1 655 478	1 499 462
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>3 382 212</b>	<b>2 570 039</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>9 542 884</b>	<b>7 532 805</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	10	2 397	2 397
Нераспределенная прибыль		18 978 891	18 308 364
Накопленная разница по пересчету валют		-	61 507
<b>Итого капитал</b>		<b>18 981 288</b>	<b>18 372 268</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>28 524 172</b>	<b>25 905 073</b>

Заместитель генерального директора  
по ПУЭДиК ОАО «Варьеганнефтегаз»  
(по доверенности №307 от 28 декабря 2012 года)  
«*ds*» *август* 2013 г.

О.Н. Асташкин

**ОАО «Варьеганнефтегаз»****Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала (неаудированный)**  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	<b>Акционерный капитал</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Накопленная разница по пересчету валют</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>На 1 января 2012</b>	<b>2 397</b>	<b>16 971 599</b>	<b>1 073 258</b>	<b>18 047 254</b>
Общий совокупный доход	-	585 812	389 570	975 382
<b>На 30 июня 2012</b>	<b>2 397</b>	<b>17 557 411</b>	<b>1 462 828</b>	<b>19 022 636</b>
<b>На 1 января 2013</b>	<b>2 397</b>	<b>18 369 871</b>	-	<b>18 372 268</b>
Общий совокупный доход	-	609 020	-	609 020
<b>На 30 июня 2013</b>	<b>2 397</b>	<b>18 978 891</b>	-	<b>18 981 288</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(неаудированный)**

(в тысячах 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		789 900	885 278
Корректировки:			
Истощение, износ и амортизация		865 405	792 635
Доходы по процентам			
Убыток от выбытия и обесценения активов		39 808	142 718
Убыток от курсовой разницы по инвестиционной и финансовой деятельности		5 773	(1 164)
Прочие неденежные корректировки		-	(1 253)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>1 700 886</b>	<b>1 818 214</b>
<i>Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах и их эквивалентах):</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		293 922	2 949 902
Запасы		(124 109)	(597)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		488 823	(1 305 628)
Обязательства по уплате налогов (кроме налога на прибыль)		(80 444)	36 015
Изменение оценочных резервов		634 113	54 127
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		<b>1 212 305</b>	<b>1 733 819</b>
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>		<b>2 913 191</b>	<b>3 552 033</b>
Проценты полученные			
Налог на прибыль уплаченный		51 754	(51 754)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>2 964 945</b>	<b>3 500 279</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(2 946 589)	(3 416 940)
Поступления от выбытия основных средств		513	15 718
Приобретение нематериальных активов		(18 230)	(98 215)
Поступление от возврата займов выданных		-	
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(2 964 306)</b>	<b>(3 499 437)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление кредитов и займов		-	-
Дивиденды, выплаченные акционерам материнской компании		-	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Чистое изменение денежных средств		639	842
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>9</b>	<b>773</b>	<b>1 297</b>
Эффект пересчета в валюту представления отчетности		-	88
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>9</b>	<b>1 412</b>	<b>2 227</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## **ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

---

## **1. Общие сведения о Группе ОАО «Варьеганнефтегаз» и ее деятельности**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) для ОАО «Варьеганнефтегаз» (далее – «ВНГ» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую информацию дочернего общества ООО «Северо-Варьеганское», которое было создано и функционирует на территории Российской Федерации, и основными видами деятельности которого являются геологоразведочные работы, добыча и реализация нефти и газа. Компания является владельцем 100% акций ООО «Северо-Варьеганское».

Компания была зарегистрирована 24 мая 1993 года и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «Варьеганнефтегаз» является дочерним обществом ОАО «ТНК-ВР Холдинг», которое составляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО и публикует ее. В июле 2013 г., ОАО «ТНК-ВР Холдинг» было переименовано в ОАО «РН Холдинг».

Основными видами деятельности Группы в Российской Федерации являются геологоразведочные работы, добыча и реализация нефти, газа и нефтепродуктов. Производственные подразделения Группы расположены в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре Тюменской области.

Юридический и почтовый адрес Компании: 628464, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, 2 микрорайон, д. 21.

## **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.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО предусматривает использование существенных допущений и оценок. Кроме этого необходимо профессиональное суждение руководства в процессе применения учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа оценки по исторической стоимости.

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

### **Функциональная валюта**

Как упомянуто в Примечании 1, 21 марта 2013 Роснефть завершила приобретение TNK-BP. Руководство провело анализ текущих изменений в Группе в результате интеграции с Роснефтью и их возможное влияние на определение функциональной валюты. В результате данного анализа был сделан вывод о том, что функциональная валюта Группы, имевшей ранее функциональную валюту доллар США, подлежит изменению на российские рубли. Решение

## **ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

о смене функциональной валюты вступает в силу с 1-го января 2013 года, принимая во внимание, что интеграционные процессы начаты непосредственно после приобретения, 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.

### **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.

#### ***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 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.

## **4. Ключевые бухгалтерские суждения, оценки и допущения**

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности показатели и балансовые суммы активов и обязательств. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Тем не менее, в результате неопределенности, существующей в отношении этих допущений и оценок, может возникнуть необходимость существенной корректировки балансовой стоимости активов или обязательств в будущие периоды. Ниже представлены важнейшие оценки и суждения, сделанные руководством в ходе подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Оценка запасов нефти и газа.** Активы, связанные с разработкой месторождений и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи по ставке, которая определяется для каждого месторождения исходя из того, являются ли запасы доказанными или доказанными и разработанными. Оценки доказанных запасов также используются для определения сумм обесценения или восстановления. При этом затраты на бурение поисковых скважин капитализируются до тех пор, пока не будут получены результаты геологоразведки и оценки, позволяющие отразить в учете соответствующие доказанные запасы, а этот процесс может занять несколько лет.

Доказанные запасы и доказанные и разработанные запасы оцениваются на основании имеющихся геолого-технических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов нефти и газа по своей природе является неточной, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру, в сторону повышения или понижения, на



**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития.

Изменения в оценке доказанных и разрабатываемых запасов Группы влияют на будущие амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость нефтегазовых активов. Однако ожидается, что в ходе обычной деятельности Группы влияние такого пересмотра будет ограниченным. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке может стать отражение соответствующих капитализированных затрат на разведочное бурение в консолидированном отчете о прибылях и убытках за отчетный период.

Ценовые допущения, которые были использованы при оценке запасов Группы для целей амортизации нефтегазовых активов на этапах разработки и добычи пропорционально объему добычи, основаны на средней годовой цене, рассчитанной как невзвешенная средняя арифметическая цена на первый день месяца в предшествующем финансовом году, за исключением случаев, когда цена определена договором.

**Обесценение внеоборотных активов.** Группа оценивает внеоборотные активы на предмет обесценения в случаях, когда имеют место события или изменения обстоятельств, которые свидетельствуют о том, что возмещение их балансовой стоимости может оказаться невозможным. Такими признаками могут оказаться изменения в бизнес-планах Группы, изменения цен на сырьевые товары, которые могут приводить к устойчиво убыточным результатам деятельности, увеличение ставки дисконтирования, низкая загрузка производственных мощностей, свидетельство механического повреждения, а также для нефтегазовых объектов – значительный пересмотр в сторону сокращения оценочных объемов добычи углеводородного сырья или прогнозируемое увеличение затрат на разработку в будущем. Тест на обесценение предусматривает сравнение балансовой стоимости актива или единицы, генерирующей денежные средства, с возмещаемой суммой такого актива, т.е. наибольшей из оценок по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и ценности использования. При проведении данных расчетов применяются оценки и допущения, включая будущие цены на нефть, прогнозируемые объемы добычи. Существует обоснованная возможность того, что эти допущения могут измениться, в результате чего потребуются существенная корректировка балансовой стоимости активов Группы.

По состоянию на отчетную дату признаков обесценения выявлено не было.

**Затраты на вывод объектов из эксплуатации и восстановление соответствующих участков.** В конце срока эксплуатации некоторых активов и объектов Группа должна будет понести расходы по их ликвидации. Конечная сумма затрат по выводу объектов из эксплуатации точно не известна и может меняться в зависимости от многих факторов, включая изменения действующего законодательства, появление новых технологий восстановления земельных участков после вывода объектов из эксплуатации или накопление соответствующего опыта на производственных объектах. Ожидаемые сроки и величина затрат также могут меняться, например, в связи с изменением запасов или изменениями в законах и нормативных актах или их толковании. В результате могут быть существенно скорректированы созданные резервы, что повлияет на будущие финансовые результаты.

**Затраты на охрану окружающей среды.** Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по обеспечению их соблюдения постоянно пересматриваются государственными органами Российской Федерации. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с охраной окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере их выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены, но могут оказаться существенными.

Информация о резервах, созданных в связи с наличием обязательств по выводу объектов из эксплуатации и по охране окружающей среды представлена в Примечании 11.

**Налогообложение.** Налоговые резервы признаются в том случае, если считается, что существует высокая вероятность уплаты средств налоговому органу в будущем. В таких случаях создается резерв на сумму, которая, согласно прогнозам, будет уплачена, если ее можно достаточно точно оценить. При оценке конечного результата руководство должно применять профессиональные суждения, которые могут со временем меняться, в зависимости

**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

---

от конкретных фактов и обстоятельств. Изменение оценки вероятности будущего оттока средств и/или предполагаемой суммы, которую необходимо будет уплатить, признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках за период, в котором такое изменение имело место.

Группа признает будущие налоговые выгоды, относящиеся к отложенным налоговым активам, в той мере, в какой вероятно реализация вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке возможности возмещения отложенных налоговых активов Группе необходимо формировать важнейшие оценки относительно ожидаемого в будущем налогооблагаемого дохода. Оценка ожидаемого в будущем налогооблагаемого дохода строится на прогнозировании потоков денежных средств от операционной деятельности, при этом применяется налоговое законодательство, действующее в соответствующей юрисдикции. Существенное отклонение будущих потоков денежных средств и налогооблагаемого дохода от соответствующих оценок может сказаться на способности Группы реализовать отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату.

Налоговые резервы создаются с учетом налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу на отчетную дату. Изменения в налоговом законодательстве могут оказать влияние на суммы, признанные в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках как за период, в котором произошло изменение, включая влияние на совокупные резервы, так и в будущих периодах.

**Условные обязательства.** Характер условных обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного или более будущих событий. Оценка условных обязательств по определению предполагает использование значительных суждений и оценок исхода будущих событий.

Информация об условных обязательствах Группы представлена в Примечании 17.

**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**5. Основные средства**

	Нефтегазовые основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2013	30 716 046	1 712 626	32 428 672
Накопленные истощение, износ и амортизация, включая обесценение, на 1 января 2013	(11 121 616)	-	(11 121 616)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2013</b>	<b>19 594 430</b>	<b>1 712 626</b>	<b>21 307 056</b>
Капитальные затраты	6 757	3 299 475	3 306 232
Перевод в состав основных средств	2 291 499	(2 291 499)	-
Истощение, износ и амортизация, начисление за период	(846 025)	-	(846 025)
Выбытие, вывод из эксплуатации	(23 606)	(151 226)	(174 832)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2013	34 013 720	2 569 376	36 583 096
Накопленные истощение, износ и амортизация, включая обесценение на 30 июня 2013	(12 990 665)	-	(12 990 665)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2013</b>	<b>21 023 055</b>	<b>2 569 376</b>	<b>23 592 431</b>

Незавершенное строительство в основном представляет собой строительство объектов (скважины Верхнеколик-Еганского месторождения), расположенных в Ханты-Мансийском округе, совместно с ОАО «ТНК-ВР Холдинг». По завершении работ данные активы переводятся в категорию «Нефтегазовые основные средства».

Активы, связанные с обязательствами по выводу объектов из эксплуатации и охране окружающей среды, включенные в статью «Основные средства» в представленной выше таблице:

	Нефтегазовые основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Чистая балансовая стоимость</b>			
На 1 января 2013	287 880	-	287 880
На 30 июня 2013	704 813	-	704 813

**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**6. Нематериальные активы**

	<b>Итого</b>
Первоначальная стоимость на 1 января 2013	440 404
Накопленная амортизация на 1 января 2013	(128 411)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2013</b>	<b>311 993</b>
Поступления	16 997
Выбытия	-
Амортизационные отчисления	(19 380)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2013	457 401
Накопленная амортизация на 30 июня 2013	(147 791)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2013</b>	<b>309 610</b>

Нематериальные активы представлены в основном неисключительными правами на программное обеспечение, которые амортизируются в течение срока действия соответствующей лицензии.

**7. Запасы**

	<b>30 июня 2013</b>	<b>31 декабря 2012</b>
Сырье и материалы	107 129	66 060
Незавершенное производство	-	1
Готовая продукция	222 076	131 785
Товары для перепродажи	5 287	12 636
<b>Итого</b>	<b>334 492</b>	<b>210 482</b>
Резерв под обесценение запасов	(5 429)	(1 063)
<b>Итого запасы</b>	<b>329 063</b>	<b>209 419</b>

**8. Займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>30 июня 2013</b>	<b>31 декабря 2012</b>
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам)	3 947 243	3 666 164
Налог на добавленную стоимость к возмещению	234 156	226 377
Предоплаты	14 255	8 090
Прочее	-	2 584
<b>Итого</b>	<b>4 195 654</b>	<b>3 903 215</b>

**ОАО «Варьеганнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**9. Денежные средства и эквиваленты денежных средств**

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года на балансе Группы отсутствовали денежные средства с ограничением использования и банковские депозиты со сроком погашения более 3 месяцев.

**10. Собственный капитал акционеров**

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года уставный капитал Компании полностью оплачен. Он состоит из 18 091 110 обыкновенных акций номиналом 0,1 рубль каждая и 5 883 050 привилегированных акций номиналом 0,1 рубль каждая.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и имеют преимущество перед обыкновенными акциями в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции дают держателям право принимать участие в общих собраниях акционеров без права голоса, за исключением принятия решений по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также случаев, когда предлагаются изменения и поправки в устав Компании, ограничивающие права держателей привилегированных акций.

Базовая прибыль на акцию рассчитывается как отношение прибыли, приходящейся на долю акционеров Группы, к средневзвешенному числу обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года.

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.
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Группы</b>	<b>609 020</b>	<b>585 812</b>
Чистая прибыль для распределения среди держателей обыкновенных акций	609 020	585 812
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, тыс. шт.	23 974	23 974
<b>Средневзвешенное количество находящихся в обращении обыкновенных акций, тыс. шт.</b>	<b>23 974</b>	<b>23 974</b>
<b>Прибыль на обыкновенную акцию (рублей)</b>	<b>25</b>	<b>24</b>
<b>Прибыль на привилегированную акцию (рублей)</b>	<b>25</b>	<b>24</b>

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года у Группы не было ценных бумаг, оказывающих разводняющий эффект на чистую прибыль на обыкновенную акцию. В течение 2011 и 2012 годов дивиденды не объявлялись.

**11. Резервы на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации, по охране окружающей среды и прочие резервы**

**Обязательства по выводу объектов из эксплуатации.** В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает резерв в размере полной 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 могут быть понесены до 2065 года с учетом дисконтирования будущих денежных платежей. 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

**ОАО «Варьеганнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

объектов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от 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 1 153 411 тыс. руб. и 488 207 тыс. руб., соответственно (включая текущую часть обязательств по выводу объектов из эксплуатации в сумме 39 636 тыс. руб. на 30 июня 2013г. и 31 декабря 2012г., соответственно).

**Обязательства по охране окружающей среды.** Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по обеспечению их соблюдения постоянно пересматриваются государственными органами Российской Федерации. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены, но могут оказаться существенными. 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.

По состоянию на 30 июня 2013г. и 31 декабря 2012г. обязательства по охране окружающей среды составили 692 774 тыс. руб. и 723 859 тыс. руб., соответственно (включая текущую часть обязательств по охране окружающей среды в сумме 119 458 тыс. руб. на 30 июня 2013г. и 141 486 тыс. руб. 31 декабря 2012г.).

**12. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	30 июня 2013	31 декабря 2012
Торговая кредиторская задолженность	4 163 473	2 872 739
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	116 384	185
Задолженность перед персоналом	290 390	382 859
Краткосрочная часть резерва по охране окружающей среды	119 458	141 489
Прочая нефинансовая кредиторская задолженность	24 583	33 985
<b>Итого нефинансовая кредиторская задолженность</b>	<b>4 714 288</b>	<b>3 431 257</b>

**13. Налог на прибыль**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Текущий расход / (возмещение) по налогу на прибыль	9 806	(59 496)
Расход / (возмещение) по отложенному налогу на прибыль	171 074	358 962
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(180 880)</b>	<b>(299 466)</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%. Группа заключила соглашение с администрациями Ханты-Мансийского автономного округа, в соответствии с которым получила налоговую льготу в размере 4%,

**ОАО «Варьеганнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(неаудированные)**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

вычитаемых из законодательно установленной ставки налога на прибыль, при условии осуществления капитальных инвестиций в данном регионе.

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 налоговых убытков, перенесенных на будущее.

**14. Выручка от реализации и прочей операционной деятельности**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Сырая нефть – экспорт	1 738 878	5 765 046
Сырая нефть – внутренний рынок	8 526 413	6 211 975
Прочая выручка	1 768 592	3 553 446
<b>Выручка от реализации и прочей операционной деятельности за вычетом экспортных пошлин</b>	<b>12 033 883</b>	<b>15 530 467</b>

**15. Налоги (кроме налога на прибыль) и обязательства по уплате налогов**

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	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	4 306 530	5 811 898
Налог на имущество и прочие налоги	372 287	170 208
Налог на добавленную стоимость	1 111 228	-
Отчисления в пенсионный фонд и прочие социальные налоги	-	139 105
Прочие налоги	361	(2 218)
<b>Итого налоги (кроме налога на прибыль)</b>	<b>5 790 406</b>	<b>6 118 993</b>

Налог на добычу полезных ископаемых начисляется исходя из объемов добычи углеводородов. Ставка налога корректируется ежемесячно с учетом изменения цены на сырую нефть сорта Urals и валютного курса рубля по отношению к доллару США. Средняя ставка налога за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 30 июня 2012 гг. составила 22,52 и 22,69 долл. США за баррель соответственно.

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

	30 июня 2013	31 декабря 2012
Налог на добычу полезных ископаемых	920 992	869 389
Налог на добавленную стоимость	339 185	477 988
Налог на имущество	91 667	90 767
Прочие налоги	82 079	93 365
<b>Итого налогов к уплате</b>	<b>1 443 923</b>	<b>1 531 509</b>

**16. Остатки по операциям и операции со связанными сторонами**

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

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

Операции и состояние расчетов по операциям с компаниями, контролируемые TNK-ВР до 21 марта 2013 и НК Роснефть после 21 марта 2013:

	30 июня 2013	31 декабря 2012
Дебиторская задолженность	3 844 171	3 656 628
Кредиторская задолженность	(2 169 881)	(1 285 858)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
Реализация нефти	11 340 319	8 975 586
Прочая реализация	497 013	463 007
Закупки МТР, ОС, услуг	868 493	1 905 186
Покупка электроэнергии	602 153	674 485
Прочие закупки	407 059	4 537 078

Займы, выданные связанным сторонам, представляют собой долгосрочные займы по фиксированным 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 1 января 2011 балансовая стоимость таких займов существенно не отличалась от их расчетной справедливой стоимости.

Денежные средства и эквиваленты денежных средств Группы на счетах компаний группы «Альфа-Групп» составляли:

	30 июня 2013	31 декабря 2012
Денежные средства и их эквиваленты на счетах в	-	160
ОАО «Альфа-Банк»	-	-
ОАО «ВБРР»	977	-



## 17. Условные обязательства

**Налогообложение.** Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и претерпевает постоянные изменения. Интерпретация применения законодательства руководством Группы в отношении ее деятельности может быть оспорена соответствующими местными или федеральными органами. Недавние события, происходящие в Российской Федерации, свидетельствуют о том, что налоговые органы занимают более активную позицию, стараясь применять через судебную систему такую трактовку норм налогового законодательства, которая может применяться избирательно в отношении определенных налогоплательщиков и отличаться от трактовки или практики, использовавшейся налоговыми органами ранее. Различная и избирательная трактовка налогового законодательства, допускаемая различными государственными органами, а также непоследовательное применение его на практике, создают дополнительную неопределенность в налоговом климате в Российской Федерации.

Налоговые декларации вместе с подтверждающей документацией могут проверяться различными органами, каждый из которых может начислить соответствующие суммы штрафов и пени. Налоговые периоды в Российской Федерации остаются открытыми для проверок со стороны налоговых органов в течение трех календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка (для таможенных органов в течение одного года). При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более продолжительные периоды. Кроме того, в некоторых случаях новые положения налогового законодательства имели обратную силу. По результатам таких проверок в Российской Федерации могут быть доначислены суммы налогов, штрафов и пени, которые могут быть существенными для финансового положения налогоплательщика.

Поправки в Налоговый Кодекс в части трансфертного ценообразования вступили в силу с 1 января 2012 года. Новые правила трансфертного ценообразования являются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития. Новое законодательство предусматривает возможность доначисления налогов по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок не с взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к сделкам, совершенным 31 декабря 2011 или ранее, также предусматривает право налоговых органов на доначисление налогов по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой в сделке и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают сделки между взаимозависимыми лицами согласно определению, содержащемуся в Налоговом кодексе Российской Федерации, все внешнеторговые сделки (независимо от того, осуществляются ли они между взаимозависимыми или не взаимозависимыми лицами), сделки, при которых цены, применяемые одним и тем же налогоплательщиком по идентичным операциям, различаются более чем на 20% в пределах непродолжительного периода времени, а также товарообменные (бартерные) операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями Группы, а также с другими компаниями Группы TNK-BP, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности предприятия в целом.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов Группы. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности предприятия в целом.

## ОАО «Варьеганнефтегаз»

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**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 связывается с государственными органами с целью определения корректирующих мер и урегулирования несоответствий, выявленных в ходе таких проверок. Несоблюдение условий лицензий грозит штрафами и ограничениями прав, предусмотренных в лицензии, а также приостановкой или отзывом лицензий.

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.

## 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:

### Финансовые активы

	30 июня 2013	31 декабря 2012
Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность	3 947 243	3 666 164
Денежные средства и их эквиваленты	1 412	773
<b>Общая балансовая стоимость</b>	<b>3 948 655</b>	<b>3 666 937</b>

### Финансовые обязательства

	30 июня 2013	31 декабря 2012
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 163 473	2 872 739
<b>Общая балансовая стоимость</b>	<b>4 163 473</b>	<b>2 872 739</b>

## 19. Справедливая стоимость финансовых инструментов

**Справедливая стоимость.** Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся в наличии информации о рыночных котировках и с помощью других приемлемых методов оценки. МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации» требует от компаний использовать максимальный объем наблюдаемых данных при измерении справедливой стоимости. При отсутствии наблюдаемых данных необходимо применять профессиональное суждение для интерпретации рыночной информации для формирования таких оценочных показателей. Соответственно, оценки необязательно указывают на суммы, которые Группа могла бы реализовать или выплатить в ходе рыночной операции. Группа также подвержена кредитному риску в случае неуплаты со стороны контрагентов. Кредитоспособность клиентов и прочих контрагентов регулярно проверяется.

По мнению руководства Группы, балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской и кредиторской задолженностей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

## 20. Информация по сегментам

Группа осуществляет деятельность в Российской Федерации, на территории которой компании Группы проводят геологоразведочные работы, занимаются разработкой месторождений и добычей нефти и газа, а также реализацией нефти, газа и нефтепродуктов. Практически 100% выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 30 июня 2012 г. представляет собой выручка от реализации нефти. Большая часть нефти реализуется при посредничестве ОАО «ТНК-ВР Холдинг» на внутренний и внешний рынок. Группа представляет собой один сегмент «Разведка и добыча», который занимается разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, а также добычей нефти и газа. Управленческая информация о результатах деятельности Компании анализируется для целей принятия

**ОАО «Варьеганнефтегаз»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

---

решений в распределении ресурсов руководством Группы ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и раскрывается в составе информации по сегменту «Разведка и Добыча» в консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТНК-ВР Холдинг», подготовленной по МСФО. Подобная управленческая информация не формируется на уровне руководства Группы и поэтому информация об операционных сегментах в настоящей консолидированной финансовой отчетности Группы не раскрывается.

**21. События после окончания отчетного периода**

События после отчетной даты оценивались Группой за период с 1 июля по 28 августа 2013 года, даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.