



**АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 И  
2012 ГОДОВ И ЗА 3 МЕСЯЦА, ЗАВЕРШИВШИХСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА**

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО «НК «Роснефть» и должен рассматриваться вместе с финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней за периоды, закончившиеся 31 марта 2013, 2012 годов и 31 декабря 2012 года (далее – Промежуточная **Консолидированная финансовая отчетность**). Термины «**Роснефть**», **компания «Роснефть»**, «**Компания**» и «**Группа**» в различных формах означают ОАО «НК «Роснефть» и её дочерние и зависимые общества, в том числе общества группы ТНК-ВР. Термин «**активы ТНК-ВР**» означает приобретенные компании группы ТНК-ВР, включая ее дочерние и зависимые общества. Финансовое состояние и результаты деятельности, анализируемые в данном документе, представлены консолидировано по ОАО «НК «Роснефть», включая результаты деятельности обществ группы ТНК-ВР с даты приобретения. Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые связаны с рисками и неопределенностью. Фактические результаты деятельности ОАО «НК «Роснефть» могут существенно отличаться от результатов, представленных в прогнозных заявлениях, в результате влияния различных факторов.

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов зависимых и совместных предприятий и 100% долю запасов консолидируемых компаний, если не указано иное.

Все суммы в рублях указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей.

Для пересчета тонн в баррели применяется коэффициент 7,362. Для пересчета 1000 кубических метров газа в баррели нефтяного эквивалента используется коэффициент 5,883. Для пересчета газового конденсата по ЗАО «Роспан» и пересчета жидких продуктов газопереработки в баррели нефтяного эквивалента используются коэффициенты 8,3 и 10,6, соответственно.

## Обзор

ОАО «НК «Роснефть» – вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов преимущественно в России.

ОАО «НК «Роснефть» было образовано в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации №971 от 29 сентября 1995 г. С момента основания Компания существенно расширила сферу деятельности посредством естественного роста, приобретения и консолидации других компаний, а также развития новых направлений деятельности. Роснефть является лидером нефтяной отрасли Российской Федерации по размеру нефтяных запасов и объемам добычи нефти и ведет активную деятельность во всех ключевых регионах страны.

Роснефть является одной из крупнейших компаний по доказанным запасам углеводородов среди публичных компаний мирового нефтегазового рынка. По состоянию на 31 декабря 2012 г. объем доказанных запасов углеводородов Компании, включая дочерние и зависимые общества ТНК-ВР, по итогам независимого аудита запасов углеводородов, выполненного компанией DeGolyer&MacNaughton, составил 39,08 млрд барр. нефтяного эквивалента, включая 30,27 млрд барр. нефти и 1 498 млрд куб.м. газа по классификации **PRMS**.

В первом квартале 2013 г. добыча нефти Компании составила 4,17 млн барр. в сутки, а добыча природного и попутного газа Компании – 5,97 млрд куб. м.

Роснефть, за исключением активов ТНК-ВР, перерабатывает часть объема добытой нефти на 7 собственных нефтеперерабатывающих предприятиях на территории РФ с общей проектной мощностью 1,1 млн барр. в сутки, включая мини-НПЗ.

В среднем за первый квартал 2013 г. общий объем переработки нефти на нефтеперерабатывающих предприятиях Компании на территории РФ, без учета ТНК-ВР, составил в России 1,0 млн барр. в сутки, что составляет около 42% от общего объема добычи нефти Компании за этот же период. Текущая загрузка нефтеперерабатывающих мощностей Компании близка к максимальной. Оставшийся объем добытой нефти направляется, в основном, на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ. Роснефти также принадлежит 50%-ная доля в Ruhr Oel GmbH, где Роснефть перерабатывает нефть как из собственных, так и из покупных ресурсов.

## Приобретение ТНК-ВР

21 марта 2013 г. компания «Роснефть» завершила приобретение 100%-ной доли участия в компании TNK-BP Limited, конечной холдинговой компании «ТНК-ВР» и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited. ТНК-ВР была третья по величине российская компания по добыче углеводородов, действующая в основных углеводородных регионах России (включая Западную Сибирь, Поволжье, Урал и Восточную Сибирь), а также обладающая активами в СНГ, Венесуэле, Вьетнаме и Бразилии. Приобретение было завершено посредством двух сделок: (i) приобретение 50%-ной доли участия в компании ТНК-ВР у компании ВР; и (ii) приобретение 50%-ной доли участия в компании ТНК-ВР у ААР.

Все хозяйственные операции, совершенные обществами группы ТНК-ВР с 21 марта 2013 года (с даты приобретения) были включены в консолидированную отчетность Компании за первый квартал в полном объеме.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. объем доказанных запасов углеводородов группы ТНК-ВР, по итогам оценок DeGolyer&MacNaughton, составил 12,29 млрд барр. нефти и 506 млрд куб.м. газа по классификации **PRMS**.

В связи с приобретением активов ТНК-ВР, Компании удалось значительно расширить свои мощности по переработке на территории РФ и за ее пределами, с учетом новых перерабатывающих мощностей в Рязанской, Саратовской, Ярославской областях, Нижневартовске, а также в Украине и в Белоруссии.

Компания, включая новые активы, будет реализовывать нефтепродукты через розничную сеть, состоящую из 2 435 АЗС, а также направлять нефтепродукты на экспорт в страны Европы, Азии и СНГ.

*Финансовые и операционные показатели ТНК-ВР с даты приобретения по 31.03.2013 (11 дней).*

	<i>За 11 дней Закончившихся 31.03.2013</i>
<b>Финансовые результаты, млрд руб.</b>	
Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний	53
ЕВИТДА	10
Чистая прибыль	6
Капитальные затраты	3
Свободный денежный поток	(23)
Чистый долг	65
<b>Операционные результаты</b>	
Добыча жидких углеводородов (млн. т)	2,54
Добыча газа (млрд. куб. м)	0,53
Производство нефтепродуктов в России (млн т.)	1,00
Производство нефтепродуктов вне РФ (млн т.)	0,06

В декабре 2012 г. компания «Роснефть» подписала два кредитных договора с группой международных банков на общую сумму 16,8 млрд. долл. США для финансирования приобретения у ВР 50% доли в компании TNK-BP Limited и 50%-ной доли участия в компании TNK Industrial Holdings Limited, в соответствии с которыми компания «Роснефть» получает кредит сроком на 5 лет в размере 4,1 млрд. долл. США и кредит сроком на 2 года в размере 12,7 млрд. долл. США. В феврале 2013 г. компания «Роснефть» подписала кредитные договоры на общую сумму 14,212 млрд. долл. США для финансирования приобретения у Консорциума AAR (Alfa, Access, Renova) 50% доли в TNK-BP Limited. Также в марте 2013 г. компания «Роснефть» получила краткосрочный кредит на сумму 6 млрд. долл. США в российском банке для финансирования приобретения у AAR.

**Финансовые и операционные показатели Компании \***

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- нение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- нение</i>
	<i>31 марта 2013</i>	<i>31 декабря 2012</i>		<i>31 марта 2013</i>	<i>31 марта 2012</i>	
<b>Финансовые результаты, млрд руб.</b>						
Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний	812	792	2,5%	812	759	7,0%
ЕВИТДА	156	145	7,6%	156	176	(11,4)%
Чистая прибыль	102	62	64,5%	102	117	(12,8)%
Капитальные затраты	95	123	(22,8)%	95	120	(20,8)%
Скорректированный свободный денежный поток	33**	13	153,8%	33**	(45)	-
Чистый долг	1 781	591	>100,0%	1 781	458	>100,0%
<b>Операционные результаты</b>						
Добыча жидких углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	4 804	2 823	70,2%	4 804	2 634	82,4%
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	4 169	2 479	68,2%	4 169	2 408	73,1%
Добыча газа (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	635	344	84,6%	635	226	180,9%
Производство нефтепродуктов в России (млн т.)	12,69	12,56	1,0%	12,69	12,26	3,5%
Производство нефтепродуктов вне РФ (млн т.)	2,66	2,77	(4,0)%	2,66	2,68	(0,7)%

\* в приложении справочно представлены основные финансовые и операционные показатели без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР

\*\* скорректирован на суммы предоплаты по долгосрочным поставкам нефти в сумме 232 млрд. руб.

**Операционные сегменты и межсегментная реализация**

Деятельность Компании преимущественно осуществляется на территории Российской Федерации. Так как географические регионы в Российской Федерации имеют по существу схожие экономические и правовые условия, Компания не раскрывает отдельно информацию по географическим сегментам. Компания также осуществляет ряд проектов за рубежом, включая геологоразведочные и добычные проекты в Алжире, Гудаутском районе в территориальных водах Абхазии, ОАЭ, Канаде, Бразилии, Вьетнаме и Венесуэле, а также имеет доли в НПЗ в Германии.

**Операционные сегменты**

По состоянию 31 марта 2013 года деятельность Роснефти можно разделить на два основных операционных сегмента по природе их деятельности:

- *Геологоразведка и добыча.* Деятельность по геологоразведке, разработке месторождений, добыче нефти, газового конденсата и газа;
- *Переработка, маркетинг и сбыт.* Деятельность по переработке нефтяного сырья, а также деятельность, связанная с закупкой, транспортировкой и реализацией нефти и нефтепродуктов.

Роснефть не выделяет свои сбытовые и перевалочные подразделения в отдельный сегмент, а вместо этого включает данные виды деятельности в состав сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт». Другие виды деятельности входят в сегмент «Корпоративные и прочие виды деятельности» и включают банковские и финансовые услуги и прочую деятельность.

#### **Межсегментная реализация**

Два основных операционных сегмента Роснефти являются взаимозависимыми: основная часть выручки одного основного сегмента входит в состав расходов другого. В частности, добывающие дочерние предприятия оказывают операторские услуги по добыче нефти холдинговой Компании ОАО «НК «Роснефть», которая реализует часть нефти на внутреннем рынке или за пределами России, а оставшуюся часть направляет для переработки на собственные нефтеперерабатывающие активы или нефтеперерабатывающие предприятия зависимых и третьих лиц. Полученные нефтепродукты реализуются оптом за рубежом или на внутреннем рынке Компанией, а также поставляются сбытовым подразделениям и дочерним предприятиям Компании для последующей оптовой и розничной реализации в России.

## Значимые события первого квартала 2013 года

### Эффект от изменения учетной политики

Компания применила комплект стандартов по консолидации: МСФО (IFRS) № 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) № 11 «Совместные предприятия», МСФО (IFRS) № 12 «Раскрытия вложений в другие организации». Комплект новых стандартов представляет новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. В результате применения комплекта стандартов Компания перешла с метода долевого участия к учету активов, обязательств, выручки и расходов, связанных с долей участия Компании в некоторой совместной деятельности, в соответствии с МСФО, применимыми для конкретных активов, обязательств, выручки и расходов.

Начиная с 1 января 2013 года Компания учитывает финансовые и нефинансовые показатели, относящиеся к долям Компании в ОАО «Томскнефть ВНК» и Ruhr Oel GmbH (ROG). Изменилась презентация в отчетности услуг по процессингу на заводах группы ROG. Операционные расходы по предприятиям ROG отражаются в составе операционных затрат по нефтеперерабатывающим заводам вне территории РФ.

Применение стандартов требует ретроспективного отражения результатов прошлых сопоставимых периодов. Эффект ретроспективного применения стандартов по отношению к четвертому и первому кварталам 2012 года представлен в таблице:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- нение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>% изме- ние</i>
	<b>31 декабря 2012 (пересчи- танный)</b>	<b>31 декабря 2012</b>		<b>31 марта 2012 (пересчи- танный)</b>	<b>31 марта 2012</b>	
<b><u>Финансовые результаты, млрд руб.</u></b>						
Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний	792	790	0,3%	759	757	0,3%
ЕВИТДА	145	144	0,7%	176	174	1,1%
Чистая прибыль	62	57	8,8%	117	112	4,5%
Капитальные затраты	123	122	0,8%	120	118	1,7%
Свободный денежный поток	13	13	-	(45)	(46)	(2,2)%
Чистый долг	591	581	1,7%	458	452	1,3%
<b><u>Финансовые коэффициенты</u></b>						
Маржа ЕВИТДА	18,3%	18,2%		23,2%	23,0%	
Маржа чистой прибыли	7,8%	7,2%		15,4%	14,8%	
Отношение чистого долга к ЕВИТДА, в годовом выражении	1,02	1,01		0,7	0,7	
Коэффициент ликвидности	2,07	2,15		1,74	1,81	
<b><u>(руб. на баррель, руб. на тонну)</u></b>						
ЕВИТДА в расчете на баррель нефти	665	689	(3,5)%	839	868	(3,3)%
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	348	359	(3,1)%	300	304	(1,3)%
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	103,9	94,8	9,6%	97,8	88,3	10,8%
Операционные затраты на переработку в расчете на тонну нефти по заводам в РФ	694	694	-	651	651	-
Свободный денежный поток в расчете на баррель	60	62	(3,2)%	(215)	(230)	(6,5)%
<b><u>Операционные результаты</u></b>						
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	2 823	2 823		2 634	2 634	
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 479	2 479		2 408	2 408	
Добыча газа (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	344	344		226	226	
Производство нефтепродуктов в России (млн т.)	12,56	12,56		12,26	12,26	
Производство нефтепродуктов в Германии (млн т.)	2,77	2,77		2,68	2,68	

### **Приобретение лицензий и долей участия**

В марте 2013 «Нефтегаз Америка Шельф ЛП» (Нефтегаз), косвенная независимая дочерняя компания ОАО «НК «Роснефть», приобрела 30%-ную долю участия в 20 глубоководных блоках «ЭксонМобил» в Мексиканском заливе для проведения геологоразведочных работ.

В конце января 2013 г. было подписано распоряжение Правительства РФ о выдаче «Роснефти» 12 лицензий на участки Баренцева, Карского, Чукотского морей, а также моря Лаптевых.

### **Прочие события**

В первом квартале 2013 года «Роснефть» подписала соглашения по долгосрочным поставкам нефти с крупнейшими мировыми трейдинговыми компаниями «Гленкор» и «Витол». Полученные средства от сделки Компания направила на общекорпоративные и инвестиционные цели.

В рамках расширения сотрудничества по торговле сырой нефтью Роснефть и CNPC подписали основные условия поставок сырой нефти, в рамках которых предусмотрено заключение договоров о поставке дополнительных объемов нефти по нефтепроводу «Сковородино-Мохэ» в течение 25 лет.

### **Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности**

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, за исключением эффекта от приобретения ТНК-ВР являются:

- изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение, в первую очередь, изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
- изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
- изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальный Netback на нефть, добываемую Компанией.

## Изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ

Мировые цены на нефть подвержены серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения нефти в мире и прочими факторами. Сырая нефть Роснефти, продаваемая на экспорт, смешивается в системе нефтепроводов ОАО АК «Транснефть» с нефтью разного качества от других производителей. Торговля образующей смесью «Юралс» ведется со скидкой к марке «Брент». На нефть, экспортируемую по ВСТО, устанавливается специальная цена, которая привязана к котировке цены на нефть «Дубай».

Мировые и внутренние рыночные цены на нефтепродукты в первую очередь обусловлены мировым уровнем цен на нефть, уровнем спроса и предложения на рынке нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на разные нефтепродукты различна.

В представленной таблице приведены средние цены на сырую нефть и нефтепродукты в России и в мире за анализируемые периоды в долларах США и рублях. Цены, номинированные в долларах США, переведены в рубли по среднему курсу доллара за соответствующие периоды.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %	За 3 месяца, закончившихся		Изменение %
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
<b>Мировой рынок</b>	(долл. США за баррель)			(долл. США за баррель)		
Нефть "Brent"	112,6	110,0	2,4%	112,6	118,5	(5,0)%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	110,8	108,7	1,9%	110,8	116,9	(5,2)%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	109,3	107,8	1,4%	109,3	115,8	(5,6)%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	110,1	108,2	1,8%	110,1	116,0	(5,1)%
Нефть "Дубай"	108,2	107,5	0,7%	108,2	116,1	(6,8)%
	(долл. США за тонну)			(долл. США за тонну)		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	923	921	0,3%	923	997	(7,4)%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	943	939	0,4%	943	1 013	(6,9)%
Naphtha (CFR Japan)	962	944	1,9%	962	1 021	(5,8)%
Fuel oil 3.5%, (cp. FOB/CIF Med)	615	590	4,3%	615	682	(9,8)%
Fuel oil 3.5% (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	611	587	4,1%	611	684	(10,7)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	641	625	2,4%	641	734	(12,8)%
Gasoil 0.1% (cp. FOB/CIF Med)	954	945	0,9%	954	997	(4,3)%
Gasoil 0.1% (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	958	952	0,7%	958	993	(3,5)%
Gasoil 0.25% (FOB Singapore)	941	937	0,4%	941	992	(5,2)%
	(тыс. руб. за баррель)			(тыс. руб. за баррель)		
Нефть "Brent"	3,42	3,42	0,0%	3,42	3,59	(4,7)%
Нефть "Urals" (средняя Med и NWE)	3,37	3,38	(0,3)%	3,37	3,54	(4,8)%
Нефть "Urals" (FOB Приморск)	3,32	3,35	(0,9)%	3,32	3,50	(5,1)%
Нефть "Urals" (FOB Новороссийск)	3,35	3,36	(0,3)%	3,35	3,51	(4,6)%
Нефть "Дубай"	3,29	3,34	(1,5)%	3,29	3,52	(6,5)%
	(тыс. руб. за тонну)			(тыс. руб. за тонну)		
Naphtha (cp. FOB/CIF Med)	28,1	28,6	(1,7)%	28,1	30,2	(7,0)%
Naphtha (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	28,7	29,2	(1,7)%	28,7	30,7	(6,5)%
Naphtha (CFR Japan)	29,2	29,3	(0,3)%	29,2	30,9	(5,5)%
Fuel oil 3.5%, (cp. FOB/CIF Med)	18,7	18,3	2,2%	18,7	20,6	(9,2)%
Fuel oil 3.5% (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	18,6	18,2	2,2%	18,6	20,7	(10,1)%
High sulphur fuel oil 180 cst (FOB Singapore)	19,5	19,4	0,5%	19,5	22,2	(12,2)%
Gasoil 0.1% (cp. FOB/CIF Med)	29,0	29,4	(1,4)%	29,0	30,2	(4,0)%
Gasoil 0.1% (cp. FOB Rotterdam/CIF NWE)	29,1	29,6	(1,7)%	29,1	30,1	(3,3)%
Gasoil 0.25% (FOB Singapore)	28,6	29,1	(1,7)%	28,6	30,0	(4,7)%
<b>Российский рынок (цена с акцизами, без НДС)</b>	(тыс. руб. за тонну)			(тыс. руб. за тонну)		
Нефть	10,5	10,3	1,9%	10,5	10,7	(1,9)%
Мазут	8,3	9,1	(8,8)%	8,3	8,9	(6,7)%
Дизельное топливо (летнее)	24,5	24,6	(0,4)%	24,5	21,8	12,4%
Дизельное топливо (зимнее)	27,7	27,9	(0,7)%	27,7	24,6	12,6%
Авиакеросин	24,0	24,5	(2,0)%	24,0	23,5	2,1%
Высокооктановый бензин	26,8	27,4	(2,2)%	26,8	23,1	16,0%
Низкооктановый бензин	24,5	24,6	(0,4)%	24,5	22,2	10,4%

Источник: средние цены рассчитаны на основе данных аналитических агентств Platts (мировой рынок) и Кортес/Аргус (российский рынок)



Разная динамика цен, выраженных в долларах США и цен, выраженных в рублях, связана с номинальным укреплением рубля по отношению к доллару США на 2,1% в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года, а также с номинальным ослаблением рубля к доллару США на 0,5% в первом квартале 2013 года по сравнению с первым кварталом 2012 года.

Цены, по которым Газпром реализует газ на внутреннем рынке, регулируются государством. Несмотря на то, что уровень регулируемых цен на газ в России повышается, и эта тенденция, по всей вероятности, сохранится в будущем до сближения с экспортным Netback, в настоящее время цены существенно ниже этого уровня.

Регулируемая цена оказывала и, вероятно, будет оказывать влияние на процесс ценообразования для газа, который Роснефть реализует Газпрому. Средняя цена на газ (без НДС), реализуемый Роснефтью, составляла 2,09 тыс. руб./тыс. куб. м. и 2,05 тыс. руб./тыс. куб. м. в первом квартале 2013 года и в четвертом квартале 2012 года, соответственно. В первом квартале 2012 года средняя цена на газ составляла 1,78 тыс. руб./тыс. куб. м.

### **Изменение курса доллара США и Евро по отношению к рублю и темпы инфляции**

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях. Обесценение рубля в реальном выражении оказывает позитивное влияние на операционную прибыль Компании, укрепление рубля приводит к противоположному эффекту.

Далее в таблице представлены данные об изменении обменного курса и темпах инфляции за анализируемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		
	<b>31 марта 2013</b>	<b>31 декабря 2012</b>	<b>31 марта 2012</b>
Рублевая инфляция (ИПЦ) за указанные периоды	1,9%	1,4%	1,5%
Средний курс доллара США (руб./долл.)	30,41	31,08	30,26
Курс рубля к доллару США на конец периода (руб./долл.)	31,08	30,37	29,33
Средний курс Евро (руб./Евро)	40,19	40,31	39,68
Курс рубля к Евро на конец периода (руб./Евро)	39,80	40,23	39,17

*Источник: ЦБ РФ.*

### **Налогообложение**

В таблице приведена информация по ставкам налогов и таможенных пошлин, относящихся к нефтегазовой промышленности в России:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	<b>31 марта 2013</b>	<b>31 декабря 2012</b>		<b>31 марта 2013</b>	<b>31 марта 2012</b>	
<b>НДПИ</b>						
Нефть (руб. за тонну)	5 261	5 007	5,1%	5 261	5 284	(0,4)%
Газ (руб. за тыс. куб. м.)	265	251	5,6%	265	251	5,6%
Попутный газ (руб. за тыс. куб. м.)	0	0	-	0	0	-
<b>Экспортная пошлина на нефть</b>						
Нефть (долл. за тонну)*	406,5	406,6	(0,0)%	406,5	400,8	1,4%
Нефть (руб. за тонну)	12 363	12 637	(2,2)%	12 363	12 130	1,9%
Нефть (руб. за баррель)	1 690	1 728	(2,2)%	1 690	1 658	1,9%
<b>Экспортная пошлина на нефтепродукты</b>						
Бензин (руб. за тонну)	11 128	11 373	(2,2)%	11 128	10 916	1,9%
Нафта (руб. за тонну)	11 128	11 373	(2,2)%	11 128	10 916	1,9%
Легкие и средние дистилляты (руб. за тонну)	8 160	8 340	(2,2)%	8 160	8 005	1,9%
Жидкое топливо (топочный мазут) (руб. за тонну)	8 160	8 340	(2,2)%	8 160	8 005	1,9%

*В 2012 и 1 квартале 2013 ставка на нефть Восточной Сибири не отличается от общей установленной ставки.*

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива.

Акцизы	до 30 июня 2012 г.	до 31 декабря 2012 г.	до 30 июня 2013 г.	до 31 декабря 2013 г.	2014	2015
<b>Высокооктановый бензин (руб. за тонну)</b>						
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) не соответ. классам 3, 4, 5	7 725	8 225	10 100	10 100	11 110	13 332
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 3	7 382	7 882	9 750	9 750	10 725	12 879
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 4	6 822	6 822	8 560	8 960	9 416	10 358
Высокооктановый бензин (руб. за тонну) соответ. классу 5	6 822	5 143	5 143	5 750	5 750	6 223
<b>Нафта (руб. за тонну)</b>	7 824	7 824	10 229	10 229	11 252	13 502
<b>Дизель (руб. за тонну)</b>						
Дизель (руб. за тонну) несоответ. классам 3,4,5	4 098	4 300	5 860	5 860	6 446	7 735
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 3	3 814	4 300	5 860	5 860	6 446	7 735
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 4	3 562	3 562	4 934	5 100	5 427	5 970
Дизель (руб. за тонну) соот. классу 5	3 562	2 962	4 334	4 500	4 767	5 244
<b>Масла (руб. за тонну)</b>	6 072	6 072	7 509	7 509	8 260	9 086

Роснефть выплачивает значительную часть налогов и экспортных таможенных пошлин по отношению к выручке, как следует из таблицы:

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Итого выручка	812	792	759
Итого налоги*	447	425	408
<b>Эффективная налоговая нагрузка, %</b>	<b>55,0%</b>	<b>53,7%</b>	<b>53,8%</b>

\* Включает следующие налоги: экспортные таможенные пошлины, НДС, акцизы, налог на прибыль и прочие налоги.

На платежи по НДС и экспортным пошлинам приходилось приблизительно 48,6% и 47,4% всего объема выручки за первый квартал 2013 г. и четвертый квартал 2012 г., соответственно. В первом квартале 2012 года платежи по НДС и экспортным пошлинам составляли приблизительно 45,7% всего объема выручки Роснефти.

#### **Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)**

Ставка НДПИ рассчитывается исходя из мировых цен «Юралс» в долларах на тонну нефти и устанавливается в российских рублях ежемесячно по обменному курсу рубля к доллару соответствующего месяца.

Ставка НДПИ по нефти рассчитывается путем умножения базовой ставки в размере 470 рублей на коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный  $(Ц - 15) \times K / 261$ , где «Ц» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель, «К» – средний курс рубля к доллару США, установленный ЦБ РФ за соответствующий период, а также на коэффициенты, характеризующие степень выработанности конкретного участка недр и величину запасов конкретного участка недр.

Налоговый кодекс РФ предусматривает применение пониженной или нулевой ставки НДПИ для определенных месторождений:

- пониженная ставка применяется для нефти, добываемой на месторождениях со степенью выработанности запасов, превышающей 80%; для расчета пониженной ставки используется поправочный коэффициент  $(3,8 - 3,5 \times \text{степень выработанности запасов})$ ; таким образом, пониженная ставка составляет от 0,3 до 1,0 от основной ставки;

- нулевая ставка применяется для сверхвязкой нефти;

- нулевая ставка применяется для определенного срока разработки запасов или до достижения определенного уровня накопленной добычи (в зависимости от того, что наступит раньше) на месторождениях, расположенных в Якутии, Иркутской области, Красноярском крае, Ненецком автономном округе, на полуострове Ямал, в Азовском, Каспийском, Черном и Охотском морях, на шельфе севернее Северного полярного круга (точное количество лет и максимальный уровень

накопленной добычи, для которых применяется нулевая ставка, зависит от региона, в котором расположено месторождение);

- пониженная ставка применяется для нефти, добытой на участках недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн. тонн и степенью выработанности запасов менее или равной 0,05. Для расчета пониженной ставки используется коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр ( $0,125 \times$  величина начальных извлекаемых запасов нефти  $+ 0,375$ ).

Ряд месторождений Роснефти имеет степень выработанности запасов более 80%, что позволяет снизить налоговую нагрузку на Компанию благодаря применению пониженной ставки НДС.

Часть запасов Компании расположена на территории Иркутской области и Красноярского края, для которых предусмотрено применение нулевой ставки НДС для первых 25 млн. т. добычи на месторождении и срок разработки запасов участка недр не превышает/равен 10 годам для лицензии с правом разведки и добычи и не превышает/равен 15 годам для лицензии с правом геологического изучения (поиска, разведки) и добычи.

6 августа 2011 года накопленный объем добычи нефти на Ванкорском месторождении превысил уровень в 25 млн. т. Начиная с этого момента, специальная (нулевая) ставка по НДС для нефти Ванкорского месторождения была заменена стандартной ставкой НДС. В мае 2012 года Компания начала разработку Северо-Ванкорского лицензионного участка Ванкорского месторождения, для которого предусмотрена нулевая ставка НДС, применимая к первым 25 млн тонн добытой нефти.

Роснефть участвует в геологоразведочных проектах на шельфе Азовского, Охотского, Каспийского, Баренцева, Карского и Черного морей. Кроме того, Компания участвует в СРП по проекту Сахалин-1, действующему в рамках специального налогового режима, не предусматривающего уплаты НДС.

В настоящее время Минфин РФ совместно с Минэнерго РФ и Минэкономразвития РФ ведет работу по подготовке законопроекта, предусматривающего введение специального режима в части обложения НДС полезных ископаемых, добываемых на континентальном шельфе РФ. Данный режим предусматривает разделение участков шельфа на четыре категории сложности и устанавливает для каждой категории ставку НДС в размере от 5% до 30% от мировой цены на нефть.

Кроме того, Компания владеет лицензиями на участки с трудноизвлекаемыми запасами нефти. В настоящее время указанные министерства разрабатывают законопроект о пониженной ставке НДС в отношении данных запасов нефти.

### **Экспортная пошлина на нефть**

Ставка экспортной пошлины привязана к средней цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья в долл. США за баррель (в пересчете на доллары США за тонну).

В таблице рассмотрен порядок расчета предельной экспортной пошлины на нефть:

Цена «Юралс» (долл./тонна)	Экспортная пошлина (долл./тонна)
До 109,5 (включительно) (15 долл. США/баррель)	Пошлина не взимается
Свыше 109,5-146 (146 включительно) (15-20 долл. США/баррель)	35% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 109,5 долларов
Свыше 146-182,5 (182,5 включительно)(20-25 долл. США/баррель)	12,78 долларов за тонну плюс 45% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 146 долларов
Свыше 182,5 (25 долл. США/баррель)	29,2 долларов за тонну плюс 60% от разницы между средней ценой «Юралс» в долларах за тонну и 182,5 долларов

С октября 2011 года снизился предельный уровень ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть с уровня 65% до 60% и действует до настоящего времени.

Ставка экспортных пошлин пересматривается каждый месяц исходя из средней цены «Юралс», сформировавшейся за период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно.

Законопроектом о введении специального режима налогообложения в отношении проектов на континентальном шельфе Российской Федерации предусматривается полное освобождение углеводородов от вывозной таможенной пошлины.

Предусматривается, что Компании, добывающие углеводороды на континентальном шельфе Российской Федерации, распоряжением Правительства РФ №443Р от 12 апреля 2012 года будут освобождены от вывозной таможенной пошлины.

В соответствии с изменениями, внесенными в Закон РФ «О таможенном тарифе», с 01.04.2013г. Правительство РФ будет устанавливать формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть с учетом мировых цен на нефть. На основании установленных формул уполномоченный федеральный орган исполнительной власти будет рассчитывать ставки.

В отношении сверхвязкой нефти и нефти с особыми физико-химическими характеристиками Правительством РФ будут устанавливаться особые формулы, при этом рассчитанная по формуле ставка не должна превышать установленные законом максимальные пределы.

### **Пошлина на экспорт нефти в страны СНГ**

Экспортные пошлины не уплачиваются в случае экспорта нефти на территорию стран СНГ, являющихся участниками Таможенного союза. Согласно Протоколу от 27 января 2010 года о внесении изменений в «Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов от 12 января 2007 года» экспорт нефти в Республику Беларусь в рамках лимита, установленного Минэнерго Российской Федерации, не облагался экспортными пошлинами включительно до 1 января 2012 года. С 1 января 2012 года по всем объемам для Беларуси действует нулевая ставка, как в Казахстан. В отношении 2013 года режим налогообложения экспорта нефти в СНГ не изменился.

### ***Экспортная пошлина на нефтепродукты***

Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты устанавливается ежемесячно Постановлениями Правительства РФ одновременно с экспортной пошлиной на нефть и исчисляется в долл. США за тонну. Ставка экспортной пошлины на нефтепродукты привязана к цене на сырую нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья.

С октября 2011 года экспортная пошлина на светлые нефтепродукты (за исключением автобензинов и нафты) была понижена с 67% до 66% от экспортной пошлины на нефть. Ставка таможенной пошлины на темные нефтепродукты была увеличена с 46,7% до 66% от размера экспортной пошлины на нефть. Экспортная пошлина на нефть и автобензин остается на уровне 90% от ставки экспортной пошлины на нефть. Указанные ставки действуют до настоящего времени.

### ***Изменения транспортных тарифов трубопроводных и железнодорожных монополий***

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов, через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ОАО «АК «Транснефть» - государственная естественная монополия. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Железнодорожная сеть в России принадлежит и эксплуатируется ОАО «РЖД» - государственной естественной монополией.

Федеральная служба по тарифам («ФСТ») - государственный орган, регулирующий деятельность естественных монополий, устанавливает величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через трубопроводы, который включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФСТ России. Тариф устанавливается в Российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФСТ устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки (в тех случаях, когда они не

включены в тарифы на услуги по транспортировке по магистральным трубопроводам) зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

#### *Последние изменения тарифов Транснефти*

##### *Нефтепродукты*

С января 2013 год рост тарифов на транспортировку нефтепродуктов к декабрю 2012 года составил: 6,6% – для экспорта и 4,6% – для внутреннего рынка.

В январе 2012 года индексация тарифов Транснефти на транспортировку нефтепродуктов по основным направлениям составила: на экспорт - в среднем на 8,6%, на внутренний рынок - в среднем на 6,1%. С 1 августа 2012 года трубопроводные тарифы были вновь повышены для основных направлений поставки нефтепродуктов Компании: на 3% для экспорта и 5,4% для внутреннего рынка.

##### *Нефть*

С ноября 2012 года Транснефть проиндексировала тарифы на транспортировку нефти в среднем на 5,5%. При этом сетевой тариф по ВСТО (направления порт Козьмино и Китай) был увеличен на 10,2%, для маршрута Юганскнефтегаз – порт Приморск (ключевой маршрут для Компании) и маршрута Юганскнефтегаз – порт Новороссийск Транснефть пересмотрела свои тарифы в сторону увеличения, на 3,5% и 6,8% соответственно.

С 1 февраля 2013 года были проиндексированы тарифы на транспортировку по территории Белоруссии на 9,7%.

#### *Последние изменения тарифов РЖД*

С 1 января 2013 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были увеличены в среднем на 7,0%.

С января 2012 года тарифы на транспортировку железнодорожным транспортом были увеличены в среднем на 6,0%.

Далее в таблице ниже указаны средние тарифные ставки в рублях, действующие на основных направлениях транспортировки Компании.

	За 3 месяца, закончившихся			Изменение (%)	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012			31 марта 2013	31 марта 2012	
	(тыс. руб./т)				(тыс. руб./т)		(%)
<b>НЕФТЬ</b>							
<b>Транспортировка на внутреннем рынке</b>							
<i>Трубопроводный транспорт</i>							
Юганскнефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,79	0,78	1,3%	0,79	0,75	5,3%	
Самаранефтегаз – НПЗ Самарской группы	0,05	0,05	0,0%	0,05	0,05	0,0%	
Юганскнефтегаз – Ангарская НХК (длинный маршрут)	1,32	1,30	1,5%	1,32	1,02	5,6%	
Пурнефтегаз – Ангарская НХК (длинный маршрут)	1,56	-	-	1,56	-	-	
Пурпе – Туапсинский НПЗ	1,65	1,62	1,9%	1,65	1,56	5,8%	
Томскнефть – Ачинский НПЗ	0,36	0,35	2,9%	0,36	0,34	5,9%	
Пурнефтегаз – Ачинский НПЗ (длинный маршрут)	1,07	-	-	1,07	-	-	
Оренбургнефть (Кротовка) – Саратовский НПЗ*	0,27	-	-	0,27	-	-	
Оренбургнефть (Покровка) – Саратовский НПЗ*	0,34	-	-	0,34	-	-	
Самотлор – Рязань*	1,26	-	-	1,26	-	-	
ТНК УВАТ – Рязань*	1,06	-	-	1,06	-	-	
Самотлор – Комсомольский НПЗ*	0,54	-	-	0,54	-	-	
Самотлор – Ангарская НХК*	0,94	-	-	0,94	-	-	
<i>Смешанная транспортировка</i>							
Юганскнефтегаз – Комсомольский НПЗ	4,32	4,17	3,6%	4,32	4,14	4,3%	
Пурнефтегаз – Комсомольский НПЗ (длинный маршрут)	4,54	-	-	4,54	-	-	
<b>Экспорт</b>							
<i>Трубопроводный транспорт</i>							
Юганскнефтегаз – Порт Приморск	1,60	1,58	1,3%	1,60	1,54	3,9%	
Юганскнефтегаз – Порт Новороссийск	1,59	1,55	2,6%	1,59	1,49	6,7%	
Ванкор (Пурпе) – Козьмино	2,08	2,02	3,0%	2,08	1,89	10,1%	
Юганскнефтегаз - Германия	1,60	1,56	2,6%	1,60	1,49	7,4%	
Юганскнефтегаз - Польша	1,53	1,49	2,7%	1,53	1,43	7,0%	
Юганскнефтегаз - Белоруссия (Нафтан)	1,71	1,62	5,6%	1,71	1,35	26,7%	
Оренбургнефть (Покровка) - Мозырский НПЗ*	0,89	-	-	0,89	-	-	
Самотлор – Новороссийск*	1,59	-	-	1,59	-	-	
Верхнечонскнефтегаз – Козьмино*	2,08	-	-	2,08	-	-	
<i>Ж/д и смешанная транспортировка</i>							
Ставропольнефтегаз - КТК (ж/д транспортировка)	0,75	0,68	10,3%	0,75	0,70	7,1%	
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ (Экспорт)</b>							
<b>Дизельное топливо</b>							
НПЗ Самарской группы – Порт Вентспилс	1,99	1,90	4,7%	1,99	1,82	7,6%	
Ангарская НХК – Порт Находка	4,44	4,16	6,7%	4,44	4,16	6,7%	
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,74	1,63	6,7%	1,74	1,63	6,7%	
Ачинский НПЗ – Туапсе	5,01	4,69	6,8%	5,01	4,69	6,8%	
РНПК-Вентспилс*	1,84	-	-	1,84	-	-	
РНПК-Приморск*	1,56	-	-	1,56	-	-	
ЯНОС-Приморск*	1,33	-	-	1,33	-	-	
<b>Мазут</b>							
Ангарская НХК – Порт Находка	4,43	4,14	7,0%	4,43	4,14	7,0%	
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,67	1,56	7,1%	1,67	1,56	7,1%	
Ачинский НПЗ – Порт Находка	5,68	5,30	7,2%	5,68	5,30	7,2%	
РНПК-Усть-Луга*	1,72	-	-	1,72	-	-	
РНПК-Эстония*	2,00	-	-	2,00	-	-	
СНПЗ-Керчь*	1,93	-	-	1,93	-	-	
ЯНОС-Эстония*	1,50	-	-	1,50	-	-	
<b>Нафта</b>							
НПЗ Самарской группы – Туапсе	2,07	1,93	7,3%	2,07	1,93	7,3%	
Ачинский НПЗ – Туапсе	4,86	4,58	6,1%	4,86	4,58	6,1%	
Ангарская НХК – Порт Находка	4,19	3,92	6,9%	4,19	3,92	6,9%	
Комсомольский НПЗ – Порт Находка	1,71	1,60	6,9%	1,71	1,60	6,9%	
Нижевартовское НПО-Вентспилс*	3,24	-	-	3,24	-	-	

\* Транспортные тарифы ТНК-ВР

Источник: Транснефть, РЖД, НК Роснефть, ТНК-ВР. Данные по тарифам приведены для наиболее загруженных маршрутов для каждого из направлений. Тарифы для смешанной транспортировки по экспорту включают стоимость перевалки на терминалах, не принадлежащих Роснефти.

Роснефть владеет транспортными мощностями и мощностями по перевалке. Это позволяет оптимизировать логистику Компании (Netback). Данные мощности включают экспортные терминалы в Архангельске, Де-Кастри, Туапсе и Находке, трубопроводы «Оха – Комсомольск-на-Амуре», «Ванкор – Пурпе» и Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»). В КТК Роснефть участвует через СП «Роснефть Шелл Каспизн Венчурс Лтд» (Кипр), которому принадлежит 7,5% акций КТК. Доля участия Роснефти в данном СП - 51%.

## Операционные результаты

### Добыча нефти

До сделки по приобретению ТНК-ВР Роснефть осуществляла добычу нефти на основных добывающих предприятиях в Западной и Восточной Сибири, Тимано-Печоре, Центральной России, южной части Европейской части России и на Дальнем Востоке. Компания также владеет 20% долей в проекте Сахалин-1 и 50% долей в ОАО «Томскнефть» ВНК, включаемых в отчетность Роснефти по методу пропорциональной консолидации, а также ведет добычу нефти и газа силами добывающих совместных предприятий, учитываемых по методу участия в капитале: Удмуртнефть – 49,54%, Полярное Сияние – 50,0% и Верхнечонскнефтегаз – 25,94% (до момента приобретения ТНК-ВР). В связи с приобретением активов ТНК-ВР в Компанию были включены дополнительные добывающие активы, расположенные как на территории РФ так и за ее пределами, в том числе консолидирован Верхнечонскнефтегаз.

В таблице ниже представлены объемы добычи нефти Компании.

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	Изменение	31 марта 2013	31 марта 2012	Изменение
	(млн баррелей)		(%)	(млн баррелей)		(%)
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	120,8	122,9	(1,7)%	120,8	121,4	(0,5)%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	19,5	19,9	(2,0)%	19,5	19,3	1,0%
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	11,9	12,5	(4,8)%	11,9	12,8	(7,0)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	38,0	37,7	0,8%	38,0	30,4	25,0%
Северная нефть (Тимано-Печора)	6,0	6,2	(3,2)%	6,0	6,6	(9,1)%
Сахалин-1 (Дальний Восток) (исключая роялти и долю государства)	2,0	2,2	(9,1)%	2,0	2,1	(4,8)%
Томскнефть (Западная Сибирь)	9,1	9,3	(2,2)%	9,1	9,3	(2,2)%
Прочие Роснефть	7,4	7,5	(1,3)%	7,4	7,8	(5,1)%
Самотлорнефтегаз*	4,9	–	–	4,9	–	–
Оренбургнефть*	4,5	–	–	4,5	–	–
Верхнечонскнефтегаз*	1,7	–	–	1,7	–	–
ТНК УВАТ*	1,8	–	–	1,8	–	–
Прочие активы ТНК-ВР*	3,8	–	–	3,8	–	–
<b>Итого добыча нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями</b>	<b>231,4</b>	<b>218,2</b>	<b>6,0%</b>	<b>231,4</b>	<b>209,7</b>	<b>10,3%</b>
Удмуртнефть (Центральная Россия)	5,8	6,0	(3,3)%	5,8	5,8	0,0%
Полярное Сияние (Тимано-Печора)	0,4	0,5	(20,0)%	0,4	0,5	(20,0)%
Верхнечонскнефтегаз (Восточная Сибирь) <sup>1</sup>	3,1	3,4	(8,8)%	3,1	3,1	0,0%
Прочие Роснефть	0,1	–	–	0,1	–	–
Славнефть*	1,9	–	–	1,9	–	–
Прочие активы ТНК-ВР*	0,3	–	–	0,3	–	–
<b>Итого доля в добыче зависимых предприятий</b>	<b>11,6</b>	<b>9,9</b>	<b>17,2%</b>	<b>11,6</b>	<b>9,4</b>	<b>23,4%</b>
<b>Итого добыча нефти</b>	<b>243,0</b>	<b>228,1</b>	<b>6,5%</b>	<b>243,0</b>	<b>219,1</b>	<b>10,9%</b>
<b>Среднесуточная добыча нефти (тыс. барр. в сутки)</b>	<b>4 169</b>	<b>2 479</b>	<b>68,2%</b>	<b>4 169</b>	<b>2 408</b>	<b>73,1%</b>

<sup>1</sup> До даты приобретения ТНК-ВР

\* Включает добычу с даты приобретения ТНК-ВР.

В первом квартале 2013 года среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 68,2% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составила 4 169 тыс. барр. в сутки, включая эффект от приобретения активов ТНК-ВР в размере 1 674 тыс. барр. в сутки (из расчета за 11 дней с даты приобретения). Рост добычи нефти в основном обусловлен отражением эффекта от приобретения ТНК-ВР с даты приобретения, в размере 18,4 млн. барр. Исключая эффект от приобретения ТНК-ВР, суточная добыча увеличилась на 0,6%, что было вызвано органическим ростом добычи на Ванкорском месторождении, которое стало возможным в результате ввода новых скважин. Общее увеличение



суточной добычи было частично скомпенсировано естественным снижением добычи на месторождениях Западной Сибири и Дальнего Востока.

В первом квартале 2013 года среднесуточная добыча нефти Компании увеличилась на 73,1% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Увеличение суточного уровня добычи, без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, стало возможным благодаря наращиванию добычи на месторождениях Ванкорнефти и Самаранефтегаза, в то же время произошло снижение добычи нефти в Пурнефтегазе и Северной нефти.

### Добыча газа

В таблице ниже представлены объемы добычи товарного газа Компании\*\*.

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	Изменение	31 марта 2013	31 марта 2012	Изменение
	(млрд куб. м)		(%)	(млрд куб. м)		(%)
Пурнефтегаз (Западная Сибирь)	1,02	1,07	(4,7)%	1,02	1,03	(1,0)%
Юганскнефтегаз (Западная Сибирь)	0,92	0,89	3,4%	0,92	0,77	19,5%
Краснодарнефтегаз (Юг России)	0,80	0,82	(2,4)%	0,80	0,76	5,3%
Самаранефтегаз (Центральная Россия)	0,12	0,13	(7,7)%	0,12	0,13	(7,7)%
Северная нефть (Тимано-Печора)	0,07	0,07	0,0%	0,07	0,08	(12,5)%
Ванкорнефть (Восточная Сибирь)	0,14	0,14	0,0%	0,14	0,11	27,3%
Сахалин-1 (исключая роялти и долю государства)	0,13	0,11	18,2%	0,13	0,11	18,2%
Томскнефть (Западная Сибирь)	0,20	0,25	(20,0)%	0,20	0,19	5,3%
Прочие Роснефть	0,27	0,29	(6,9)%	0,27	0,31	(12,9)%
Самотлорнефтегаз*	0,17	–	–	0,17	–	–
Роспан Интернешнл*	0,11	–	–	0,11	–	–
Прочие активы ТНК-ВР*	0,24	–	–	0,24	–	–
<b>Итого добыча газа подразделениями, дочерними и пропорционально консолидируемыми обществами</b>	<b>4,19</b>	<b>3,77</b>	<b>11,1%</b>	<b>4,19</b>	<b>3,49</b>	<b>20,1%</b>
ООО НГК ИТЕРА	1,76	1,60	10,0%	1,76	–	–
Прочие	0,01	–	–	0,01	0,01	0,0%
Славнефть*	0,01	–	–	0,01	–	–
<b>Итого доля в добыче зависимых обществ</b>	<b>1,78</b>	<b>1,60</b>	<b>11,3%</b>	<b>1,78</b>	<b>0,01</b>	<b>&gt;100,0%</b>
<b>Итого добыча газа</b>	<b>5,97</b>	<b>5,37</b>	<b>11,2%</b>	<b>5,97</b>	<b>3,50</b>	<b>70,6%</b>
Природный газ	3,18	2,89	10,0%	3,18	1,23	>100,0%
Попутный газ	2,79	2,48	12,5%	2,79	2,27	22,9%

\* Включает, соответственно, добычу дочерних и зависимых предприятий, приобретенных в рамках сделки по покупке ТНК-ВР с даты приобретения.

\*\* Данные по добыче газа рассчитаны как разница между извлеченным объемом газа и газом, сожженным на факелах.

В первом квартале 2013 года Роснефть увеличила общую добычу газа на 11,2% до 5,97 млрд куб. м. по сравнению с четвертым кварталом 2012 года. Исключая эффект от приобретения ТНК-ВР добыча газа выросла на 1,3%. Увеличение добычи газа в первом квартале 2013 года было по ООО «НГК «Итера» и Юганскнефтегазу. В то же время увеличение добычи было скомпенсировано сезонным фактором, повлекшим снижение добычи в Самаранефтегазе, Томскнефти и Пурнефтегазе.

В первом квартале 2013 года Роснефть существенно увеличила общую добычу газа по сравнению с первым кварталом 2012 года. Увеличение добычи газа произошло, в основном, в результате приобретения ООО «НГК «Итера» и группы компаний ТНК-ВР, что привело к общему увеличению добычи газа на 2,47 млрд куб. м.

В целях увеличения уровня использования попутного газа Компанией разработана и реализуется Газовая программа, предусматривающая строительство систем сбора попутного газа, дожимных компрессорных станций, обустройство подземного газохранилища и строительство газовых электростанций.

## Производство нефтепродуктов на НПЗ

Роснефть осуществляла переработку добытой и приобретенной нефти на принадлежащих ей нефтеперерабатывающих активах: Туапсинском НПЗ в городе Туапсе (черноморское побережье юга России), Комсомольском НПЗ в городе Комсомольск-на-Амуре (Дальний Восток), Ачинском НПЗ и Ангарской НХК (Восточная Сибирь), Куйбышевском, Новокуйбышевском и Сызранском НПЗ, расположенных в Самарской области (Европейская часть России). Также Компания владеет перерабатывающими мощностями на четырех заводах Ruhr Oel GmbH (ROG) на территории Германии.

В связи с приобретением активов ТНК-ВР, Компании удалось значительно расширить свои мощности по переработке на территории РФ и за ее пределами, с учетом новых перерабатывающих мощностей в Рязанской, Саратовской, Ярославской областях, Нижневартовске, а также в Украине и в Белоруссии.

В таблице ниже также представлены данные о переработке нефти и объемах производства нефтепродуктов Роснефтью.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(млн тонн)		(%)	(млн тонн)		(%)
Переработка сырой нефти на заводах Компании внутри РФ,	13,19	13,10	0,7%	13,19	12,84	2,7%
<i>в т.ч. на приобретенных активах     ТНК-ВР</i>	1,04	-	-	1,04	-	-
Переработка сырой нефти вне РФ,	2,65	2,81	(5,7)%	2,65	2,70	(1,9)%
<i>в т.ч. на заводах Ruhr Oel GmbH     на приобретенных активах     ТНК-ВР</i>	2,59	2,81	(7,8)%	2,59	2,70	(4,1)%
0,06	-	-	-	0,06	-	-
<b>Итого переработка нефти по Группе Выпуск нефтепродуктов:</b>	<b>15,84</b>	<b>15,91</b>	<b>(0,4)%</b>	<b>15,84</b>	<b>15,54</b>	<b>1,9%</b>
Высокооктановый автобензин	1,46	1,38	5,8%	1,46	1,38	5,8%
Низкооктановый автобензин	0,04	0,07	(42,9)%	0,04	0,10	(60,0)%
Нафта	0,72	0,94	(23,4)%	0,72	0,89	(19,1)%
Дизельное топливо	4,16	4,49	(7,3)%	4,16	4,39	(5,2)%
Мазут	3,97	4,33	(8,3)%	3,97	4,22	(5,9)%
Керосин	0,30	0,34	(11,8)%	0,30	0,28	7,1%
Нефтехимическая продукция	0,16	0,17	(5,9)%	0,16	0,15	6,7%
Прочие*	0,88	0,84	4,8%	0,88	0,85	3,5%
Выпуск на приобретенных активах ТНК-ВР	1,00	-	-	1,00	-	-
<b>Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах Компании в РФ</b>	<b>12,69</b>	<b>12,56</b>	<b>1,0%</b>	<b>12,69</b>	<b>12,26</b>	<b>3,5%</b>
Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции на заводах вне РФ	2,66	2,77	(4,0)%	2,66	2,68	(0,7)%
<i>в т.ч. на заводах Ruhr Oel GmbH     на приобретенных активах     ТНК-ВР</i>	2,60	2,77	(6,1)%	2,60	2,68	(3,0)%
0,06	-	-	-	0,06	-	-
<b>Итого производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции</b>	<b>15,35</b>	<b>15,33</b>	<b>0,1%</b>	<b>15,35</b>	<b>14,94</b>	<b>2,7%</b>

\* С учетом выпуска нефтепродуктов на газоперерабатывающих заводах.

В первом квартале 2013 года общий объем переработки нефти на заводах Компании снизился на 0,4% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года. Без учета переработки на приобретенных активах ТНК-ВР объем переработки снизился на 7,4% и составил 14,74 млн тонн.

Объем переработки нефти на заводах, расположенных в РФ увеличился в первом квартале 2013 года на 0,7% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года. Без учета эффекта приобретенных активов ТНК-ВР объем переработки снизился на 7,3% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составил 12,15 млн тонн. Уменьшение переработки сырой нефти на заводах Компании внутри РФ связано с проведением планового ремонта установок первичной переработки нефти на Туапсинском НПЗ, а также с оптимизацией загрузок (снижением) на Комсомольском НПЗ и других заводах в зимний период в связи с пониженным спросом на нефтепродукты. Это повлияло на изменение структуры выпускаемой продукции нефтепереработки в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года.

Объем переработки нефти вне РФ снизился на 5,7% в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года. Без учета переработки на приобретенных активах снижение составило 7,8%. Снижение связано с проведением ремонтных работ на НПЗ Гельзенкирхен в первом квартале 2013 года. Доля Роснефти в переработке прочего сырья заводами Ruhr Oel GmbH в первом квартале 2013 года и четвертом квартале 2012 года составила 0,34 млн т. и 0,30 млн т., соответственно.

В первом квартале 2013 года объем переработки нефти на НПЗ Роснефти вырос на 1,9% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Без учета приобретения активов ТНК-ВР объем переработки нефти уменьшился на 5,1% по отношению к первому кварталу 2012 и составил 14,74 млн тонн.

Объем переработки нефти на заводах, расположенных в России вырос на 2,7% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Без учета приобретенных активов ТНК-ВР объем переработки нефти снизился на 5,4% по отношению к первому кварталу 2012 до 12,15 млн тонн. Уменьшение переработки сырой нефти на заводах Компании внутри РФ, без учета переработки на приобретенных активах связано с проведением ремонта установок первичной переработки нефти на Туапсинском НПЗ в первом квартале 2013 года.

Объем переработки нефти на заводах вне РФ снизился на 1,9% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Без учета приобретенных активов ТНК-ВР объем переработки нефти снизился на 4,1%. Снижение связано с проведением внеплановых ремонтных работ на НПЗ Гельзенкирхен в первом квартале 2013 года.

## Результаты деятельности

Далее в таблице представлены данные в абсолютных величинах отчета о прибылях и убытках и их соответствующие изменения за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	Изменение	31 марта 2013	31 марта 2012	Изменение
	(млрд руб)		(%)	(млрд руб)		(%)
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>			%			%
Реализация нефти и газа	414	385	7,5%	414	378	9,5%
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	381	388	(1,8)%	381	364	4,7%
Вспомогательные услуги и прочая реализация	10	11	(9,1)%	10	10	0,0%
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	7	8	(12,5)%	7	7	0,0%
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых компаний</b>	<b>812</b>	<b>792</b>	<b>2,5%</b>	<b>812</b>	<b>759</b>	<b>7,0%</b>
<b>Затраты и расходы</b>						
Производственные и операционные расходы	60	69	(13,0)%	60	51	17,6%
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	75	83	(9,6)%	75	77	(2,6)%
Общехозяйственные и административные расходы	17	20	(15,0)%	17	15	13,3%
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	70	62	12,9%	70	60	16,7%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	3	8	(62,5)%	3	5	(40,0)%
Износ, истощение и амортизация	56	55	1,8%	56	49	14,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	188	168	11,9%	188	168	11,9%
Экспортная пошлина	243	237	2,5%	243	207	17,4%
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>712</b>	<b>702</b>	<b>1,4%</b>	<b>712</b>	<b>632</b>	<b>12,7%</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>100</b>	<b>90</b>	<b>11,1%</b>	<b>100</b>	<b>127</b>	<b>(21,3)%</b>
Финансовые доходы	3	9	(66,7)%	3	6	(50,0)%
Финансовые расходы	(7)	(3)	>100,0%	(7)	(5)	40,0%
Прочие доходы	48	1	>100,0%	48	1	>100,0%
Прочие расходы	(15)	(23)	(34,8)%	(15)	(5)	>100,0%
Прибыль/(убыток) от операций с иностранной валютой, курсовые разницы	(11)	8	<(100,0)%	(11)	26	<(100,0)%
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>118</b>	<b>82</b>	<b>43,9%</b>	<b>118</b>	<b>150</b>	<b>(21,3)%</b>
Налог на прибыль	(16)	(20)	(20,0)%	(16)	(33)	(51,5)%
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>102</b>	<b>62</b>	<b>64,5%</b>	<b>102</b>	<b>117</b>	<b>(12,8)%</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>						
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	–	–	(1)	(100,0)%
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	3	(1)	>100,0%	3	(1)	>100,0%
<b>Итого прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налогов</b>	<b>3</b>	<b>(1)</b>	<b>&gt;100,0%</b>	<b>3</b>	<b>(2)</b>	<b>&gt;100,0%</b>
<b>Общий совокупный доход(расход), за вычетом налогов</b>	<b>105</b>	<b>61</b>	<b>72,1%</b>	<b>105</b>	<b>115</b>	<b>(8,7)%</b>
	<b>За 3 месяца, закончившихся</b>					
	<b>31 марта 2013</b>	<b>31 декабря 2012</b>		<b>31 марта 2012</b>		
ЕВИТДА	156	145		176		
Маржа операционной прибыли	12,3%	11,4%		16,7%		
Доля транспортных расходов в выручке	8,6%	7,8%		7,9%		
Маржа чистой прибыли	12,6%	7,8%		15,4%		

\* изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления

*Выручка от реализации и доля в прибыли зависимых и совместных предприятий.*

В первом квартале 2013 года выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний достигли 812 млрд рублей. Исключая эффект от приобретения активов ТНК-ВР в размере 53 млрд руб. сумма выручки уменьшилась на 3,7% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составила 763 млрд руб., что было, в основном, вызвано снижением объемов реализации нефтепродуктов, которое частично скомпенсировано ростом объемов реализации сырой нефти.

В первом квартале 2013 года выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний, без учета эффекта приобретения ТНК-ВР, увеличились на 0,5% по сравнению с первым кварталом 2012 года за счет роста объемов реализации сырой нефти, который был скомпенсирован снижением рыночных цен. Цена нефти «Urals» уменьшилась на 5,2%, а мировые рыночные цены на дизельное топливо и мазут, выраженные в рублях, снизились на 4,0% и 10,1% соответственно.

Далее в таблице представлен анализ реализации нефти, газа, нефтепродуктов, продуктов нефтехимии и прочей реализации за рассматриваемые периоды в млрд рублей\*:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>					<i>За 3 месяца, закончившихся</i>				
	31 марта 2013		31 декабря 2012		<i>Изменение, (%)</i>	31 марта 2013		31 марта 2012		<i>Изменение, (%)</i>
	<i>% от итого выручки</i>		<i>% от итого выручки</i>			<i>% от итого выручки</i>		<i>% от итого выручки</i>		
<i>(млрд руб., за исключением %)</i>										
<b>Нефть</b>										
Реализация в странах дальнего зарубежья	377	46,5%	359	45,3%	5,0%	377	46,5%	351	46,2%	7,4%
Европа и др. направления	277	34,2%	261	32,9%	6,1%	277	34,2%	246	32,4%	12,6%
Азия	100	12,3%	98	12,4%	2,0%	100	12,3%	105	13,8%	(4,8)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	23	2,8%	20	2,5%	15,0%	23	2,8%	21	2,8%	9,5%
Реализация нефти на внутреннем рынке	6	0,7%	0	0,0%	–	6	0,7%	2	0,3%	>100,0%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>406</b>	<b>50,0%</b>	<b>379</b>	<b>47,8%</b>	<b>7,1%</b>	<b>406</b>	<b>50,0%</b>	<b>374</b>	<b>49,3%</b>	<b>8,6%</b>
<b>Реализация газа</b>	<b>8</b>	<b>1,0%</b>	<b>6</b>	<b>0,8%</b>	<b>33,3%</b>	<b>8</b>	<b>1,0%</b>	<b>4</b>	<b>0,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>Нефтепродукты</b>										
Реализация в странах дальнего зарубежья	219	27,0%	221	27,9%	(0,9)%	219	27,0%	226	29,7%	(3,1)%
Европа и др. направления	153	18,9%	167	21,1%	(8,4)%	153	18,9%	167	21,9%	(8,4)%
Азия	66	8,1%	54	6,8%	22,2%	66	8,1%	59	7,8%	11,9%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	4	0,5%	4	0,5%	0,0%	4	0,5%	2	0,3%	100,0%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	123	15,1%	128	16,2%	(3,9)%	123	15,1%	106	14,0%	16,0%
Оптовая реализация	70	8,6%	73	9,3%	(4,1)%	70	8,6%	62	8,2%	12,9%
Розничная реализация	53	6,5%	55	6,9%	(3,6)%	53	6,5%	44	5,8%	20,5%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	10	1,2%	13	1,6%	(23,1)%	10	1,2%	9	1,2%	11,1%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>356</b>	<b>43,8%</b>	<b>366</b>	<b>46,2%</b>	<b>(2,7)%</b>	<b>356</b>	<b>43,8%</b>	<b>343</b>	<b>45,2%</b>	<b>3,8%</b>
<b>Реализация продуктов нефтехимии</b>	<b>25</b>	<b>3,1%</b>	<b>22</b>	<b>2,8%</b>	<b>13,6%</b>	<b>25</b>	<b>3,1%</b>	<b>21</b>	<b>2,8%</b>	<b>19,0%</b>
Реализация в зарубежных странах	22	2,7%	19	2,4%	15,8%	22	2,7%	18	2,4%	22,2%
Реализация на внутреннем рынке	3	0,4%	3	0,4%	0,0%	3	0,4%	3	0,4%	0,0%
<b>Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка</b>	<b>10</b>	<b>1,2%</b>	<b>11</b>	<b>1,4%</b>	<b>(9,1)%</b>	<b>10</b>	<b>1,2%</b>	<b>10</b>	<b>1,3%</b>	<b>0,0%</b>
<b>Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>8</b>	<b>1,0%</b>	<b>(12,5)%</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>0,0%</b>
<b>Итого реализация</b>	<b>812</b>	<b>100,0%</b>	<b>792</b>	<b>100,0%</b>	<b>2,5%</b>	<b>812</b>	<b>100,0%</b>	<b>759</b>	<b>100,0%</b>	<b>7,0%</b>

\* изменение в процентах может отличаться от данных из разных секций вследствие округления

## Объём реализации

Далее в таблице представлено распределение объемов реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии:

	За 3 месяца, закончившихся					Изменение	За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2013		31 декабря 2012		%		31 марта 2013		31 марта 2012		%
	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема			млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	
<b>Нефть</b>											
Реализация в странах дальнего зарубежья	119,3	47,6%	111,2	46,5%	7,3%	119,3	47,6%	103,8	46,9%	14,9%	
Европа и др. направления	84,7	33,8%	77,5	32,4%	9,3%	84,7	33,8%	70,2	31,7%	20,7%	
Азия	34,6	13,8%	33,7	14,1%	2,7%	34,6	13,8%	33,6	15,2%	3,0%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	14,0	5,6%	13,1	5,5%	6,9%	14,0	5,6%	11,7	5,3%	19,7%	
Реализация на внутреннем рынке	4,4	1,8%	0,1	0,0%	>100,0%	4,4	1,8%	0,7	0,3%	>100,0%	
<b>Итого нефть</b>	<b>137,7</b>	<b>55,0%</b>	<b>124,4</b>	<b>52,0%</b>	<b>10,7%</b>	<b>137,7</b>	<b>55,0%</b>	<b>116,2</b>	<b>52,5%</b>	<b>18,5%</b>	
<b>Нефть</b>	<b>млн тонн</b>		<b>млн тонн</b>			<b>млн тонн</b>		<b>млн тонн</b>			
Реализация в странах дальнего зарубежья	16,2	47,6%	15,2	46,5%	7,3%	16,2	47,6%	14,2	46,9%	14,9%	
Европа и др. направления	11,5	33,8%	10,6	32,4%	9,3%	11,5	33,8%	9,6	31,7%	20,7%	
Азия	4,7	13,8%	4,6	14,1%	2,7%	4,7	13,8%	4,6	15,2%	3,0%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,9	5,6%	1,8	5,5%	6,9%	1,9	5,6%	1,6	5,3%	19,7%	
Реализация на внутреннем рынке	0,6	1,8%	0,0	0,0%	>100,0%	0,6	1,8%	0,1	0,3%	>100,0%	
<b>Итого нефть</b>	<b>18,7</b>	<b>55,0%</b>	<b>17,0</b>	<b>52,0%</b>	<b>10,7%</b>	<b>18,7</b>	<b>55,0%</b>	<b>15,9</b>	<b>52,5%</b>	<b>18,5%</b>	
<b>Нефтепродукты</b>											
Реализация в странах дальнего зарубежья	8,8	25,8%	8,7	26,7%	1,1%	8,8	25,8%	8,3	27,4%	6,0%	
Европа и др. направления	6,0	17,6%	6,7	20,6%	(10,4)%	6,0	17,6%	6,2	20,5%	(3,2)%	
Азия	2,8	8,2%	2,0	6,1%	40,0%	2,8	8,2%	2,1	6,9%	33,3%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,2	0,6%	0,1	0,3%	100,0%	
Реализация на внутреннем рынке	4,9	14,4%	5,2	15,9%	(5,8)%	4,9	14,4%	4,7	15,5%	4,3%	
Оптовая реализация	3,3	9,7%	3,4	10,4%	(2,9)%	3,3	9,7%	3,2	10,5%	3,1%	
Розничная реализация	1,6	4,7%	1,8	5,5%	(11,1)%	1,6	4,7%	1,5	5,0%	6,7%	
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	0,6	1,8%	0,8	2,4%	(25,0)%	0,6	1,8%	0,5	1,7%	20,0%	
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>14,5</b>	<b>42,6%</b>	<b>14,9</b>	<b>45,6%</b>	<b>(2,7)%</b>	<b>14,5</b>	<b>42,6%</b>	<b>13,6</b>	<b>44,9%</b>	<b>6,6%</b>	
<b>Реализация продукции нефтехимии</b>	<b>0,8</b>	<b>2,4%</b>	<b>0,8</b>	<b>2,4%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,8</b>	<b>2,4%</b>	<b>0,8</b>	<b>2,6%</b>	<b>0,0%</b>	
Реализация в зарубежных странах	0,6	1,8%	0,6	1,8%	0,0%	0,6	1,8%	0,6	1,9%	0,0%	
Реализация на внутреннем рынке	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,2	0,6%	0,2	0,7%	0,0%	
<b>Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия</b>	<b>34,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>32,7</b>	<b>100,0%</b>	<b>4,0%</b>	<b>34,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>30,3</b>	<b>100,0%</b>	<b>12,2%</b>	
<b>Газ</b>	<b>млрд куб. м</b>		<b>млрд куб. м</b>			<b>млрд куб. м</b>		<b>млрд куб. м</b>			
<b>Объем реализации</b>	<b>4,12</b>		<b>2,90</b>		<b>42,1%</b>	<b>4,12</b>		<b>2,76</b>		<b>49,3%</b>	

### Средние цены реализации нефти и нефтепродуктов

В таблице ниже представлены средние сложившиеся цены реализации нефти, газа и нефтепродуктов по сделкам на экспорт и внутренний рынок, проведенным Роснефтью за анализируемые периоды (цена за единицу измерения, указанная в таблице, может отличаться от цен за единицу измерения нефти и нефтепродуктов, сообщаемых информационными агентствами из-за различного состава и качества продукции, а также условий реализации):

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>				<i>Изме- нение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>				<i>Изме- нение</i>
	<b>31 марта 2013</b>		<b>31 декабря 2012</b>			<b>31 марта 2013</b>		<b>31 марта 2012</b>		
	<i>(тыс. руб./ барр.)</i>	<i>(тыс. руб./ тонн)</i>	<i>(тыс. руб./ барр.)</i>	<i>(тыс. руб./ тонн)</i>		<i>(тыс. руб./ барр.)</i>	<i>(тыс. руб./ тонн)</i>	<i>(тыс. руб./ барр.)</i>	<i>(тыс. руб./ тонн)</i>	
<b>Средняя цена реализации на внешних рынках</b>										
Реализация нефти в странах дальнего зарубежья	3,17	23,3	3,20	23,4	(0,4)%	3,17	23,3	3,39	24,8	(6,0)%
Европа и др. направления	3,28	24,2	3,34	24,4	(0,8)%	3,28	24,2	3,51	25,7	(5,8)%
Азия	2,89	21,2	2,88	21,1	0,5%	2,89	21,2	3,13	22,9	(7,4)%
Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,60	11,8	1,60	11,7	0,9%	1,60	11,8	1,83	13,4	(11,9)%
Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья		24,8		25,1	(1,2)%		24,8		27,0	(8,1)%
Европа и др. направления		25,3		24,7	2,4%		25,3		26,7	(5,2)%
Азия		23,9		26,5	(9,8)%		23,9		27,8	(14,0)%
Реализация нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья (СНГ)		19,6		22,2	(11,7)%		19,6		25,6	(23,4)%
<b>Средняя цена на внутреннем рынке</b>										
Нефть	1,46	10,7	1,57	11,5	(7,0)%	1,46	10,7	1,53	11,2	(4,5)%
Нефтепродукты		24,9		24,3	2,5%		24,9		22,2	12,2%
Оптовая реализация		21,1		21,4	(1,4)%		21,1		19,1	10,5%
Розничная реализация		32,3		29,8	8,4%		32,3		29,0	11,4%
Газ (тыс. руб./тыс. куб.м)		2,09		2,05	2,0%		2,09		1,78	17,4%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям		17,4		17,8	(2,2)%		17,4		17,7	(1,7)%
Продукция нефтехимии		30,4		30,7	(1,0)%		30,4		27,0	12,6%
Реализация в зарубежных странах		35,7		35,0	2,0%		35,7		30,6	16,7%
Реализация на внутреннем рынке		15,3		18,7	(18,2)%		15,3		14,5	5,5%

### Реализация нефти в странах дальнего зарубежья

В первом квартале 2013 года выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья составила 377 млрд рублей с учетом эффекта от приобретения активов ТНК-ВР в размере 15 млрд рублей. Без учета данного эффекта, выручка от реализации нефти в странах дальнего зарубежья увеличилась по сравнению с четвертым кварталом 2012 года на 0,8%. Органический рост объемов реализации составил 2,6% (положительный эффект в размере 7 млрд руб.) и был частично скомпенсирован уменьшением средних цен реализации на 0,4% (негативный эффект в размере 4 млрд руб.).

Отклонение между ценой реализации на Азиатском направлении за первый квартал 2013 года и средними мировыми ценами в регионе ("Дубай") связано с ежегодными поставками 6 млн тонн нефти (44,17 млн барр.) в АК Транснефть согласно условиям договора поставки 2009 года.

Эти объемы продаются АК Транснефть по цене, рассчитанной на основе экспортной альтернативы, и учитываются как зарубежные поставки в структуре реализации Компании. Без учета реализации АК Транснефть (19 млрд руб.) в первом квартале 2013 года средняя цена на Азиатском направлении составила 3,4 тыс. руб. за баррель.

Рост выручки от реализации нефти в странах дальнего зарубежья, без учета приобретения активов ТНК-ВР, в первом квартале 2013 года по сравнению с первым кварталом 2012 года составил 3,1%. Увеличение объемов реализации на 9,9% (позитивный эффект в размере 32 млрд руб.) скомпенсировано снижением цен на 6,0%, имевшим негативный эффект на выручку в размере 21 млрд рублей.

### Реализация нефти в странах ближнего зарубежья (СНГ)

Выручка от реализации нефти в странах СНГ (республика Беларусь и Казахстан) за первый квартал 2013 года составила 23 млрд рублей. Без учета приобретения активов ТНК-ВР в размере 2 млрд рублей, сумма выручки в первом квартале 2013 года практически не изменилась и составила 21 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и четвертым кварталом 2012 года.

### Реализация нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2013			31 декабря 2012					
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
Бензины высокооктановые	3	0,1	29,0	2	0,2	36,3	50,0%	(50,0)%	(20,1)%
Бензины низкооктановые	0	0,0	37,2	2	0,1	28,8	(100,0)%	(100,0)%	29,2%
Нафта	19	0,7	28,6	27	1,0	29,0	(29,6)%	(30,0)%	(1,4)%
Диз. топливо	66	2,3	28,2	59	2,1	28,7	11,9%	9,5%	(1,7)%
Мазут	53	2,9	18,4	57	2,9	17,8	(7,0)%	0,0%	3,4%
Керосин	0	0,0	39,5	1	0,0	39,1	(100,0)%	–	1,0%
Прочее	2	0,0	31,0	1	0,0	27,6	100,0%	–	12,3%
<b>Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье</b>	<b>143</b>	<b>6,0</b>	<b>23,6</b>	<b>149</b>	<b>6,3</b>	<b>23,4</b>	<b>(4,0)%</b>	<b>(4,8)%</b>	<b>0,9%</b>
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	60	2,1	28,9	67	2,2	29,7	(10,4)%	(4,5)%	(2,7)%
<i>Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне РФ</i>	3	0,1	29,4	5	0,2	28,8	(40,0)%	(50,0)%	2,1%
<b>Итого реализация НП без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>206</b>	<b>8,2</b>	<b>25,0</b>	<b>221</b>	<b>8,7</b>	<b>25,1</b>	<b>(6,8)%</b>	<b>(5,7)%</b>	<b>(0,4)%</b>
Реализация НП ТНК-ВР	13	0,6	22,4	–	–	–	–	–	–
<b>Итого реализация НП</b>	<b>219</b>	<b>8,8</b>	<b>24,8</b>	<b>221</b>	<b>8,7</b>	<b>25,1</b>	<b>(0,9)%</b>	<b>1,1%</b>	<b>(1,2)%</b>

В первом квартале 2013 года выручка от реализации нефтепродуктов в странах дальнего зарубежья составила 219 млрд рублей. Без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР выручка составила 206 млрд руб., уменьшившись на 6,8% по сравнению с предыдущим кварталом.

Снижение средних цен реализации на 0,4% (отрицательный эффект в размере 2 млрд руб.) сопровождалось органическим снижением объемов реализации на 5,7% (негативный эффект в размере 13 млрд руб.). Общее снижение объемов реализации нефтепродуктов связано с уменьшением объема выпуска нефтепродуктов за сопоставимые периоды в связи с плановым ремонтом на Туапсинском НПЗ.



Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных в странах дальнего зарубежья.

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2013			31 марта 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	3	0,1	29,0	2	0,0	36,0	50,0%	–	(19,4)%
Бензины низкооктановые	0	0,0	37,2	0	0,0	32,7	–	–	13,8%
Нафта	19	0,7	28,6	28	0,9	30,1	(32,1)%	(22,2)%	(5,0)%
Диз. топливо	66	2,3	28,2	56	1,8	29,6	17,9%	27,8%	(4,7)%
Мазут	53	2,9	18,4	69	3,3	21,6	(23,2)%	(12,1)%	(14,8)%
Керосин	0	0,0	39,5	0	0,0	35,1	–	–	12,5%
Прочее	2	0,0	31,0	1	0,1	26,9	100,0%	(100,0)%	15,2%
<b>Итого нефтепродуктов, экспортированных в дальнее зарубежье</b>	<b>143</b>	<b>6,0</b>	<b>23,6</b>	<b>156</b>	<b>6,1</b>	<b>25,6</b>	<b>(8,3)%</b>	<b>(1,6)%</b>	<b>(7,8)%</b>
<i>Нефтепродукты, реализованные с НПЗ ROG</i>	60	2,1	28,9	66	2,1	31,1	(9,1)%	0,0%	(7,1)%
<i>Нефтепродукты, приобретенные и реализованные вне РФ</i>	3	0,1	29,4	4	0,1	28,6	(25,0)%	0,0%	2,8%
<b>Итого реализация НП без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>206</b>	<b>8,2</b>	<b>25,0</b>	<b>226</b>	<b>8,3</b>	<b>27,0</b>	<b>(8,8)%</b>	<b>(1,2)%</b>	<b>(7,4)%</b>
Реализация НП ТНК-ВР	13	0,6	22,4	–	–	–	–	–	–
<b>Итого реализация НП</b>	<b>219</b>	<b>8,8</b>	<b>24,8</b>	<b>226</b>	<b>8,3</b>	<b>27,0</b>	<b>(3,1)%</b>	<b>6,0%</b>	<b>(8,1)%</b>

Выручка от реализации нефтепродуктов в дальнем зарубежье, без учета приобретения активов ТНК-ВР, в первом квартале 2013 года уменьшилась на 8,8% по сравнению с первым кварталом 2012 года, что обусловлено снижением средних цен на 7,4% (негативный эффект на выручку в размере 17 млрд руб.), и органическим уменьшением объемов реализации на 1,2% (эффект на выручку в размере 3 млрд руб.).

#### Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке:

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2013			31 декабря 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	46	1,5	31,2	54	1,7	31,7	(14,8)%	(11,8)%	(1,6)%
Бензины низкооктановые	1	0,0	23,3	2	0,1	24,3	(50,0)%	(100,0)%	(4,1)%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Диз. топливо	48	1,7	28,7	49	1,9	26,7	(2,0)%	(10,5)%	7,5%
Мазут	4	0,4	9,7	6	0,5	11,3	(33,3)%	(20,0)%	(14,2)%
Керосин	7	0,3	26,8	9	0,3	26,4	(22,2)%	0,0%	1,5%
Прочее	6	0,6	10,5	8	0,7	10,3	(25,0)%	(14,3)%	1,9%
<b>Итого реализация НП без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>112</b>	<b>4,5</b>	<b>25,1</b>	<b>128</b>	<b>5,2</b>	<b>24,3</b>	<b>(12,5)%</b>	<b>(13,5)%</b>	<b>3,3%</b>
Реализация НП ТНК-ВР	11	0,4	23,1	–	–	–	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>123</b>	<b>4,9</b>	<b>24,9</b>	<b>128</b>	<b>5,2</b>	<b>24,3</b>	<b>(3,9)%</b>	<b>(5,8)%</b>	<b>2,5%</b>

В первом квартале 2013 года выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 123 млрд рублей. Без учета приобретения активов ТНК-ВР выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке составила 112 млрд руб., снизившись на 12,5% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года.

Уменьшение выручки связано с органическим снижением объемов реализации на 13,5%, что частично скомпенсировано незначительным ростом средних цен реализации на 3,3% (общий негативный эффект на выручку в размере 16 млрд руб). Снижение объемов реализации было обусловлено сезонным фактором и уменьшением объема выпуска нефтепродуктов на НПЗ.

Приведенная ниже таблица показывает выручку и среднюю цену за тонну нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>						<i>% изменения</i>		
	<b>31 марта 2013</b>			<b>31 марта 2012</b>			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Бензины высокооктановые	46	1,5	31,2	38	1,3	28,6	21,1%	15,4%	9,1%
Бензины низкооктановые	1	0,0	23,3	1	0,1	24,5	0,0%	(100,0)%	(4,9)%
Нафта	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Диз. топливо	48	1,7	28,7	46	1,9	24,4	4,3%	(10,5)%	17,6%
Мазут	4	0,4	9,7	6	0,6	10,1	(33,3)%	(33,3)%	(4,0)%
Керосин	7	0,3	26,8	8	0,3	25,8	(12,5)%	0,0%	3,9%
Прочее	6	0,6	10,5	7	0,5	10,7	(14,3)%	20,0%	(1,9)%
<b>Итого реализация НП без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>112</b>	<b>4,5</b>	<b>25,1</b>	<b>106</b>	<b>4,7</b>	<b>22,2</b>	<b>5,7%</b>	<b>(4,3)%</b>	<b>13,1%</b>
Реализация НП ТНК-ВР	11	0,4	23,1	–	–	–	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>123</b>	<b>4,9</b>	<b>24,9</b>	<b>106</b>	<b>4,7</b>	<b>22,2</b>	<b>16,0%</b>	<b>4,3%</b>	<b>12,2%</b>

Выручка от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, без учета приобретения активов ТНК-ВР, в первом квартале 2013 года выросла на 5,7% или 6 млрд рублей по сравнению с первым кварталом 2012 года. Основным фактором увеличения был рост средних цен на 13,1% (позитивный эффект на выручку в размере 11 млрд руб.), который скомпенсирован органическим снижением объема реализации на 4,3% (негативный эффект на выручку в размере 5 млрд руб.)

#### **Реализация бункерного топлива конечным покупателям**

Начиная с декабря 2007 года Компания осуществляет реализацию бункерного топлива (мазут, дизельное топливо) в портах РФ, включая морские порты Дальнего Востока, Севера и Юга Европейской части России, а также в речных портах.

В первом квартале 2013 года выручка от реализации бункерного топлива составила 10 млрд руб., уменьшившись на 23,1% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года в основном за счет сезонного фактора.

В первом квартале 2013 года выручка от реализации бункерного топлива увеличилась на 11,1% или 1 млрд руб., по сравнению с первым кварталом 2012 года, в результате расширения бункеровочного бизнеса Компании.

#### **Реализация продукции нефтехимии**

Выручка от реализации продукции нефтехимии в первом квартале 2013 года составила 25 млрд руб., увеличившись на 13,6% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года за счет увеличения объемов реализации. Объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, составил 0,57 млн тонн и 0,52 млн тонн в первом квартале 2013 и в четвертом квартале 2012 года, соответственно.

Рост выручки от реализации продукции нефтехимии на 19,0% в первом квартале 2013 года по сравнению с аналогичным периодом 2012 года связан с увеличением средней цены реализации в зарубежных странах на 16,7% (позитивный эффект 4 млрд руб.) В первом квартале 2013 года объем реализации продукции нефтехимии, произведенной на заводах Ruhr Oel GmbH, не изменился по сравнению с первым кварталом 2012 года и составил 0,57 млн тонн.

#### **Реализация газа**

Поставки газа НК «Роснефть» до недавнего времени носили ограниченный характер, однако, долгосрочная стратегия Компании предусматривает значительный рост в газовом сегменте рынка. Газпром контролирует Единую систему газоснабжения (ЕСГ) и является монопольным поставщиком природного газа на внутреннем рынке и единственным экспортером российского газа.

Нижеприведенная таблица отражает выручку, объем реализации и среднюю цену за тыс. куб. м. газа, реализованного Группой:

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	Изменение	31 марта 2013	31 марта 2012	Изменение
<b>Выручка</b>	(млрд руб.)			(млрд руб.)		
Западная Сибирь	3,7	1,7	>100,0%	3,7	1,2	>100,0%
Юг России	2,3	2,4	(4,2)%	2,3	1,9	21,1%
Дальний Восток	0,4	0,4	0,0%	0,4	0,4	0,0%
Европейская часть России	0,8	1,6	(50,0)%	0,8	0,9	(11,1)%
<b>Итого без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>7,2</b>	<b>6,1</b>	<b>18,0%</b>	<b>7,2</b>	<b>4,4</b>	<b>63,6%</b>
Эффект активов ТНК-ВР	1,2	–	–	1,2	–	–
<b>Итого</b>	<b>8,4</b>	<b>6,1</b>	<b>37,7%</b>	<b>8,4</b>	<b>4,4</b>	<b>90,9%</b>
<b>Продажи</b>	(млрд куб. м)			(млрд куб. м)		
Западная Сибирь	2,05	1,29	58,9%	2,05	1,05	95,2%
Юг России	0,83	0,85	(2,4)%	0,83	0,81	2,5%
Дальний Восток	0,18	0,21	(14,3)%	0,18	0,22	(18,2)%
Европейская часть России	0,40	0,55	(27,3)%	0,40	0,68	(41,2)%
<b>Итого без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>3,46</b>	<b>2,90</b>	<b>19,3%</b>	<b>3,46</b>	<b>2,76</b>	<b>25,4%</b>
Эффект активов ТНК-ВР	0,66	–	–	0,66	–	–
<b>Итого</b>	<b>4,12</b>	<b>2,90</b>	<b>42,1%</b>	<b>4,12</b>	<b>2,76</b>	<b>49,3%</b>
<b>Средняя цена</b>	(тыс. руб./тыс. куб. м)			(тыс. руб./тыс. куб. м)		
Западная Сибирь	1,82	1,34	35,8%	1,82	1,16	56,9%
Юг России	2,83	2,85	(0,7)%	2,83	2,33	21,5%
Дальний Восток	2,21	1,99	11,1%	2,21	1,81	22,1%
Европейская часть России	2,07	2,52	(17,9)%	2,07	2,08	(0,5)%
<b>Средняя цена без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>2,11</b>	<b>2,05</b>	<b>2,9%</b>	<b>2,11</b>	<b>1,78</b>	<b>18,5%</b>
Средняя цена реализации ТНК-ВР	2,00	–	–	2,00	–	–
<b>Средняя цена реализации Группы</b>	<b>2,09</b>	<b>2,05</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,09</b>	<b>1,78</b>	<b>17,4%</b>

\*средняя цена рассчитана от неокругленных данных

Выручка от реализации газа в первом квартале 2013 года составила 8,4 млрд. руб., что стало следствием роста объемов реализации на 42,1% и увеличения средних цен на 2,0%. Увеличение объемов реализации в регионах на территории РФ было обусловлено, в первую очередь, приобретением активов ТНК-ВР (эффект 1,2 млрд руб., 0,66 млрд куб.м.). Выручка от реализации газа без эффекта от приобретения активов ТНК-ВР, составила в первом квартале 2013 года 7,2 млрд. руб. (3,46 млрд куб.м), увеличившись на 18,0% в связи с ростом реализации газа в Западной Сибири.

Рост выручки в первом квартале 2013 года, без учета приобретения активов ТНК-ВР, составил 63,6% по сравнению с первым кварталом 2012 года, и был вызван как увеличением цен на 18,5%, так и органическим ростом объемов реализации на 25,4%, что имело совокупный позитивный эффект на выручку в размере 2,8 млрд. руб.

### **Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка**

В состав Роснефти входят сервисные компании, которые оказывают услуги бурения, строительства, ремонта и прочие услуги в основном компаниям Группы. Выручка от услуг, оказанных третьим лицам, отражается в консолидированных отчетах о прибыли и убытках и совокупном доходе.

Далее в таблице приведена расшифровка прочей выручки Группы за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>			<i>Изменение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>			<i>Изменение</i>		
	31 марта 2013		31 декабря 2012		31 марта 2013		31 марта 2012			
	% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого выручки		% от итого выручки			
	(млрд руб., за исключением %)									
Услуги бурения	0,5	5,0%	0,6	5,5%	(16,7)%	0,5	5,0%	0,2	2,1%	150,0%
Продажа материалов	3,0	30,0%	2,5	22,9%	20,0%	3,0	30,0%	2,3	24,0%	30,4%
Ремонт и обслуживание	0,2	2,0%	0,9	8,3%	(77,8)%	0,2	2,0%	0,8	8,3%	(75,0)%
Аренда	0,6	6,0%	0,7	6,4%	(14,3)%	0,6	6,0%	0,7	7,3%	(14,3)%
Строительство	0,1	1,0%	0,5	4,6%	(80,0)%	0,1	1,0%	0,5	5,2%	(80,0)%
Транспорт	1,0	10,0%	1,7	15,6%	(41,2)%	1,0	10,0%	1,7	17,7%	(41,2)%
Передача и продажа электроэнергии	0,8	8,0%	1,3	11,9%	(38,5)%	0,8	8,0%	1,3	13,5%	(38,5)%
Прочее	3,1	31,0%	2,7	24,8%	14,8%	3,1	31,0%	2,1	21,9%	47,6%
<b>Итого без учета приобретения активов ТНК-ВР</b>	<b>9,3</b>	<b>93,0%</b>	<b>10,9</b>	<b>100,0%</b>	<b>(14,7)%</b>	<b>9,3</b>	<b>93,0%</b>	<b>9,6</b>	<b>100,0%</b>	<b>(3,1)%</b>
Эффект активов ТНК-ВР	0,7	7,0%	–	–	–	0,7	7,0%	–	–	–
<b>Итого</b>	<b>10,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>10,9</b>	<b>100,0%</b>	<b>(8,3)%</b>	<b>10,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>9,6</b>	<b>100,0%</b>	<b>4,2%</b>

Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка за первый квартал 2013 года составила 10 млрд рублей. Исключая эффект от приобретения активов ТНК-ВР, прочая выручка Компании в первом квартале 2013 года составила 9,3 млрд. руб.

#### **Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий**

В первом квартале 2013 года доля в прибыли зависимых и совместных компаний составила 7 млрд руб. по сравнению с 8 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Причиной такого изменения является уменьшение прибыли в зависимых компаниях, в основном, доли в прибыли в ООО «НГК «Итера» и Удмуртнефти. Снижение прибыли зависимых компаний в основном связано с макроэкономическими эффектами в 1 квартале 2013 года.

По сравнению с первым кварталом 2012 года доля в прибыли зависимых компаний не изменилась и составила 7 млрд руб.

## ***Затраты и расходы***

### ***Производственные и операционные расходы***

Структура операционных расходов по операционным сегментам Компании представлена в таблице ниже:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение</i>
	<i>31 марта 2013</i>	<i>31 декабря 2012</i>		<i>31 марта 2013</i>	<i>31 марта 2012</i>	
	<i>(млрд руб.)</i>			<i>(млрд руб.)</i>		
Геологоразведка и добыча	26,4	22,7	16,3%	26,4	20,6	28,2%
<i>в т.ч. активы ТНК-ВР</i>	3,3	-	-	3,3	-	-
Программа рекультивации земель	-	-	-	-	0,7	(100,0)%
Переработка, маркетинг и сбыт	25,3	37,4	(32,4)%	25,3	22,1	14,5%
<i>в т.ч. активы ТНК-ВР</i>	0,7	-		0,7	-	
Прочие	8,1	8,5	(4,7)%	8,1	7,1	14,1%
<b>Итого</b>	<b>59,8</b>	<b>68,6</b>	<b>(12,8)%</b>	<b>59,8</b>	<b>50,5</b>	<b>18,4%</b>

#### *Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча»*

Производственные и операционные расходы в сегменте «Геологоразведка и добыча» включают затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, оплату труда рабочих, проведение мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов, приобретение ГСМ, электроэнергии и прочие аналогичные затраты добывающих подразделений и дочерних компаний Роснефти.

В 2010 году Компания приняла программу рекультивации земель, направленную на восстановление нефтезагрязненных земель на территориях деятельности добывающих подразделений Компании до их приобретения и включения в Группу Роснефть. Программа рассчитана на 5 лет. В марте 2012 года данная программа была скорректирована, что привело к увеличению соответствующего резерва будущих расходов на 0,7 млрд руб. В данную сумму не включены расходы по рекультивации земель, проводимой Компанией в рамках обычной производственно-хозяйственной деятельности.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» увеличились в первом квартале 2013 года по сравнению с предыдущим кварталом на 16,3% и составили 26,4 млрд руб. в основном в результате приобретения активов ТНК-ВР.

Без учета эффекта приобретения новых активов ТНК-ВР, данные расходы увеличились на 1,8% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 23,1 млрд руб. Увеличение связано с ростом затрат на материалы и увеличением расходов на техническое обслуживание и ремонт, а также с сезонным ростом расходов на промысловый транспорт.

Производственные и операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» за отчетный период выросли на 28,2% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Увеличение произошло в основном в результате приобретения активов ТНК-ВР. Без учета эффекта приобретения новых активов, данные расходы увеличились на 12,1% по сравнению с первым кварталом 2012 года.

Операционные расходы сегмента «Геологоразведка и добыча» в расчете на баррель добываемой нефти и баррель добываемого нефтяного эквивалента представлены в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изменение (%)
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	руб. / барр.			руб. / барр.		
Операционные расходы на баррель добываемой нефти	114,1	104,0	9,7%	114,1	98,0	16,4%
Операционные расходы на баррель добываемого нефтяного эквивалента	103,1	94,4	9,2%	103,1	89,3	15,5%
<i>Справочно:</i> операционные расходы на баррель добываемой нефти без учета эффекта приобретения активов ТНК-ВР	107,4	104,0	3,3%	107,4	98,0	9,6%

*Производственные и операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт»*

Операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» уменьшились на 32,4% в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года. Снижение связано в основном с накоплением запасов нефтепродуктов для реализации в весенне-летний сезон (в соответствии с принципами подготовки отчетности, операционные расходы корректируются на всю сумму расходов, связанных с изменением внутригрупповых запасов). Уменьшение было частично скомпенсировано эффектом от приобретения активов ТНК-ВР. Без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР снижение составило 34,2% в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года.

По сравнению с первым кварталом 2012 года операционные расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» увеличились на 14,5% за счет роста расходов на закупки присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH, а также за счет приобретения активов ТНК-ВР.

Без учета закупок присадок и других вспомогательных материалов для производства нефтепродуктов на Ruhr Oel GmbH, а также без учета приобретения активов ТНК-ВР расходы сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт» возросли на 4,4%, в основном, вследствие роста тарифов на электроэнергию, роста стоимости материалов и присадок для нефтепереработки на собственных НПЗ и других факторов.

Ниже приведена таблица с операционными расходами по заводам Компании.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	руб. / т			руб. / т		
<b>Операционные расходы заводов в РФ млрд руб.</b>	<b>9,76</b>	<b>9,10</b>	<b>7,3%</b>	<b>9,76</b>	<b>8,36</b>	<b>16,7%</b>
<i>в т.ч. активы ТНК-ВР</i>	<i>0,67</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>0,67</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	783	724	8,1%	783	683	14,6%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	753	694	8,5%	753	651	15,7%
<i>Справочно: удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти без учета эффекта приобретения активов ТНК-ВР</i>	<i>748</i>	<i>694</i>	<i>7,8%</i>	<i>748</i>	<i>651</i>	<i>14,9%</i>
<b>Операционные расходы заводов за рубежом млрд руб.</b>	<b>11,23</b>	<b>12,40</b>	<b>(9,4)%</b>	<b>11,23</b>	<b>9,17</b>	<b>22,5%</b>
Удельные операционные расходы на тонну выпущенных нефтепродуктов и нефтехимии	4 319	4 477	(3,5)%	4 319	3 411	26,6%
Удельные операционные расходы на тонну переработанной нефти	4 333	4 414	(1,8)%	4 333	3 403	27,3%
<b>Операционные расходы заводов итого млрд руб.</b>	<b>20,99</b>	<b>21,50</b>	<b>(2,4)%</b>	<b>20,99</b>	<b>17,53</b>	<b>19,7%</b>
<i>в т.ч. активы ТНК-ВР</i>	<i>0,67</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>0,67</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

Операционные расходы заводов в первом квартале 2013 года снизились на 2,4% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 20,99 млрд. руб. Без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР операционные расходы НПЗ, уменьшились на 5,5% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 20,32 млрд. руб. вследствие сезонного снижения объемов переработки в связи с проведением плановых ремонтов.

По сравнению с первым кварталом 2012 года данные расходы выросли на 19,7% в первом квартале 2013 года. Без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР операционные расходы НПЗ увеличились на 15,9%.

Операционные расходы НПЗ, находящихся в РФ, в первом квартале 2013 года увеличились на 7,3% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 9,76 млрд. руб. Без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР операционные расходы НПЗ, уменьшились на 0,1% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 9,09 млрд. руб.

В первом квартале 2013 года расходы НПЗ в России выросли на 16,7% по сравнению с 8,36 млрд руб. в первом квартале 2012 года. Без учета приобретения активов ТНК-ВР затраты заводов увеличились на 8,7% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Увеличение расходов произошло, в основном, в результате роста объемов вовлекаемых присадок в связи с наращиванием производства продукции класса ЕВРО в соответствии с требованиями Технического регламента к качеству моторных топлив. Рост был также связан с ростом цен на присадки и другие материалы, вовлекаемые в производство, а также с ростом тарифов на электроэнергию.

Удельные операционные затраты на заводах за рубежом обусловлены более широким ассортиментом выпускаемых нефтепродуктов и, в особенности, нефтехимии, а также более высоким индексом Нельсона (более сложным технологическим процессом производства).

Операционные расходы заводов за рубежом снизились в первом квартале 2013 года на 9,4% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года вследствие снижения объемов переработки в первом квартале 2013 года.

По сравнению с первым кварталом 2012 года данные расходы выросли в первом квартале 2013 года на 22,5% из-за проведения ремонтов на заводах Ruhr Oel GmbH и, как следствие, изменения структуры перерабатываемого сырья с привлечением в переработку более дорогих присадок.

#### *Производственные и операционные расходы сегмента «Прочие»*

Операционные расходы, относящиеся к сегменту «Прочие» снизились на 4,7% в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года в результате уменьшения объемов оказания услуг внешним заказчикам по ремонту и обслуживанию, строительству, по передаче и продаже электроэнергии и других факторов.

Данные расходы выросли в первом квартале 2013 года на 14,1% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Рост обусловлен, в основном, увеличением объемов оказания услуг внешним заказчикам по бурению, продаже материалов и прочим услугам.

Влияние приобретения активов ТНК-ВР на операционные расходы сегмента «Прочие» незначительно.

## Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти

Ниже приведены объемы и стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и стоимость переработки нефти Компанией на нефтеперерабатывающих предприятиях третьих лиц.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение %</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение %</i>
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
<b>Нефть</b>						
Стоимость приобретения нефти (млрд руб.)	64	67	(4,5)%	64	68	(5,9)%
в т.ч. на внутреннем рынке	14	12	16,7%	14	8	75,0%
на международном рынке	50	55	(9,1)%	50	60	(16,7)%
Объем приобретенной нефти (млн баррелей)	24,0	23,5	2,1%	24,0	23,3	3,0%
в т.ч. на внутреннем рынке	9,6	8,0	20,0%	9,6	6,5	47,7%
на международном рынке	14,4	15,5	(7,1)%	14,4	16,8	(14,3)%
<b>Газ</b>						
Затраты по приобретению газа (млрд руб.)	1,4	0,4	250,0%	1,4	0,2	600,0%
Объем покупного газа (млрд куб.м)	0,84	0,22	281,8%	0,84	0,15	460,0%
<b>Нефтепродукты</b>						
Стоимость приобретения нефтепродуктов (млрд руб.) <sup>(1)</sup>	9	16	(43,8)%	9	9	-
Объем приобретенных нефтепродуктов (млн тонн)	0,34	0,58	(41,4)%	0,34	0,32	6,3%
<b>Прочие услуги по переработке нефти и газа, оказанные группе ТНК-ВР</b>						
Стоимость переработки нефти и газа по договорам процессинга (млрд руб.)	0,6	-	-	0,6	-	-
Объем нефти, переработанной по договорам процессинга (млн тонн)	0,3	-	-	0,3	-	-
Объем газа, переработанного по договорам процессинга (млрд куб.м)	0,2	-	-	0,2	-	-
<b>Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти (млрд руб.)</b>	<b>75</b>	<b>83</b>	<b>(9,6)%</b>	<b>75</b>	<b>77</b>	<b>(2,6)%</b>

<sup>(1)</sup> Средняя стоимость приобретения нефтепродуктов у третьих лиц может быть выше средней цены реализации нефтепродуктов вследствие различий в структуре закупаемой и продаваемой продукции.

### *Покупка нефти*

Компания проводит закупки нефти в основном у зависимых обществ с целью ее переработки на собственных НПЗ. Роснефть закупает сырую нефть на международном рынке для поставок на заводы Ruhr Oel GmbH.

Структура закупок нефти приведена в таблице ниже.

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение (%)</i>	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		<i>Изменение (%)</i>
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(млн баррелей)			(млн баррелей)		
Международный рынок	14,4	15,5	(7,1)%	14,4	16,8	(14,3)%
Удмуртнефть	3,9	4,2	(7,1)%	3,9	2,4	62,5%
Прочие	3,7	3,8	(2,6)%	3,7	4,1	(9,8)%
Покупка нефти группой ТНК-ВР	2,0	-	-	2,0	-	-
<b>Итого</b>	<b>24,0</b>	<b>23,5</b>	<b>2,1%</b>	<b>24,0</b>	<b>23,3</b>	<b>3,0%</b>

Роснефть также осуществляет сделки по обмену нефтью для проведения схем замещения с целью оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ. Выручка и затраты, связанные с этими операциями показаны в виде чистого эффекта и признаны в составе статьи «Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку» отчета о совокупном доходе. В первом квартале 2013 года данные сделки проводились, в основном, с компаниями Газпром нефть, НК РуссНефть, ТНК-ВР.

Объем операций по обмену нефтью составил 26,0 млн барр. и 23,5 млн барр. в первом квартале 2013 года и четвертом квартале 2012 года, соответственно. Положительный экономический эффект Роснефти от данных операций составил приблизительно 0,9 млрд руб. в первом квартале



2013 года и 0,8 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. В первом квартале 2012 года объем операций по обмену нефтью составил 17,8 млн барр. Выгода Роснефти от этих операций в первом квартале 2012 года составила приблизительно 0,5 млрд руб.

#### Покупка нефтепродуктов

Покупка нефтепродуктов у третьих лиц осуществляется, в основном, для покрытия текущих потребностей сбытовых организаций Роснефти в нефтепродуктах. Объемы и структура закупок нефтепродуктов подвержена сезонным колебаниям. Цены закупок могут значительно варьироваться в зависимости от конкретного региона.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц.

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2013			31 декабря 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Высокооктановые бензины	3	0,11	25,4	7	0,24	28,3	(57,1)%	(54,2)%	(10,2)%
Низкооктановые бензины	-	-	-	0	0,00	24,0	-	-	(100,0)%
Дизельное топливо	1	0,05	27,2	3	0,11	24,3	(66,7)%	(54,5)%	11,9%
Керосин	0	0,01	24,1	0	0,01	24,9	-	-	(3,2)%
Прочие	1	0,03	19,5	1	0,04	21,7	-	(25,0)%	(10,1)%
<i>в т.ч. активы ТНК-ВР</i>	0	0,01	26,8	-	0,00	-	-	-	-
<b>Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ</b>	4	0,14	28,0	5	0,18	28,6	(20,0)%	(22,2)%	(2,1)%
<b>Итого</b>	<b>9</b>	<b>0,34</b>	<b>26,2</b>	<b>16</b>	<b>0,58</b>	<b>26,8</b>	<b>(43,8)%</b>	<b>(41,4)%</b>	<b>(2,2)%</b>

Снижение объемов закупок нефтепродуктов, за первый квартал 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года было связано с преимущественным удовлетворением нужд предприятий нефтепродуктообеспечения собственными ресурсами Компании.

В таблице ниже представлены стоимость закупки, объемы и средние цены на тонну нефтепродуктов, закупленных у третьих лиц в первом квартале 2013 и 2012 годов.

	За 3 месяца, закончившихся						% изменения		
	31 марта 2013			31 марта 2012			млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн
	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн	млрд руб.	млн тонн	тыс. руб./тонн			
Высокооктановые бензины	3	0,11	25,4	3	0,11	23,7	-	-	7,2%
Низкооктановые бензины	-	-	-	0	0,00	22,5	-	-	(100,0)%
Дизельное топливо	1	0,05	27,2	1	0,03	28,5	-	66,7%	(4,6)%
Керосин	0	0,01	24,1	1	0,02	24,7	(100,0)%	(50,0)%	(2,4)%
Прочие	1	0,03	19,5	0	0,02	20,4	-	50,0%	(4,4)%
<i>в т.ч. активы ТНК-ВР</i>	0	0,01	26,8	-	-	-	-	-	-
<b>Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ</b>	4	0,14	28,0	4	0,14	28,6	-	-	(2,1)%
<b>Итого</b>	<b>9</b>	<b>0,34</b>	<b>26,2</b>	<b>9</b>	<b>0,32</b>	<b>26,1</b>	-	<b>6,3%</b>	<b>0,4%</b>

Рост объемов закупок нефтепродуктов в первом квартале 2013 года по сравнению с первым кварталом 2012 года был связан с изменением сезонного спроса на рынке.

Средние цены закупки нефтепродуктов могут отклоняться от средних цен реализации в зависимости от различной региональной структуры проводимых закупок и продаж, а также различного качества нефтепродуктов.

#### Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ.

Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ в первом квартале 2013 и в четвертом квартале 2012 года составило 4 млрд руб (0,14 млн. тонн) и 5 млрд. руб. (0,18 млн. тонн), соответственно. Дополнительная закупка нефтепродуктов производится в связи с ростом спроса на

международном рынке. Приобретение нефтепродуктов вне территории РФ в первом квартале 2012 года составило 4 млрд руб (0,14 млн. тонн).

#### *Приобретение газа и прочие услуги по переработке нефти и газа*

Затраты по приобретению газа выросли в первом квартале 2013 года на 250,0% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 1,4 млрд руб. Увеличение затрат обусловлено ростом закупок газа у НГК «Итера», а также приобретением активов ТНК-ВР.

Стоимость переработки нефти и газа по договорам процессинга возникла в первом квартале 2013 года в связи с приобретением активов ТНК-ВР. Переработку нефти по договорам процессинга осуществляют ЯНОС и Мозырский НПЗ, переработку газа по договорам процессинга с ТНК-ВР осуществляет ООО "Юграгазпереработка".

#### **Общехозяйственные и административные расходы**

Общехозяйственные и административные расходы включают в себя расходы по заработной плате и социальному обеспечению сотрудников (исключая заработную плату рабочих, занятых на предприятиях нефтедобычи и нефтепереработки), комиссионные платежи банкам, консультационные услуги, расходы на страхование (исключая расходы на страхование имущества предприятий нефтедобычи и нефтепереработки), расходы по обслуживанию социальной инфраструктуры, платежи по лизингу, изменения в резервах по сомнительным долгам и прочие расходы.

Общехозяйственные и административные расходы, без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР в размере 2 млрд.руб., в первом квартале 2013 года составили 15 млрд.руб., по сравнению с 20 млрд. руб. в четвертом квартале 2012. Снижение было вызвано снижением расходов на консультационные и аудиторские услуги в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года.

В первом квартале 2012 года общехозяйственные и административные расходы составили 15 млрд. руб.

#### **Тарифы за пользование трубопроводом и расходы на транспортировку**

Расходы на транспортировку включают расходы Роснефти по доставке нефти на переработку и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с НПЗ конечным потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным и железнодорожным транспортом, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы, расходы на морской фрахт и прочие расходы).

В первом квартале 2013 года транспортные затраты значительно увеличились и, с учетом эффекта от приобретения активов ТНК-ВР (5 млрд руб.), составили 70 млрд руб.

Исключая эффект от приобретения ТНК-ВР, в первом квартале 2013 года транспортные расходы Роснефти выросли до 65 млрд руб. или на 4,8% по сравнению с четвертым кварталом 2012 года. Рост в основном стал следствием индексации транспортных тарифов.

В первом квартале 2013 года транспортные расходы Компании, без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, увеличились на 8,3% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Это произошло в результате индексации транспортных тарифов, что было частично скомпенсировано изменением структуры транспортных маршрутов.

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов за первый квартал 2013 года и четвёртый квартал 2012 года трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 марта 2013				31 декабря 2012						
	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т.	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стоимость, млрд руб.	Стоимость транспортировки тыс. руб./т.	Объема	Стоимости	Стоимости транспортировки тыс. руб./т.
<b>НЕФТЬ</b>											
<b>Реализация за рубежом</b>											
Трубопровод	17,6	97,2%	29,8	1,70	16,6	97,6%	27,4	1,65	6,0%	8,8%	3,0%
Ж/д и смешанный	0,5	2,8%	0,5	1,07	0,4	2,4%	0,3	0,84	25,0%	66,7%	27,4%
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>	0,7		1,3								
<b>Поставка на НПЗ</b>											
Трубопровод <sup>(1)</sup>	11,4		7,6	0,67	11,4		6,9	0,61	0,0%	10,1%	9,8%
Ж/д и смешанный	1,3		4,8	3,75	1,6		6,3	3,86	(18,8)%	(23,8)%	(2,8)%
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>	1,1		0,8								
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ</b>											
<b>Реализация за рубежом</b>											
Трубопровод	0,7	7,0%	1,8	2,43	0,6	6,2%	1,3	2,42	16,7%	38,5%	0,4%
Ж/д и смешанный	7,0	70,0%	12,5	1,78	6,4	66,0%	10,5	1,65	9,4%	19,0%	7,9%
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>	0,6		1,3								
Трубопровод и поставка FCA <sup>(2)</sup>	2,3	23,0%			2,7	27,8%			(14,8)%		
<b>Прочие транспортные расходы<sup>(3)</sup></b>											
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>			13				9			44,4%	
<b>Итого</b>	<b>40,8</b>		<b>70</b>		<b>39,7</b>		<b>62</b>		<b>2,8%</b>	<b>12,9%</b>	

(1) Включая приобретённые на международном рынке объёмы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.

(2) Часть нефтепродуктов были отгружены на экспорт в первом квартале 2013 г. и в четвёртом квартале 2012 г. с ТНПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.

(3) Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Роснефти по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составил 3,0%, и был вызван индексацией тарифов Транснефти, прошедшей в ноябре 2012 года.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 27,4% (без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР) снижение расходов на тонну составило 10,7%, что было связано с изменением структуры транспортных маршрутов, частично компенсированное ростом тарифов РЖД).

Рост транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках трубопроводным транспортом на НПЗ составил 9,8% (8,2% без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР), по сравнению с четвёртым кварталом 2012 года и был связан с индексацией трубопроводного тарифа.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну сырой нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составило 2,8% (1,8% без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, и было вызвано изменением логистики поставок нефти на Комсомольский НПЗ).

Транспортные расходы в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом в первом квартале 2013 года выросли на 7,9% (5,5% без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, что было в основном вызвано индексацией тарифов РЖД).

Изменение транспортных расходов в расчете на тонну транспортировки нефти и нефтепродуктов первом квартале 2013 и 2012 годов трубопроводным, железнодорожным и смешанным транспортом представлено в таблице ниже.

	За 3 месяца, закончившихся								% изменения		
	31 марта 2013				31 марта 2012				Объема	Стои- мости	Стои- мости транспорти- ровки тыс. руб./т.
	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость транспорти- ровки тыс. руб./т.	Объем, млн т.	Доля в объемах экспорта	Стои- мость, млрд руб.	Стои- мость транспорти- ровки тыс. руб./т.			
<b>НЕФТЬ</b>											
<b>Реализация за рубежом</b>											
Трубопровод	17,6	97,2%	29,8	1,70	15,4	97,2%	24,7	1,61	14,3%	20,6%	5,6%
Ж/д и смешанный	0,5	2,8%	0,5	1,07	0,4	2,8%	0,4	0,86	25,0%	25,0%	24,4%
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>	0,7		1,3								
<b>Поставка на НПЗ</b>											
Трубопровод <sup>(1)</sup>	11,4		7,6	0,67	11,2		6,5	0,58	1,8%	16,9%	15,5%
Ж/д и смешанный	1,3		4,8	3,75	1,5		6,2	4,07	(13,3)%	(22,6)%	(7,9)%
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>	1,1		0,8								
<b>НЕФТЕПРОДУКТЫ</b>											
<b>Реализация за рубежом</b>											
Трубопровод	0,7	7,0%	1,8	2,43	0,3	3,7%	0,8	2,39	133,3%	125,0%	1,7%
Ж/д и смешанный	7,0	70,0%	12,5	1,78	7,8	85,1%	15,0	1,93	(10,3)%	(16,7)%	(7,8)%
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>	0,6		1,3								
Трубопровод и поставка FCA <sup>(2)</sup>	2,3	23,0%			1,0	11,2%			130,0%		
<b>Прочие транспортные расходы<sup>(3)</sup></b>											
<i>в т.ч. эффект от приобретения ТНК-ВР</i>			13				6		116,7%		
<b>Итого</b>	<b>40,8</b>		<b>70</b>		<b>37,6</b>		<b>60</b>		<b>8,5% 16,7%</b>		

- (1) Включая приобретённые на международном рынке объёмы нефти, поставляемой на заводы Ruhr Oel GmbH.
- (2) Часть нефтепродуктов были отгружены на экспорт в первом квартале 2013 и 2012 гг. с НПЗ и на условиях FCA с Самарских НПЗ, где Роснефть непосредственно не несет затрат на транспорт, за исключением расходов по перевалке и грузоотправлению.
- (3) Прочие транспортные расходы включают затраты по транспортировке железнодорожным транспортом, уплачиваемые Роснефтью при транспортировке нефтепродуктов от нефтеперерабатывающих заводов до нефтебаз, а также стоимость транспортировки автомобильным транспортом от нефтебаз до автозаправочных комплексов. Кроме того, в состав прочих расходов включены расходы Роснефти по операциям по обмену нефтью за вычетом эффекта от разницы цен.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 5,6% и было вызвано увеличением транспортных тарифов на величину от 3,9% до 26,7%.

Рост транспортных расходов в расчете на тонну реализованной сырой нефти при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составило 24,4% (без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР снижение расходов на тонну составило 12,8% было связано с изменением структуры транспортных маршрутов).

Транспортные расходы в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ трубопроводным транспортом увеличились на 15,5% (13,8% без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР), в результате индексации транспортных тарифов, а также изменения структуры транспортных маршрутов.

Снижение транспортных расходов в расчете на тонну нефти при поставках на НПЗ железнодорожным и смешанным транспортом составило 7,9% и было вызвано изменением структуры транспортных поставок.

Увеличение транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт трубопроводным транспортом составило 1,7% (4,6% без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР) и было обусловлено ростом тарифов.

Снижение в первом квартале 2013 года транспортных расходов в расчете на тонну нефтепродуктов при поставках на экспорт железнодорожным и смешанным транспортом составил 7,8% (9,8% без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР) и было вызвано наращиванием объемов реализации нефтепродуктов с заводов в Германии, где транспортные расходы ниже вследствие меньших расстояний транспортировок, что было частично компенсировано индексацией тарифов.

### **Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа**

Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа включают в себя в основном затраты на разведочное бурение, сейсморазведку и геолого-геофизические работы. Затраты на разведочное бурение капитализируются в случае обнаружения коммерческих запасов нефти и газа или, в противном случае, списываются как расходы текущего периода.

В первом квартале 2013 года расходы на разведку запасов нефти и газа составили 3 млрд руб. по сравнению с 8 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Снижение затрат связано с сезонностью сейсморазведочных 2D и 3D работ на шельфах Арктических морей.

В первом квартале 2013 года расходы на разведку запасов нефти и газа, без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, уменьшились на 40,0% по сравнению с первым кварталом 2012 года. Затраты снизились в результате уменьшения объемов сейсморазведочных работ на шельфах южных морей.

### **Износ, истощение и амортизация**

Износ, истощение и амортизация включает в себя износ нефтедобывающих активов, а также прочих активов производственного и непроизводственного назначения.

В первом квартале 2013 года износ, истощение и амортизация составила 56 млрд руб., в том числе за счет эффекта от приобретения новых активов ТНК-ВР в размере 3 млрд руб., по сравнению с 55 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Снижение расходов связано с ростом размеров запасов нефти и газа, данные о которых получены в результате проведения независимой оценки DeGolyer&MacNaughton.

В первом квартале 2013 года данные затраты увеличились на 14,3% по сравнению с 49 млрд руб. в первом квартале 2012 года.

### **Налоги, за исключением налога на прибыль**

Налоги, за исключением налога на прибыль включают в себя налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акцизы, налог на имущество и прочие налоги. Формула расчета НДПИ приведена в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты операционной деятельности – Налогообложение – Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)».

Ниже приведены налоги, за исключением налога на прибыль и экспортных пошлин, начисленные Компанией за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение (%)
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
Налог на добычу полезных ископаемых	152	139	9,4%	152	140	8,6%
Акцизы	24	20	20,0%	24	18	33,3%
Отчисление на социальное страхование	6	5	20,0%	6	6	0,0%
Налог на имущество	4	3	33,3%	4	3	33,3%
Штрафы, пени и прочие налоги и платежи в бюджет	2	1	100,0%	2	1	100,0%
<i>в т.ч. эффект от приобретения новых активов ТНК-ВР</i>	<i>11</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>11</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>188</b>	<b>168</b>	<b>11,9%</b>	<b>188</b>	<b>168</b>	<b>11,9%</b>

В первом квартале 2013 года налоги, без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, за исключением налога на прибыль, увеличились на 5,4% и составили 177 млрд руб. по сравнению с 168 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года и в первом квартале 2012 года. Увеличение было в основном связано с индексацией базовых ставок акцизов и налога на добычу полезных ископаемых в первом квартале 2013 года. Исключая эффект от приобретения ТНК-ВР, рост НДС составил 2,9% (или 4 млрд. руб.) в результате увеличения ставки НДС на 5,1%, что было частично компенсировано снижением объемов добычи нефти.

Ниже представлены фактические ставки НДС на тонну и НДС на тонну нефтяного эквивалента за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изме- нение (%)
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(тыс. руб., за исключением %)					
Средние действующие ставки НДС	5,26	5,01	5,1%	5,26	5,28	(0,4)%
Фактические расходы по НДС на тонну нефти	4,84	4,65	4,1%	4,84	4,87	(0,6)%
Фактические расходы по НДС на тонну нефтяного эквивалента	4,37	4,22	3,6%	4,37	4,44	(1,6)%

Фактическая ставка НДС ниже, чем официальные данные за анализируемые периоды, в основном, за счет применения пониженной ставки НДС, установленной законодательством в отношении месторождений с истощением запасов более 80%. Кроме того, на разницу между действующей и фактической ставками НДС оказывает влияние естественная задержка в списании запасов готовой продукции. Начиная с мая 2012 года начата разработка Северо-Ванкорского лицензионного участка Ванкорского месторождения, на котором применяются налоговые льготы по НДС.

### Экспортные таможенные пошлины

Экспортные таможенные пошлины, уплачиваемые Компанией, включают в себя пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов. Экспортные таможенные пошлины рассмотрены выше в разделе «Макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности—Налогообложение—Ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДС) и экспортных пошлин».

Ниже приведены суммы экспортных таможенных пошлин за рассматриваемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение, (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изменение, (%)
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(млрд руб., за исключением %)					
Экспортные пошлины на нефть	186	180	3,3%	186	155	20,0%
Экспортные пошлины на нефтепродукты	57	57	0,0%	57	52	9,6%
<b>Экспортные пошлины</b>	<b>243</b>	<b>237</b>	<b>2,5%</b>	<b>243</b>	<b>207</b>	<b>17,4%</b>

В таблице ниже представлен расчет Компании показателей, относящихся к таможенным пошлинам за рассматриваемые периоды.

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение, (%)	За 3 месяца, закончившихся		Изменение, (%)
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
Средняя цена Юралс (тыс. руб./т)	24,68	24,72	(0,2%)	24,68	25,90	(4,7%)
Действующая ставка таможенной пошлины на нефть (тыс. руб./т)	12,36	12,64	(2,2%)	12,36	12,13	1,9%
Гипотетические экспортные таможенные пошлины* (тыс. руб./т)	12,36	12,33	0,2%	12,36	13,09	(5,6%)
Средняя ставка экспортной пошлины при реализации нефти в странах дальнего зарубежья, облагаемой по стандартной ставке (тыс. руб./т)	12,38	12,60	(1,7%)	12,38	12,04	2,8%

\* Пошлины, рассчитанные в соответствии с формулой таможенного законодательства по средней цене нефти марки Юралс (т.е. без влияния задержки).

На фактическую ставку экспортной пошлины Компании влияет эффект неравномерных объемов ежемесячных поставок, подлежащих обложению по различным ставкам таможенных пошлин.

### ***Операционная прибыль***

Принимая во внимание вышеперечисленные факторы, операционная прибыль увеличилась на 11,1% до 100 млрд руб. в первом квартале 2013 года по сравнению с 90 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Операционная прибыль без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР, составила в I квартале 2013 года 97 млрд руб.

Рост операционной прибыли, без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР, был связан в основном со снижением расходов на геологоразведку, а также снижением общехозяйственных и административных расходов в первом квартале 2013 года, что было частично скомпенсировано индексацией базовой ставки НДС и индексацией транспортных тарифов.

Рентабельность по операционной прибыли, без учета эффекта от приобретения активов ТНК-ВР, составила 12,6% в первом квартале 2013 года, 11,4% в четвертом квартале 2012 года и 16,7% в первом квартале 2012 года.

В первом квартале 2013 года операционная прибыль, без учета приобретения ТНК-ВР, уменьшилась на 23,6% по сравнению с 127 млрд руб. в первом квартале 2012 года. Снижение операционной прибыли связано, в основном, с индексацией базовой ставки НДС и ростом тарифов естественных монополий.

### ***Финансовые доходы и расходы***

Финансовые доходы и расходы включают в себя проценты, полученные по депозитам и депозитным сертификатам и займам выданным, проценты, уплаченные по кредитам и займам полученным, результат от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, прирост резервов, возникающий в результате течения времени, результат от реализации и выбытия финансовых активов и прочие финансовые доходы и расходы.

Финансовые доходы, нетто, сократились на 10 млрд руб. с 6 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года до финансовых расходов, нетто, 4 млрд руб. в первом квартале 2013 года.

Финансовые доходы, нетто, сократились на 5 млрд руб. с 1 млрд руб. в первом квартале 2012 года до финансовых расходов, нетто, 4 млрд руб. в первом квартале 2013 года.

Рост финансовых расходов, нетто, в первом квартале 2013 года, в основном, связан с изменением справедливой стоимости производных финансовых инструментов, таких как процентные и валютно-процентные SWAP, форварды и сделка коллар, начислением финансовых расходов по кредитам, привлеченным на покупку ТНК-ВР, а также погашением банковских депозитов.



### **Прочие доходы и расходы**

В первом квартале 2013 года прочие доходы, в том числе дооценка неконтрольной доли Компании в ВЧНГ до ее справедливой стоимости на сумму в 48 млрд руб., увеличились по сравнению с четвертым кварталом 2012 года и составили 48 млрд руб., в четвертом квартале 2012 года они составили 1 млрд руб. В первом квартале 2012 года прочие доходы составили 1 млрд руб.

В первом квартале 2013 года прочие расходы составили 15 млрд руб., по сравнению с 23 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года, эффект от приобретения ТНК-ВР отсутствует. В первом квартале 2012 года прочие расходы составили 5 млрд руб.

### **Прибыль (убыток) от курсовых разниц**

Эффект курсовых разниц связан, главным образом, с ежемесячной переоценкой валютных активов и обязательств Компании в рубли по курсу доллара на конец периода.

В первом квартале 2013 года убыток от курсовых разниц составил 11 млрд руб. по сравнению с прибылью от курсовых разниц 8 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Данное изменение связано в основном с переоценкой валютных обязательств в результате снижения курса рубля к доллару США в первом квартале 2013 года.

В первом квартале 2013 года убыток от курсовых разниц составил 11 млрд руб. по сравнению с прибылью от курсовых разниц 26 млрд руб. в первом квартале 2012 года. Разнонаправленная динамика прибыли и убытка от курсовой разницы в первом квартале 2013 года по сравнению с первым кварталом 2012 года связана с разнонаправленным колебанием обменного курса рубля по отношению к доллару США.

### **Налог на прибыль**

В следующей таблице приводится эффективная ставка налога на прибыль по МСФО за рассматриваемые периоды:

	<i>За 3 месяца, закончившихся</i>		
	<b>31 марта 2013</b>	<b>31 декабря 2012</b>	<b>31 марта 2012</b>
Эффективная ставка по налогу на прибыль Роснефти по МСФО	22,9%*	24,4%	22,0%

\* Без учета дооценки неконтрольной доли Компании в ВЧНГ до ее справедливой стоимости на сумму в 48 млрд руб.

Компания придерживается положений МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» для определения эффективной налоговой ставки. Эффективная ставка налога рассчитывается как отношение налога на прибыль, исчисленного по данным бухгалтерского учета, к прибыли до налогообложения. Эффективная ставка по налогу на прибыль, без учета единоразовой операции по дооценке ВЧНГ, составила 22,9% в первом квартале 2013 года. Снижение эффективной ставки налога в первом квартале 2013 года по сравнению с четвертым кварталом 2012 года связано со снижением бухгалтерской прибыли до налогообложения, на которую значительно повлиял убыток от переоценки обязательств Компании, выраженный в иностранной валюте в первом квартале 2013.

В соответствии с отчетом о прибылях и убытках, расход по налогу на прибыль за первый квартал 2013 года составил 16 млрд руб. по сравнению с расходом в размере 20 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Расход по налогу на прибыль составил 33 млрд руб. в первом квартале 2012 года.

### **Чистая прибыль/(убыток)**

В результате описанного выше, чистая прибыль в первом квартале 2013 года составила 102 млрд руб., в том числе эффект от приобретения активов ТНК-ВР в размере 51 млрд руб., по сравнению с чистой прибылью 62 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. В первом квартале 2012 года чистая прибыль составила 117 млрд руб. Исключая эффект от деятельности новых активов ТНК-ВР с даты приобретения, снижение чистой прибыли стало результатом получения убытков от курсовых разниц и было частично скорректировано увеличением операционной прибыли.

## Ликвидность и капитальные ресурсы

### Движение денежных средств

Ниже представлены основные статьи отчета о движении денежных средств за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(млрд руб)			(млрд руб)		
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	362	138	2,62	362	77	4,70
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 317)	(115)	11,45	(1 317)	(108)	12,19
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в финансовой деятельности	968	40	24,20	968	(15)	-

### Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 362 млрд руб. в первом квартале 2013 года по сравнению со 138 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, включают операции с торговыми ценными бумагами как часть действий Компании по управлению денежными ресурсами (чистый приток денежных средств составил 2 млрд руб. в первом квартале 2013 года и 2 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года).

Скорректированные на вышеописанные операции чистые денежные средства от операционной деятельности составили 360 млрд руб. за первый квартал 2013 года и 136 млрд руб. за четвертый квартал 2012 года.

Чистые денежные средства от операционной деятельности в анализируемых периодах представлены в таблице:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(млрд руб.)			(млрд руб.)		
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>362</b>	<b>138</b>	<b>2,62</b>	<b>362</b>	<b>77</b>	<b>4,70</b>
<i>В т.ч. эффект от приобретения активов ТНК-ВР</i>	20			20		
Эффект от операций с торговыми ценными бумагами	(2)	(2)	1	(2)	(2)	1
<b>Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>360</b>	<b>136</b>	<b>2,65</b>	<b>360</b>	<b>75</b>	<b>4,80</b>
Изменение оборотного капитала без учета эффекта курсовых разниц	240	16	15,0	240	(70)	-
<i>Справочно:</i>						
Эффект от одновременного получения долгосрочного аванса по поставкам нефти	232			232		
<b>Скорректированные чистые денежные средства от операционной деятельности до изменения оборотного капитала</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>-</b>	<b>120</b>	<b>145</b>	<b>0,82</b>

Увеличение операционного денежного потока в первом квартале 2013 года относительно четвертого квартала 2012 года, объясняется снижением рабочего капитала на 240 млрд руб. в первом квартале 2013 года. Снижение рабочего капитала связано со следующими факторами:

- Возникновением долгосрочных обязательств по предоплате по долгосрочным контрактам поставки нефти на 232 млрд руб.,
- Увеличением задолженности по налогам на 19 млрд руб.

Скорректированные чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили в первом квартале 2013 года 360 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 2 млрд руб.) по сравнению с 75 млрд руб. (скорректировано на операции с торговыми ценными бумагами в объеме 2 млрд руб.) в первом квартале 2012 года в результате снижения чистой прибыли на 14,7%, что было скомпенсировано снижением оборотного капитала.

#### **Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности**

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 1 317 млрд руб., в том числе направленные на приобретение ТНК-ВР в размере 1 195 млрд руб., в первом квартале 2013 года и 115 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. На увеличение показателя чистых денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, без учета средств направленных на приобретение ТНК-ВР, повлияло, главным образом, приобретение долей в зависимых обществах, а также уменьшение объема реализации краткосрочных финансовых активов в 1 квартале 2013 года по сравнению с 4 кварталом 2012 года.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, составили 108 млрд руб. в первом квартале 2012 года. Увеличение данного показателя в первом квартале 2013 года, без учета средств направленных на приобретение ТНК-ВР, по сравнению с первым кварталом 2012 года объясняется уменьшением объема реализации краткосрочных финансовых активов в 1 квартале 2013 года по сравнению с 1 кварталом 2012 года.

## Капитальные затраты

Ниже представлены капитальные затраты и затраты на приобретение лицензий Роснефти по видам деятельности за анализируемые периоды:

	За 3 месяца, закончившихся		Изменение	За 3 месяца, закончившихся		Изменение
	31 марта 2013	31 декабря 2012		31 марта 2013	31 марта 2012	
	(млрд руб.)		(%)	(млрд руб.)		(%)
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	19	29	(34,5)%	19	21	(9,5)%
ЗАО «Ванкорнефть»	19	21	(9,5)%	19	29	(34,5)%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	5	7	(28,6)%	5	3	66,7%
ООО «РН-Северная нефть»	1	2	(50,0)%	1	2	(50,0)%
ОАО «Самаранефтегаз»	3	4	(25,0)%	3	2	50,0%
ОАО «Томскнефть» ВНК	2	1	100,0%	2	2	-
Прочие <sup>(1)</sup>	5	12	(58,3)%	5	4	25,0%
<i>Активы ТНК-ВР с даты приобретения</i>	3	-	-	3	-	-
<b>Итого геологоразведка и добыча</b>	<b>57</b>	<b>76</b>	<b>(25,0)%</b>	<b>57</b>	<b>63</b>	<b>(9,5)%</b>
ОАО «НК «Роснефть»	-	-	-	-	-	-
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	9	17	(47,1)%	9	21	(57,1)%
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	2	2	-	2	3	(33,3)%
ОАО «Ангарская НХК»	3	4	(25,0)%	3	1	200,0%
ОАО «Ачинский НПЗ»	3	4	(25,0)%	3	4	(25,0)%
ОАО «Сызранский НПЗ»	4	2	100,0%	4	1	300,0%
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	4	5	(20,0)%	4	3	33,3%
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	2	2	-	2	3	(33,3)%
Сбытовые подразделения и прочие <sup>(2)</sup>	5	10	(50,0)%	5	3	66,7%
<b>Итого переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>32</b>	<b>46</b>	<b>(30,4)%</b>	<b>32</b>	<b>39</b>	<b>(17,9)%</b>
<b>Прочая деятельность<sup>(3)</sup></b>	<b>3</b>	<b>7</b>	<b>(57,1)%</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>(40,0)%</b>
<b>Промежуточный итог капитальных затрат</b>	<b>92</b>	<b>129</b>	<b>(28,7)%</b>	<b>92</b>	<b>107</b>	<b>(14,0)%</b>
Увеличение / (уменьшение) остатков материалов для кап. строительства	3	(6)	-	3	13	(76,9)%
<b>Итого капитальные затраты</b>	<b>95</b>	<b>123</b>	<b>(22,8)%</b>	<b>95</b>	<b>120</b>	<b>(20,8)%</b>
<i>в т. ч. активы ТНК-ВР с даты приобретения</i>	3	-	-	3	-	-
<b>Затраты на приобретение лицензий</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>150,0%</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>400,0%</b>

1) Включая: Краснодарнефтегаз, Ставропольнефтегаз, Сахалин -1, Грознефтегаз, ВСНК, Дагнефтегаз.

2) Компании, предоставляющие услуги переработки и хранения.

3) Компании, оказывающие прочие услуги.

В первом квартале 2013 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства), без учета капитальных затрат ТНК-ВР с даты приобретения, сократились на 25,2% до 92 млрд руб. по сравнению с 123 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Сокращение капитальных затрат вызвано сезонными факторами.

В первом квартале 2012 года капитальные затраты (с учетом приобретенных материалов для капитального строительства) составили 120 млрд руб.

Капитальные затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча», без учета капитальных затрат ТНК-ВР с даты приобретения, в первом квартале 2013 года сократились на 28,9% до 54 млрд руб. по

сравнению с 76 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. В первом квартале 2013 года капитальные затраты в сегменте «Геологоразведка и добыча» составили 63 млрд руб. Проведенные в первом квартале 2013 года работы, в основном, связаны с обустройством месторождений и строительством системы утилизации попутного газа.

Капитальные затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» в первом квартале 2013 года сократились на 30,4% до 32 млрд руб. по сравнению с 46 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. В первом квартале 2012 года капитальные затраты в сегменте «Переработка, маркетинг и сбыт» составили 39 млрд руб. Проведенные в первом квартале 2013 года работы, в основном, связаны с программой обновления и расширения производственных мощностей, проводимой на НПЗ, включая модернизацию Туапсинского, Комсомольского, Ангарского, Ачинского, Сызранского, Новокуйбышевского и Куйбышевского заводов.

Капитальные затраты по другим направлениям деятельности в первом квартале 2013 года сократились на 57,1% до 3 млрд руб. по сравнению с 7 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. В первом квартале 2012 года капитальные затраты по другим направлениям деятельности составили 5 млрд руб. Капитальные затраты по другим направлениям деятельности первого квартала 2013 года связаны с плановыми закупками транспорта и прочего оборудования.

Начиная с четвертого квартала 2006 г. Компания закупает материалы для строительства и реализует их контрагентам, оказывающим услуги по строительству и бурению. Чистое увеличение остатков материалов для капитального строительства составило 3 млрд руб. в первом квартале 2013 года по сравнению со снижением остатков на 6 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. В первом квартале 2012 года чистое увеличение остатков материалов для капитального строительства составило 13 млрд руб.

Затраты на приобретение лицензий в первом квартале 2013 года связаны с приобретением 12 лицензий в соответствии с распоряжением Правительства РФ с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участках недр, расположенных в Баренцевом море (Северо-Поморский-1, Южно-Приновоземельский, Западно-Приновоземельский, Западно-Матвеевский, Русский), Карском море (Северо-Карский), Чукотском море (Южно-Чукотский, Северо-Врангелевский-1, Северо-Врангелевский-2) и море Лаптевых (Усть-Ленский, Усть-Оленекский, Анисинско-Новосибирский).

## **Финансовая деятельность**

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности составили 968 млрд руб. в первом квартале 2013 года по сравнению с денежными средствами, полученными от финансовой деятельности в размере 40 млрд руб. в четвертом квартале 2012 года. Увеличение денежных средств от финансовой деятельности, в основном, объясняется получением долгосрочных кредитов в первом квартале 2013.

В первом квартале 2013 Роснефть привлекла средства на финансирование сделки по приобретению активов ТНК-ВР в размере 31,04 млрд долл. США. Все средства были использованы в рамках приобретения 100% доли ТНК-ВР.

В первом квартале 2012 года чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 15 млрд руб. Увеличение денежных средств от финансовой деятельности, в основном, объясняется получением долгосрочных кредитов в первом квартале 2013.

### **Долговые обязательства**

Чистый долг Компании увеличился до 1 781 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2013 года по сравнению с 591 млрд руб. на 31 декабря 2012 года.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Компании составила 2 182 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2013 года по сравнению с 980 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года. Увеличение связано в основном с привлечением финансирования на покупку ТНК-ВР и размещением долгосрочных документарных неконвертируемых процентных облигаций, номинированных в российских рублях.

Часть долгосрочных кредитов обеспечена уступкой кредитору прав требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти. Заимствования Роснефти, обеспеченные экспортными поставками нефти (за исключением экспорта в СНГ), составляют 21,8% по состоянию на 31 марта 2013 года, 48,4% по состоянию на 31 декабря 2012 года и 71,4% общего объема задолженности по состоянию на 31 марта 2012 года.

Снижение процентных показателей вызвано увеличением доли необеспеченных кредитов в составе долговых обязательств Компании.

По состоянию на 31 марта 2013 года, 31 декабря 2012 года и 31 марта 2012 года права требования в отношении выручки по экспортным контрактам на поставку сырой нефти составляли 8,9%, 13,6% и 17,1% соответственно от общих экспортных продаж сырой нефти за анализируемый период (за исключением экспорта в СНГ).

Расчет чистого долга приведен в таблице:

По состоянию на:	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Краткосрочные кредиты и займы	468	143	165
Долгосрочные кредиты и займы	1 714	837	532
<b>Задолженность итого</b>	<b>2 182</b>	<b>980</b>	<b>697</b>
Денежные средства и их эквиваленты	318	299	114
Краткосрочные финансовые активы	83	90	125
<b>Чистый долг</b>	<b>1 781</b>	<b>591</b>	<b>458</b>

## Ключевые финансовые показатели деятельности

Компания проводит постоянный мониторинг и оценку своей деятельности. Ключевые показатели деятельности, используемые Компанией, а также другие существенные финансовые коэффициенты, представлены ниже:

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Маржа EBITDA	19,2%	18,3%	23,2%
Маржа чистой прибыли	12,6%	7,8%	15,4%
Отношение чистого долга к EBITDA, в годовом выражении	1,79	1,02	0,65
Коэффициент ликвидности	1,18	2,07	1,74
EBITDA в расчете на баррель нефти	674	665	839
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	246	348	300
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	114	104	98
Свободный денежный поток в расчете на баррель	143	60	(215)
EBITDA в расчете на баррель нефтяного эквивалента	609	603	764
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	223	316	274
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	103	94	89
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	129	54	(195)

Компания рассматривает «EBITDA на баррель», «операционные расходы по добыче нефти и газа на баррель» и «операционные расходы по добыче нефти и газа на баррель нефтяного эквивалента», а также связанные с ними индикаторы как важные показатели эффективности деятельности Компании. Помимо этого, данные показатели часто используются финансовыми аналитиками, инвесторами и другими заинтересованными сторонами при оценке нефтегазовых компаний. Как аналитические инструменты эти показатели имеют ряд ограничений и не должны рассматриваться в отрыве от анализа, или заменять собой анализ результатов операционной деятельности Компании, отраженных согласно МСФО.

Все коэффициенты «на производственную единицу» рассчитаны путем деления суммы соответствующих показателей в руб. на объем добычи (в млн барр. или млн барр. нефтяного эквивалента), без учета изменения запасов.

В таблицах ниже представлены соответствующие данные, относящиеся к указанным показателям за указанные периоды:

### Показатели по сегменту «Геологоразведка и добыча»

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Капитальные затраты по добыче нефти и газа (млрд руб.)	57	76	63
Операционные затраты по добыче нефти и газа (млрд руб.)	26,4	22,7	20,6
Добыча нефти (млн баррелей)	231,4	218,2	209,7
Добыча нефти и газа (млн баррелей нефтяного эквивалента)	256,0	240,4	230,3

## Расчет свободного денежного потока

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	362	138	77
Капитальные затраты	(95)	(123)	(120)
Операции с торговыми ценными бумагами	(2)	(2)	(2)
Эффект от поступления средств по долгосрочным договорам	(232)	-	-
<b>Свободный денежный поток</b>	<b>33</b>	<b>13</b>	<b>(45)</b>

## Расчет маржи EBITDA

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Операционная прибыль	100	90	127
Износ, истощение и амортизация	56	55	49
<b>EBITDA</b>	<b>156</b>	<b>145</b>	<b>176</b>
Выручка от реализации	812	792	759
<b>Маржа EBITDA</b>	<b>19,2%</b>	<b>18,3%</b>	<b>23,2%</b>

## Расчет маржи чистой прибыли

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Чистая прибыль	102	62	117
Выручка от реализации	812	792	759
<b>Маржа чистой прибыли</b>	<b>12,6%</b>	<b>7,8%</b>	<b>15,4%</b>

## Расчет коэффициента ликвидности

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Оборотные активы	1 144	940	810
Краткосрочные обязательства	973	455	466
<b>Коэффициент ликвидности</b>	<b>1,18</b>	<b>2,07</b>	<b>1,74</b>



## Приложения

### I. Консолидированный отчет о совокупном доходе без учета эффекта от сделки по приобретению ТНК-ВР (млрд. руб.) в 1 квартале 2013 года

	Роснефть без эффекта ТНК-ВР
<b>Выручка от реализации (без элиминации внутригрупповой выручки с ТНК-ВР)</b>	
Реализация нефти и газа	395
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	356
Вспомогательные услуги и прочая реализация	9
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	7
<b>Итого выручка от реализации (без элиминации внутригрупповой выручки с ТНК-ВР)</b>	<b>767<sup>1</sup></b>
<b>Затраты и расходы</b>	
Производственные и операционные расходы	55
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	75
Общехозяйственные и административные расходы	15
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	65
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	3
Износ, истощение и амортизация	50
Налоги, кроме налога на прибыль	177
Экспортная пошлина	230
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>670</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>97</b>
Финансовые доходы	3
Финансовые расходы	(7)
Прочие доходы	-
Прочие расходы	(15)
Курсовые разницы	(11)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>67</b>
Налог на прибыль	(16)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>51</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>	
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	1
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	3
<b>Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов</b>	<b>4</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>	<b>55</b>

<sup>1</sup> Не включает внутригрупповые продажи ТНК-ВР в сумме 4 млрд. руб.

## II. Основные финансовые и операционные показатели без учета эффекта от приобретения ТНК-ВР.

	За 3 месяца, закончившихся			За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	% изменение	31 марта 2013	31 марта 2012	% изменение
<b>Финансовые результаты, млрд руб.</b>						
Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний	767	792	(3,2)%	767	759	1,1%
ЕВИТДА	147	145	1,4%	147	176	(16,5)%
Чистая прибыль	51	62	(17,7)%	51	117	(56,4)%
Капитальные затраты	92	123	(25,2)%	92	120	(23,3)%
Свободный денежный поток	56	13	330,8%	56	(45)	180,0%
Чистый долг	557 *	591	(5,7)%	557*	458	21,6%
<b>Операционные результаты</b>						
Добыча углеводородов (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	2 846	2 823	0,8%	2 846	2 634	8,0%
Добыча нефти (тыс. барр. в сутки)	2 490	2 479	0,4%	2 490	2 408	3,4%
Добыча газа (тыс. барр. нефтяного эквивалента в сутки)	356	344	3,5%	356	226	57,5%
Производство нефтепродуктов в России (млн т.)	11,69	12,56	(6,9)%	11,69	12,26	(4,6)%
Производство нефтепродуктов в Германии (млн т.)	2,60	2,77	(6,1)%	2,60	2,68	(3,0)%

\*Оценка без учета кредитов, привлеченных под приобретение ТНК-ВР

## III. Ключевые финансовые коэффициенты без учета эффекта приобретения ТНК-ВР

	За 3 месяца, закончившихся		
	31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2012
Маржа ЕВИТДА	19,2%	18,3%	23,2%
Маржа чистой прибыли	6,6%	7,8%	15,4%
Отношение чистого долга к ЕВИТДА, в годовом выражении	0,9	1,02	0,65
Коэффициент ликвидности	2,16	2,07	1,74
<b>(руб. на баррель)</b>			
ЕВИТДА в расчете на баррель нефти	685	665	839
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефти	252	348	300
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефти	107	104	98
Свободный денежный поток в расчете на баррель	261	60	(215)
<b>(руб. на баррель нефтяного эквивалента)</b>			
ЕВИТДА в расчете на баррель нефтяного эквивалента	622	603	764
Капитальные расходы на разведку и добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	229	316	274
Операционные затраты на добычу в расчете на баррель нефтяного эквивалента	98	94	89
Свободный денежный поток в расчете на баррель нефтяного эквивалента	237	54	(195)

#### IV. Выручка от реализации без учета приобретения активов ТНК-ВР

	За 3 месяца, закончившихся					За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2013		31 декабря 2012		Изменение, (%)	31 марта 2013		31 марта 2012		Изменение, (%)
	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки	% от итого выручки		% от итого выручки	% от итого выручки			
	(млрд руб., за исключением %)									
<b>Нефть</b>										
Реализация в странах дальнего зарубежья	362	47,4%	359	45,3%	0,8%	362	47,4%	351	46,2%	3,1%
Европа и др. направления	266	34,8%	261	32,9%	1,9%	266	34,8%	246	32,4%	8,1%
Азия	96	12,6%	98	12,4%	(2,0)%	96	12,6%	105	13,8%	(8,6)%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	21	2,8%	20	2,5%	5,0%	21	2,8%	21	2,8%	0,0%
Реализация нефти на внутреннем рынке	1	0,1%	0	0,0%	–	1	0,1%	2	0,3%	(50,0)%
<b>Итого реализация нефти</b>	<b>384</b>	<b>50,3%</b>	<b>379</b>	<b>47,8%</b>	<b>1,3%</b>	<b>384</b>	<b>50,3%</b>	<b>374</b>	<b>49,3%</b>	<b>2,7%</b>
<b>Реализация газа</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>6</b>	<b>0,8%</b>	<b>16,7%</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>4</b>	<b>0,5%</b>	<b>75,0%</b>
<b>Нефтепродукты</b>										
Реализация в странах дальнего зарубежья	206	27,0%	221	27,9%	(6,8)%	206	27,0%	226	29,7%	(8,8)%
Европа и др. направления	141	18,5%	167	21,1%	(15,6)%	141	18,5%	167	21,9%	(15,6)%
Азия	65	8,5%	54	6,8%	20,4%	65	8,5%	59	7,8%	10,2%
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	3	0,4%	4	0,5%	(25,0)%	3	0,4%	2	0,3%	50,0%
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	112	14,7%	128	16,2%	(12,5)%	112	14,7%	106	14,0%	5,7%
Оптовая реализация	63	8,3%	73	9,3%	(13,7)%	63	8,3%	62	8,2%	1,6%
Розничная реализация	49	6,4%	55	6,9%	(10,9)%	49	6,4%	44	5,8%	11,4%
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	10	1,3%	13	1,6%	(23,1)%	10	1,3%	9	1,2%	11,1%
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>331</b>	<b>43,4%</b>	<b>366</b>	<b>46,2%</b>	<b>(9,6)%</b>	<b>331</b>	<b>43,4%</b>	<b>343</b>	<b>45,2%</b>	<b>(3,5)%</b>
<b>Реализация продуктов нефтехимии</b>										
Реализация в зарубежных странах	25	3,3%	22	2,8%	13,6%	25	3,3%	21	2,8%	19,0%
Реализация в зарубежных странах	22	2,9%	19	2,4%	15,8%	22	2,9%	18	2,4%	22,2%
Реализация на внутреннем рынке	3	0,4%	3	0,4%	0,0%	3	0,4%	3	0,4%	0,0%
<b>Реализация вспомогательных услуг и прочая выручка</b>	<b>9</b>	<b>1,2%</b>	<b>11</b>	<b>1,4%</b>	<b>(18,2)%</b>	<b>9</b>	<b>1,2%</b>	<b>10</b>	<b>1,3%</b>	<b>(10,0)%</b>
<b>Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>8</b>	<b>1,0%</b>	<b>(12,5)%</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>7</b>	<b>0,9%</b>	<b>0,0%</b>
<b>Итого реализация</b>	<b>763</b>	<b>100,0%</b>	<b>792</b>	<b>100,0%</b>	<b>(3,7)%</b>	<b>763</b>	<b>100,0%</b>	<b>759</b>	<b>100,0%</b>	<b>0,5%</b>

## V. Объем реализации без учета приобретения активов ТНК-ВР

	За 3 месяца, закончившихся					Изменение	За 3 месяца, закончившихся				
	31 марта 2013		31 декабря 2012		%		31 марта 2013		31 марта 2012		%
	млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема			млн барр.	% от общего объема	млн барр.	% от общего объема	
<b>Нефть</b>											
Реализация в странах дальнего зарубежья	114,1	49,1%	111,2	46,5%	2,6%	114,1	49,1%	103,8	46,9%	9,9%	
Европа и др. направления	81,0	34,9%	77,5	32,4%	4,5%	81,0	34,9%	70,2	31,7%	15,4%	
Азия	33,1	14,2%	33,7	14,1%	(1,8)%	33,1	14,2%	33,6	15,2%	(1,5)%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	12,5	5,4%	13,1	5,5%	(4,6)%	12,5	5,4%	11,7	5,3%	6,8%	
Реализация на внутреннем рынке	0,7	0,3%	0,1	0,0%	>100,0%	0,7	0,3%	0,7	0,3%	0,0%	
<b>Итого нефть</b>	<b>127,3</b>	<b>54,8%</b>	<b>124,4</b>	<b>52,0%</b>	<b>2,3%</b>	<b>127,3</b>	<b>54,8%</b>	<b>116,2</b>	<b>52,5%</b>	<b>9,6%</b>	
<b>Нефть</b>											
Реализация в странах дальнего зарубежья	15,5	49,1%	15,2	46,5%	2,6%	15,5	49,1%	14,2	46,9%	9,9%	
Европа и др. направления	11,0	34,9%	10,6	32,4%	4,5%	11,0	34,9%	9,6	31,7%	15,4%	
Азия	4,5	14,2%	4,6	14,1%	(1,8)%	4,5	14,2%	4,6	15,2%	(1,5)%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	1,7	5,4%	1,8	5,5%	(4,6)%	1,7	5,4%	1,6	5,3%	6,8%	
Реализация на внутреннем рынке	0,1	0,3%	0,0	0,0%	>100,0%	0,1	0,3%	0,1	0,3%	0,0%	
<b>Итого нефть</b>	<b>17,3</b>	<b>54,8%</b>	<b>17,0</b>	<b>52,0%</b>	<b>2,3%</b>	<b>17,3</b>	<b>54,8%</b>	<b>15,9</b>	<b>52,5%</b>	<b>9,6%</b>	
<b>Нефтепродукты</b>											
Реализация в странах дальнего зарубежья	8,2	26,0%	8,7	26,7%	(5,7)%	8,2	26,0%	8,3	27,4%	(1,2)%	
Европа и др. направления	5,5	17,5%	6,7	20,6%	(17,9)%	5,5	17,5%	6,2	20,5%	(11,3)%	
Азия	2,7	8,5%	2,0	6,1%	35,0%	2,7	8,5%	2,1	6,9%	28,6%	
Реализация в странах ближнего зарубежья (СНГ)	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,2	0,6%	0,1	0,3%	100,0%	
Реализация на внутреннем рынке	4,5	14,2%	5,2	15,9%	(13,5)%	4,5	14,2%	4,7	15,5%	(4,3)%	
Оптовая реализация	3,0	9,5%	3,4	10,4%	(11,8)%	3,0	9,5%	3,2	10,5%	(6,3)%	
Розничная реализация	1,5	4,7%	1,8	5,5%	(16,7)%	1,5	4,7%	1,5	5,0%	0,0%	
Реализация бункерного топлива конечным покупателям	0,6	1,9%	0,8	2,4%	(25,0)%	0,6	1,9%	0,5	1,7%	20,0%	
<b>Итого реализация нефтепродуктов</b>	<b>13,5</b>	<b>42,7%</b>	<b>14,9</b>	<b>45,6%</b>	<b>(9,4)%</b>	<b>13,5</b>	<b>42,7%</b>	<b>13,6</b>	<b>44,9%</b>	<b>(0,7)%</b>	
<b>Реализация продукции нефтехимии</b>	<b>0,8</b>	<b>2,5%</b>	<b>0,8</b>	<b>2,4%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,8</b>	<b>2,5%</b>	<b>0,8</b>	<b>2,6%</b>	<b>0,0%</b>	
Реализация в зарубежных странах	0,6	1,9%	0,6	1,8%	0,0%	0,6	1,9%	0,6	1,9%	0,0%	
Реализация на внутреннем рынке	0,2	0,6%	0,2	0,6%	0,0%	0,2	0,6%	0,2	0,7%	0,0%	
<b>Итого нефть, нефтепродукты, нефтехимия</b>	<b>31,6</b>	<b>100,0%</b>	<b>32,70</b>	<b>100,0%</b>	<b>(3,4)%</b>	<b>31,6</b>	<b>100,0%</b>	<b>30,3</b>	<b>100,0%</b>	<b>4,3%</b>	
<b>Газ</b>											
Объем реализации	<b>3,46</b>		<b>2,90</b>		<b>19,3%</b>	<b>3,46</b>		<b>2,76</b>		<b>25,4%</b>	