



**БАШНЕФТЬ**  
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

## Группа Компаний «Башнефть»

Результаты по МСФО  
за 1 квартал 2012 года



Некоторые заявления в данной презентации могут содержать предположения или прогнозы в отношении предстоящих событий Группы Компаний «Башнефть». Такие утверждения содержат выражения «ожидается», «оценивается», «намеревается», «будет», «мог бы», отрицания таких выражений или другие подобные выражения. Мы бы хотели предупредить Вас, что эти заявления являются только предположениями, и реальный ход событий или результаты могут существенно отличаться от заявленного. Мы не намерены пересматривать эти заявления с целью соотнесения их с реальными событиями и обстоятельствами, которые могут возникнуть после вышеуказанной даты, а также отражать события, появление которых в настоящий момент не ожидается. Из-за многих факторов действительные результаты Группы Компаний «Башнефть» могут существенно отличаться от заявленных в наших предположениях и прогнозах; в числе таких факторов могут быть общие экономические условия, конкурентная среда, в которой мы оперируем, риски, связанные с деятельностью в России, быстрые технологические и рыночные изменения в сферах нашей деятельности, а также многие другие риски, непосредственно связанные с Группой Компаний «Башнефть».

## Операционные результаты

### 1Q 2012 по сравнению с 4Q 2011

- Добыча нефти уменьшилась на 0,2% до 3 840 тыс. тонн
- Снижение объема переработки на 4,0% до 5 120 тыс. тонн

### 1Q 2012 по сравнению с 1Q 2011

- Увеличение добычи нефти на 4,3% до 3 840 тыс. тонн
- Увеличение объема переработки на 2,5% до 5 120 тыс. тонн

## Финансовые результаты

### 1Q 2012 по сравнению с 4Q 2011

- Выручка US\$ 3 923 млн., снизилась на 3,9%
- EBITDA - US\$ 824 млн., осталась на прежнем уровне
- Чистая прибыль - US\$ 444 млн., увеличилась на 14,7%

### 1Q 2012 по сравнению с 1Q 2011

- Выручка US\$ 3 923 млн., увеличилась на 12,5%
- EBITDA - US\$ 824 млн., увеличилась на 16,7%
- Чистая прибыль - US\$ 444 млн., показала рост на 20,0%

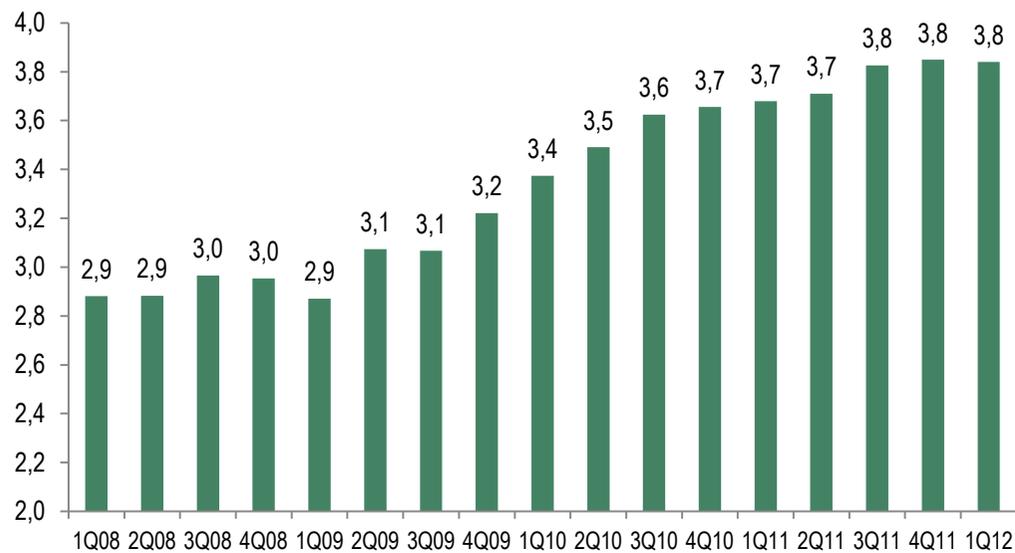
## Основные события

- Башнефть объявила о начале программы реорганизации через присоединение дочерних акционерных обществ — ОАО «УНПЗ», ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Башкирнефтепродукт» и ОАО «Оренбургнефтепродукт».
- В январе 2012 года Группа «Башнефть» выиграла аукцион на право геологического изучения, поиска, разведки и добычи углеводородного сырья по Приикскому участку недр, а в феврале - аукцион на право геологического изучения, поиска, разведки и добычи углеводородного сырья по Янгарейскому и Сабриягинскому участкам недр;
- В феврале 2012 года Группа «Башнефть» разместила корпоративные облигации серии 04

# Ключевые показатели Группы Башнефть за 1 квартал 2012 г.

1 кв. 2012	4 кв. 2011	Δ, %	Показатель	1 кв. 2012	1 кв. 2011	Δ, %
117,0	108,6	7,7%	Цена Urals, долл./барр.	117,0	102,2	14,5%
3 840	3 849	-0,2%	Добыча нефти, тыс. т.	3 840	3 680	4,3%
5 120	5 333	-4,0%	Объем переработки нефти, тыс. т.	5 120	4 993	2,5%
4 337	4 800	-9,6%	Продажи нефтепродуктов тыс. т.	4 337	4 267	1,6%
3 923	4 083	-3,9%	Выручка, млн. долл.	3 923	3 486	12,5%
824	824	0,0%	ЕБИТДА, млн. долл.	824	706	16,7%
444	387	14,7%	Прибыль за период, млн. долл.	444	370	20,0%
162	256	-36,7%	Капитальные затраты, млн. долл.	162	174	-6,9%
2 346	1 902	23,3%	Скорректированный чистый долг, млн. долл.	2 346	2 699	-13,1%

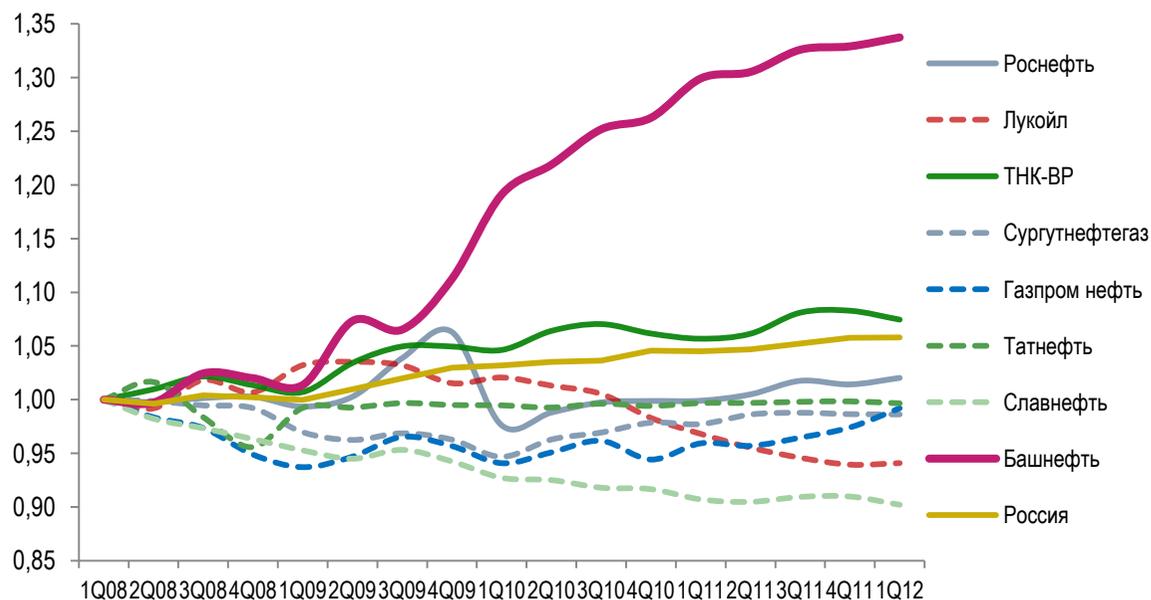
## Темп роста добычи нефти, млн. т.



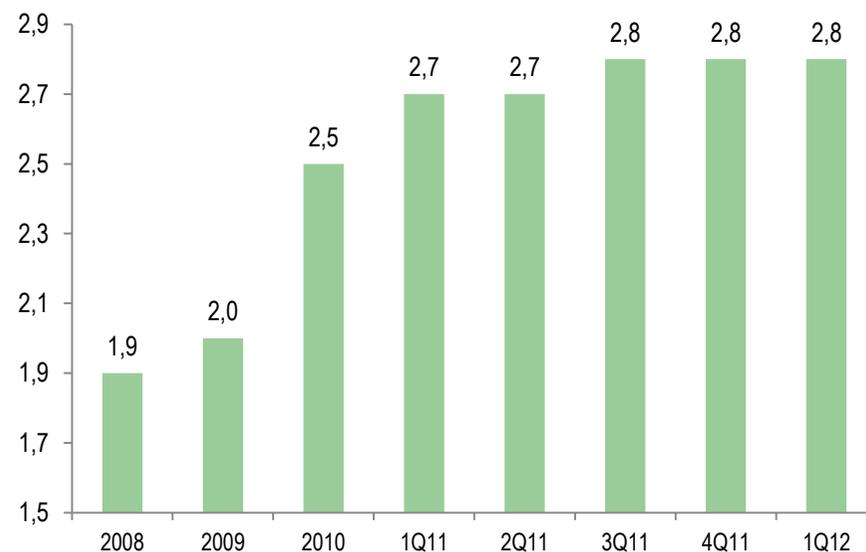
● Рост добычи нефти в 1 квартале 2012 года на 4,3% по сравнению с показателями 1 квартала 2011 года обусловлен повышением эффективности эксплуатационного бурения и проведением работ по интенсификации добычи нефти в течение 2011 года.

● В 4 квартале 2011 года показатель добычи нефти стабилизировался и в 1 квартале 2012 года оставался на уровне 3,8 млн. тонн.

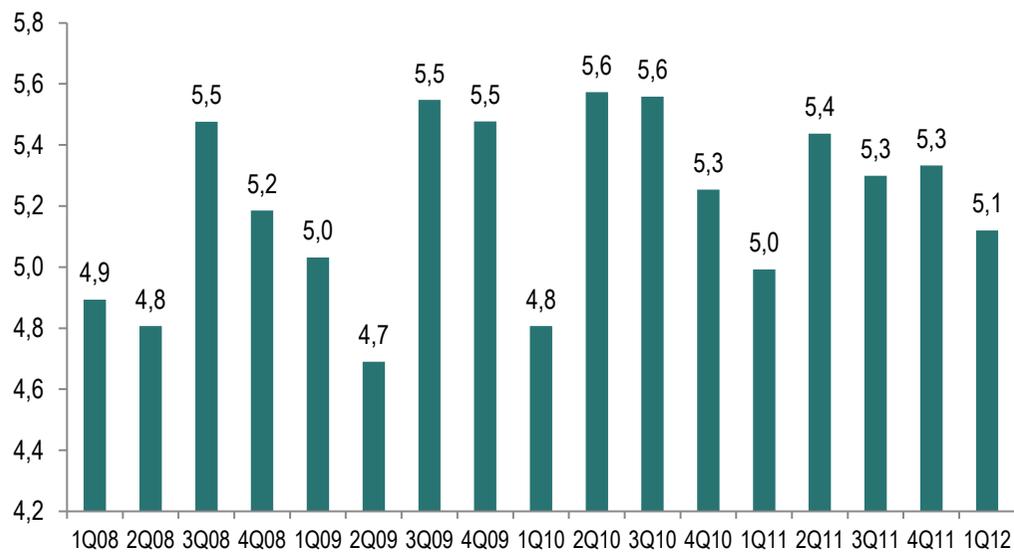
## Индекс изменения среднесуточной добычи (1 кв. '08 = 1)



## Дебит скважин, т./сутки

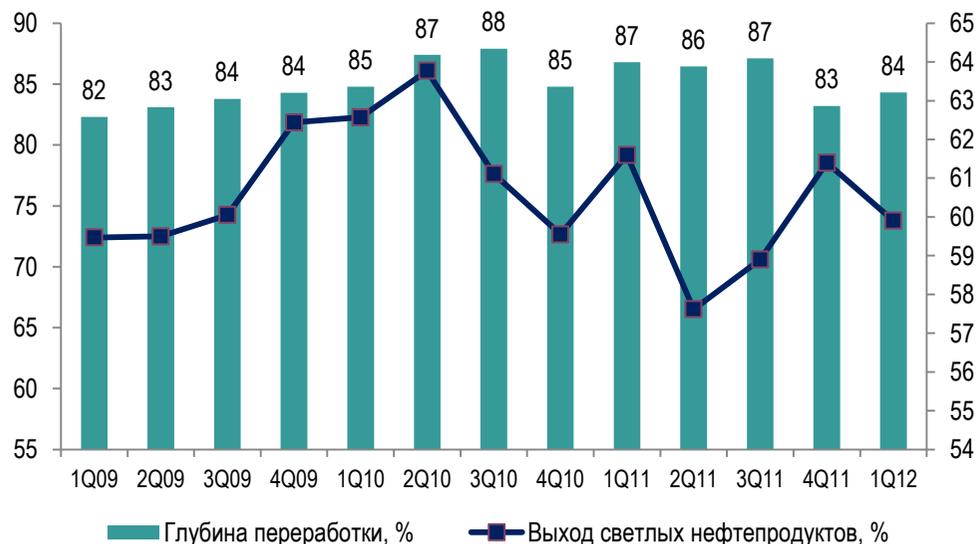


## Темп роста переработки, млн. т.

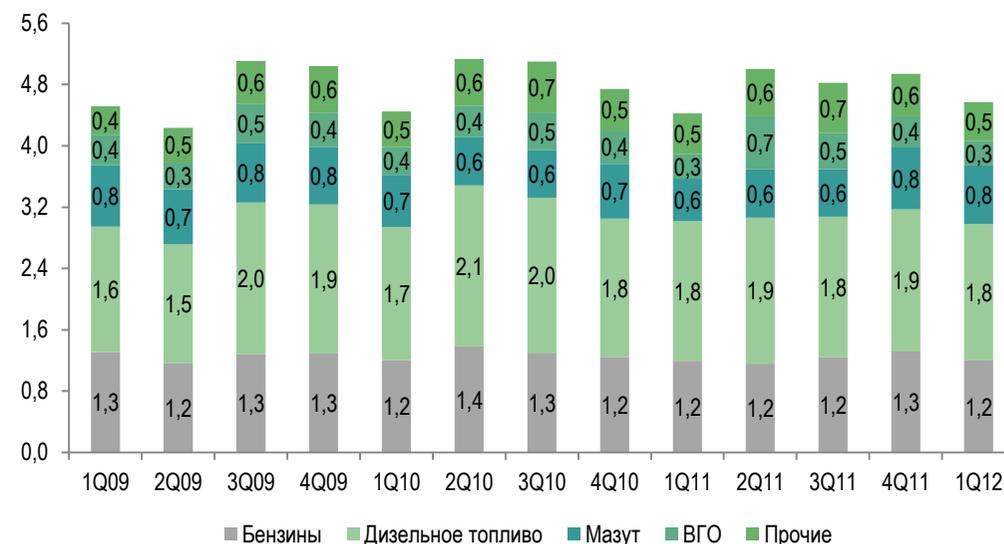


- В 1 кв. 2012 г. объем переработки составил 5 120 тыс. тонн, уменьшившись на 4,0% по сравнению с объемом переработки в 4 квартале 2011 года, что было вызвано сезонным сокращением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке.
- Загрузка производственных мощностей снизилась с 87,9% в 4 кв. 2011 г. до 85,5% в 1 кв. 2012 г.
- Глубина переработки выросла с 83,2% в 4 кв. 2011 г. до 84,3% в 1 кв. 2012 г.
- Выход светлых нефтепродуктов снизился с 61,4% в 4 кв. 2011 г. до 59,9% в 1 кв. 2012 г.

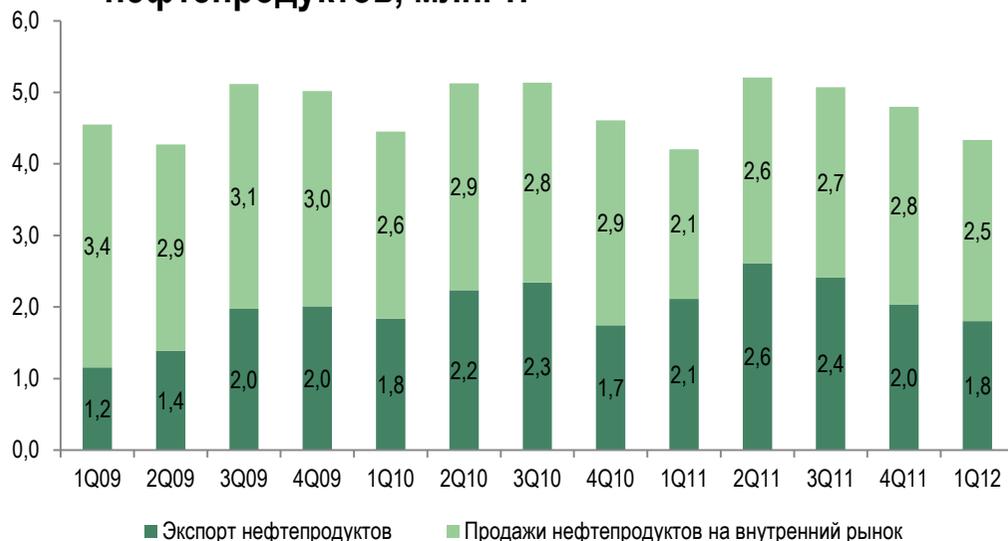
## Глубина переработки, выход светлых нефтепродуктов, %



## Корзина нефтепродуктов, млн. т.

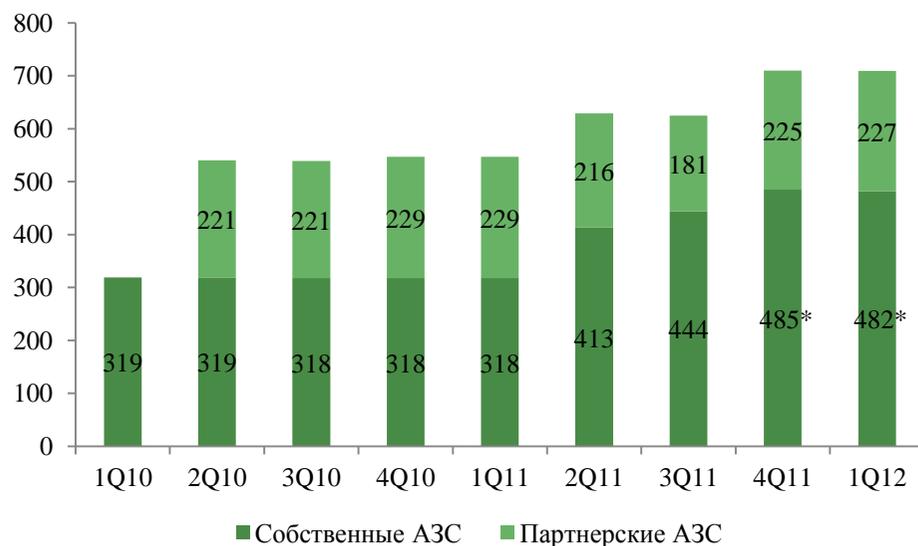


## Продажи на внутреннем рынке и экспорт нефтепродуктов, млн. т.

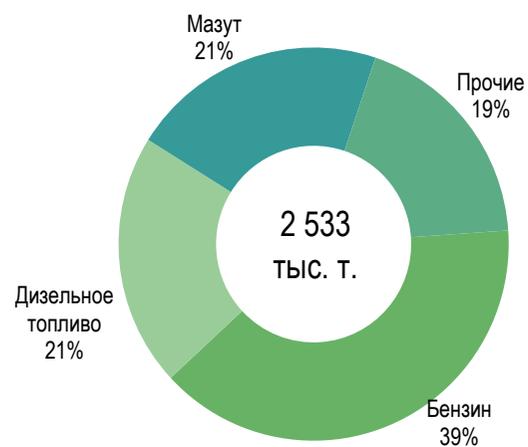


- Суммарные объемы реализации нефтепродуктов в 1 кв. 2012 г. составили 4 337 тыс. тонн
- Сокращение объемов реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в 1 кв. 2012 г. на внутреннем рынке до 2 533 тыс. тонн по сравнению с 4 кв. 2011 г. связано с сезонным сокращением спроса на нефтепродукты, а также с падением оптовых цен.
- В 1 квартале собственная сеть Башнефти составила 482 АЗС, из которых 22 АЗС сданы в аренду
- В апреле 2012 г. Башнефть завершила сделку по приобретению 100% долей ООО «Уралойл», владеющего сетью из 12 АЗС в Курганской области, работающих под брендом TRANSOIL

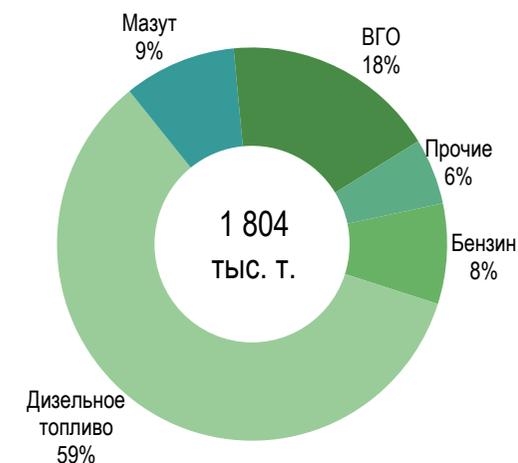
## Розничная сеть Башнефти



## Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке, 1 кв. 2012 г.



## Экспорт нефтепродуктов, 1 кв. 2012 г.

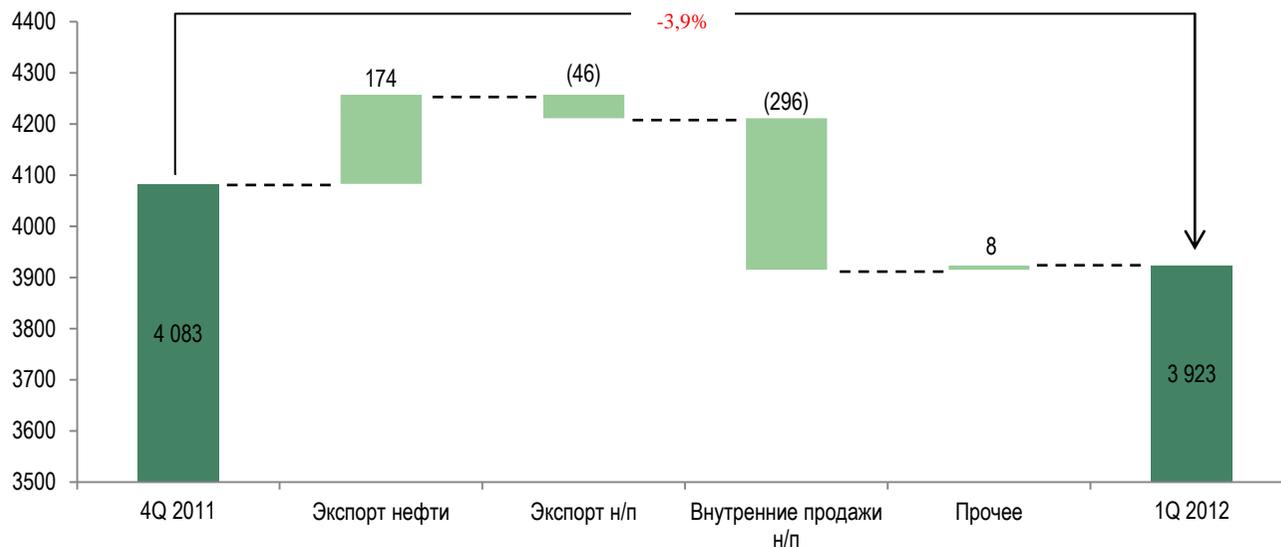


\* Включая АЗС, сданные в аренду

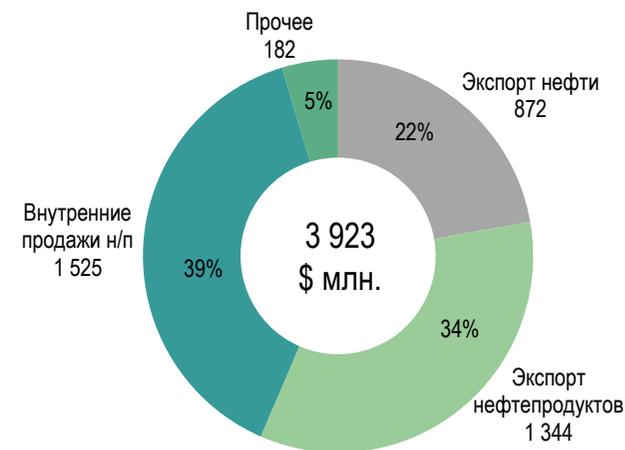
# Макроэкономические показатели за 1 квартал 2012 г.\*

1 кв. 2012	4 кв. 2011	Δ, %	Показатель	1 кв. 2012	1 кв. 2011	Δ, %
30,3	31,2	-2,9%	Средний курс доллара США, руб./долл.	30,3	29,3	3,4%
1,5%	1,4%	0,1 п.п.	Инфляция за период, %	1,5%	3,8%	-2,3 п.п.
706,3	695,8	1,5%	Дизельное топливо - летнее (РФ), долл./т	706,3	606,4	16,5%
766,4	787,3	-2,7%	Высокооктановый бензин (РФ), долл./т	766,4	767,1	-0,1%
295,9	298,0	-0,7%	Мазут (РФ), долл./т	295,9	268,0	10,4%
23,9	20,7	15,5%	НДПИ (нефть), долл./барр.	23,9	19,1	25,1%
54,9	55,3	-0,7%	Экспортная пошлина на нефть, долл./ барр.	54,9	47,0	16,9%
36,3	36,4	-0,4%	Экспортная пошлина на легкие и средние дистилляты, долл./ барр.	36,3	32,1	13,2%

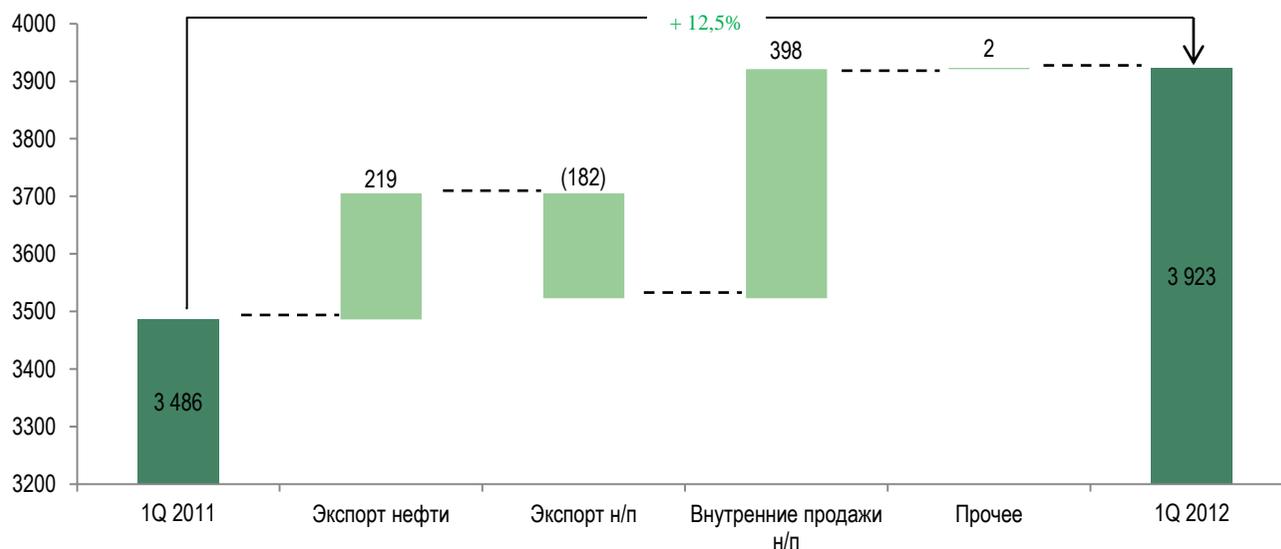
### Факторный анализ выручки, US\$ млн., 1 кв. 2012 к 4 кв. 2011



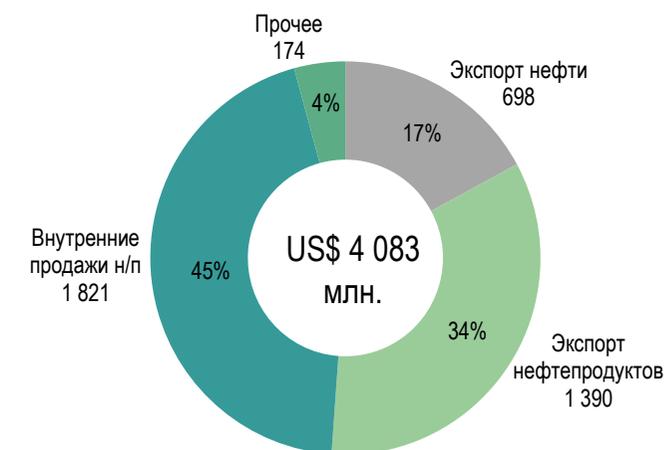
### Структура выручки за 1 кв. 2012, US\$ млн.



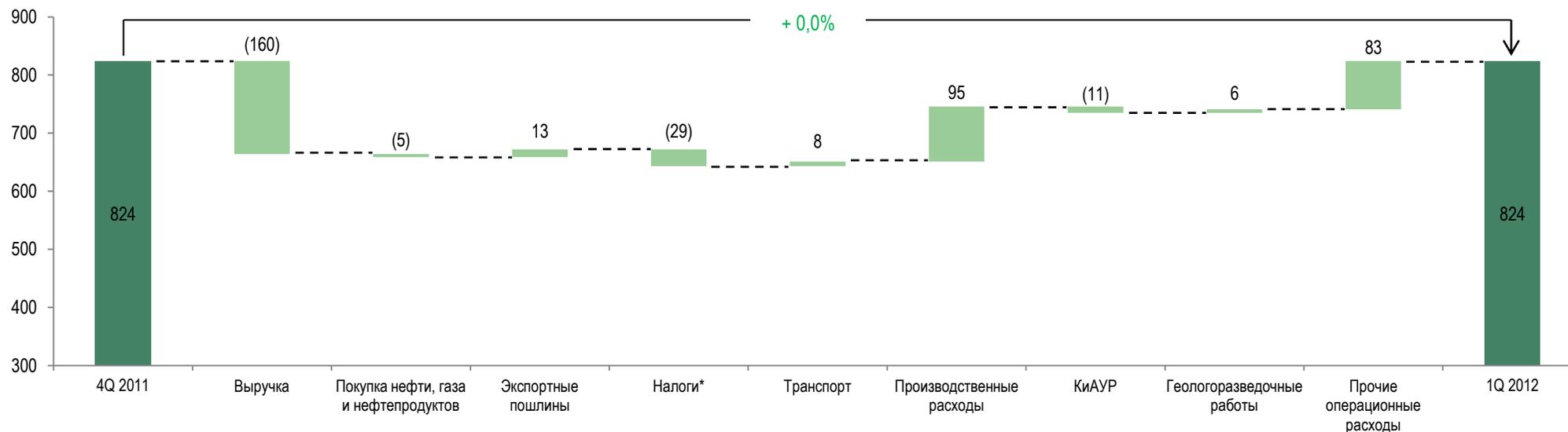
### Факторный анализ выручки, US\$ млн., 1 кв. 2012 к 1 кв. 2011



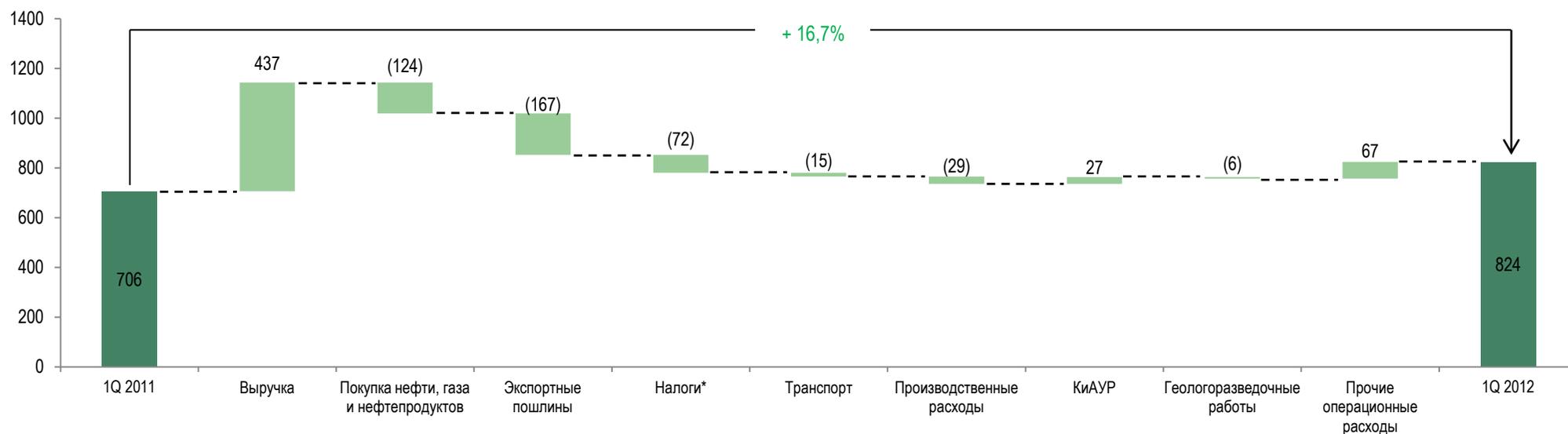
### Структура выручки за 4 кв. 2011, US\$ млн.



## Факторный анализ EBITDA, US\$ млн., 1 кв. 2012 г. к 4 кв. 2011 г.

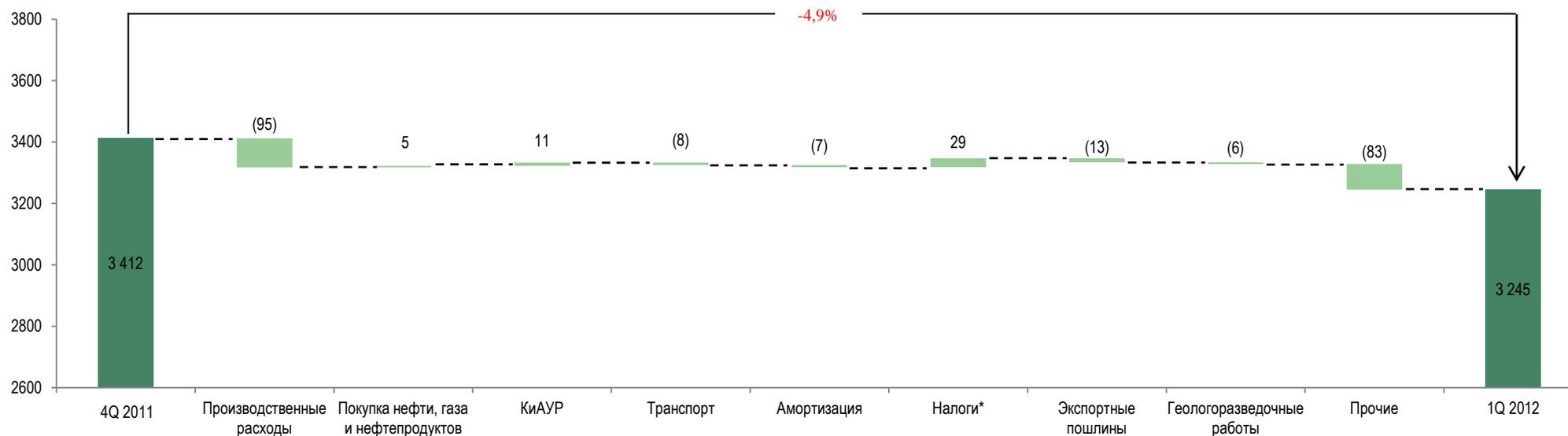


## Факторный анализ EBITDA, US\$ млн., 1 кв. 2012 г. к 1 кв. 2011 г.

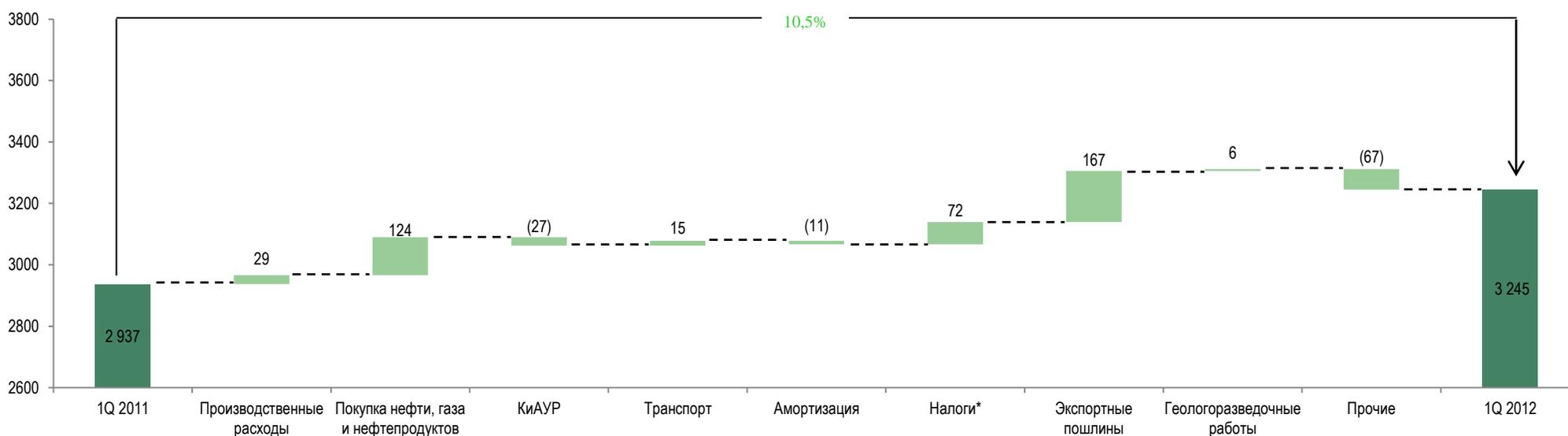


\* Кроме налога на прибыль

## Факторный анализ операционных расходов, US\$ млн., 1 кв. 2012 г. к 4 кв. 2011 г.



## Факторный анализ операционных расходов, US\$ млн., 1 кв. 2012 г. к 1 кв. 2011 г.



\* Кроме налога на прибыль

## Удельная себестоимость добычи, \$/барр.\*

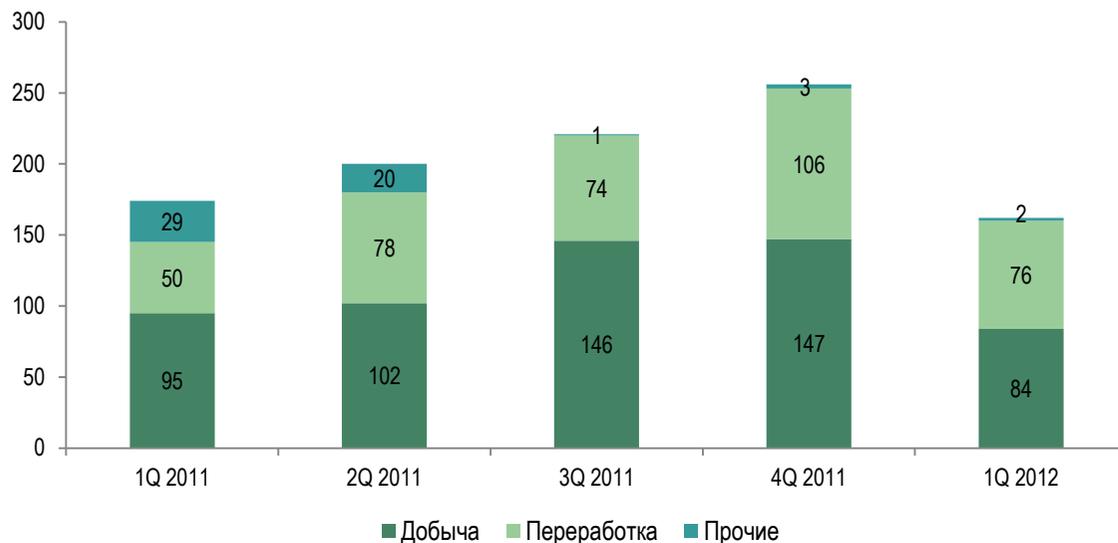


## Удельная себестоимость переработки, \$/барр.\*

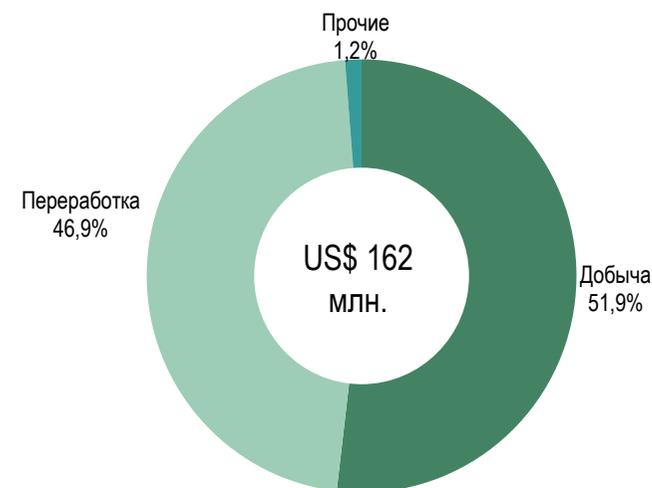


- В 1 квартале 2012 года удельные затраты на добычу нефти уменьшились на 3,1% по сравнению с 4 кварталом 2011 года и составили US\$ 6,3 за баррель, что, прежде всего, связано со снижением затрат на электроэнергию в связи с учреждением Группой собственной энергосбытовой компании и переходом на прямые закупки электроэнергии на оптовом рынке, а также сезонным снижением затрат на обслуживание скважин.
- Удельные затраты на добычу нефти уменьшились на 3,1% по сравнению с 1 кварталом 2011 года, что было обусловлено ослаблением рубля к доллару США.
- В 1 кв. 2012 года по сравнению с 4 кв. 2011 года удельные затраты на переработку снизились на 27,4% и составили US\$ 4,5 за баррель. Данное сокращение было вызвано снижением объемов проводимых ремонтных работ в 1 кв. 2012 г., по сравнению с 4 кв. 2011 г., а также снижением затрат на электроэнергию в связи с учреждением Группой собственной энергосбытовой компании и переходом на прямые закупки электроэнергии на оптовом рынке.
- По сравнению с 1 кв. 2011 г. удельные затраты на переработку сократились на 10,0% и составили US\$ 4,5 за баррель. Сокращение затрат связано с ослаблением рубля к доллару США, а также снижением затрат на электроэнергию в связи с учреждением Группой собственной энергосбытовой компании и переходом на прямые закупки электроэнергии на оптовом рынке.

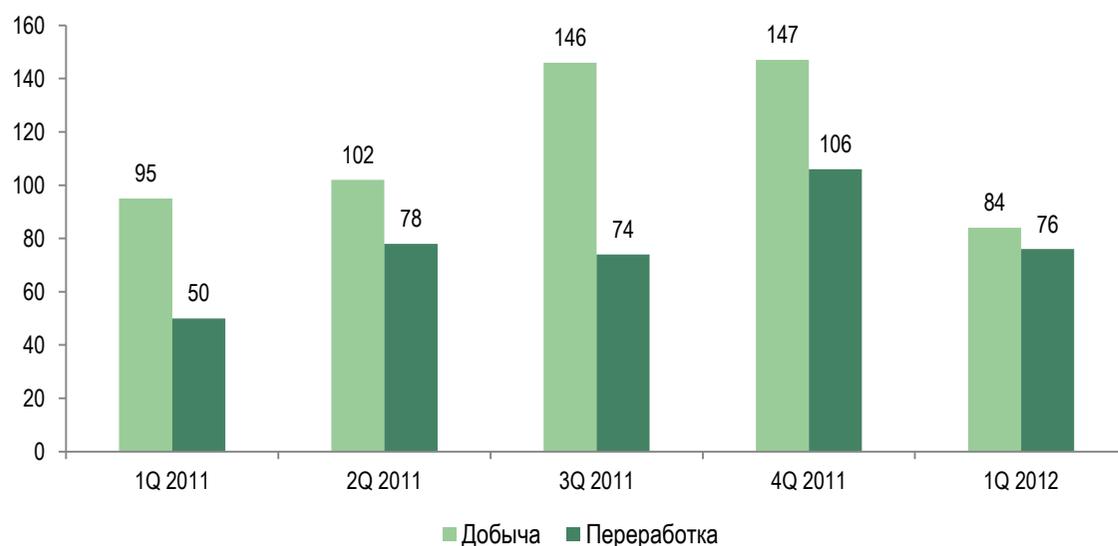
### Капитальные затраты, US\$ млн.



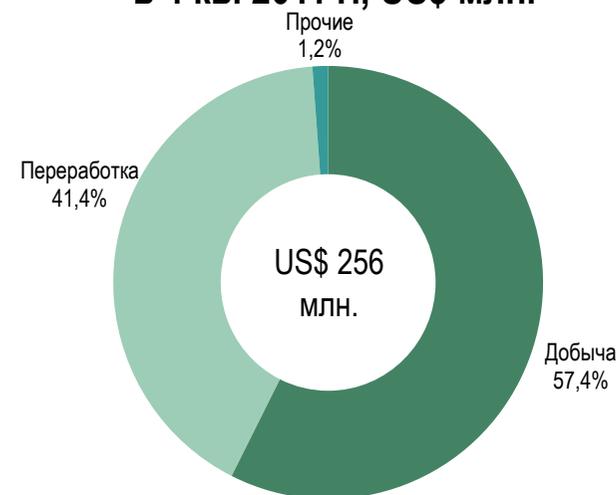
### Структура капитальных затрат в 1 кв. 2012 г., US\$ млн.



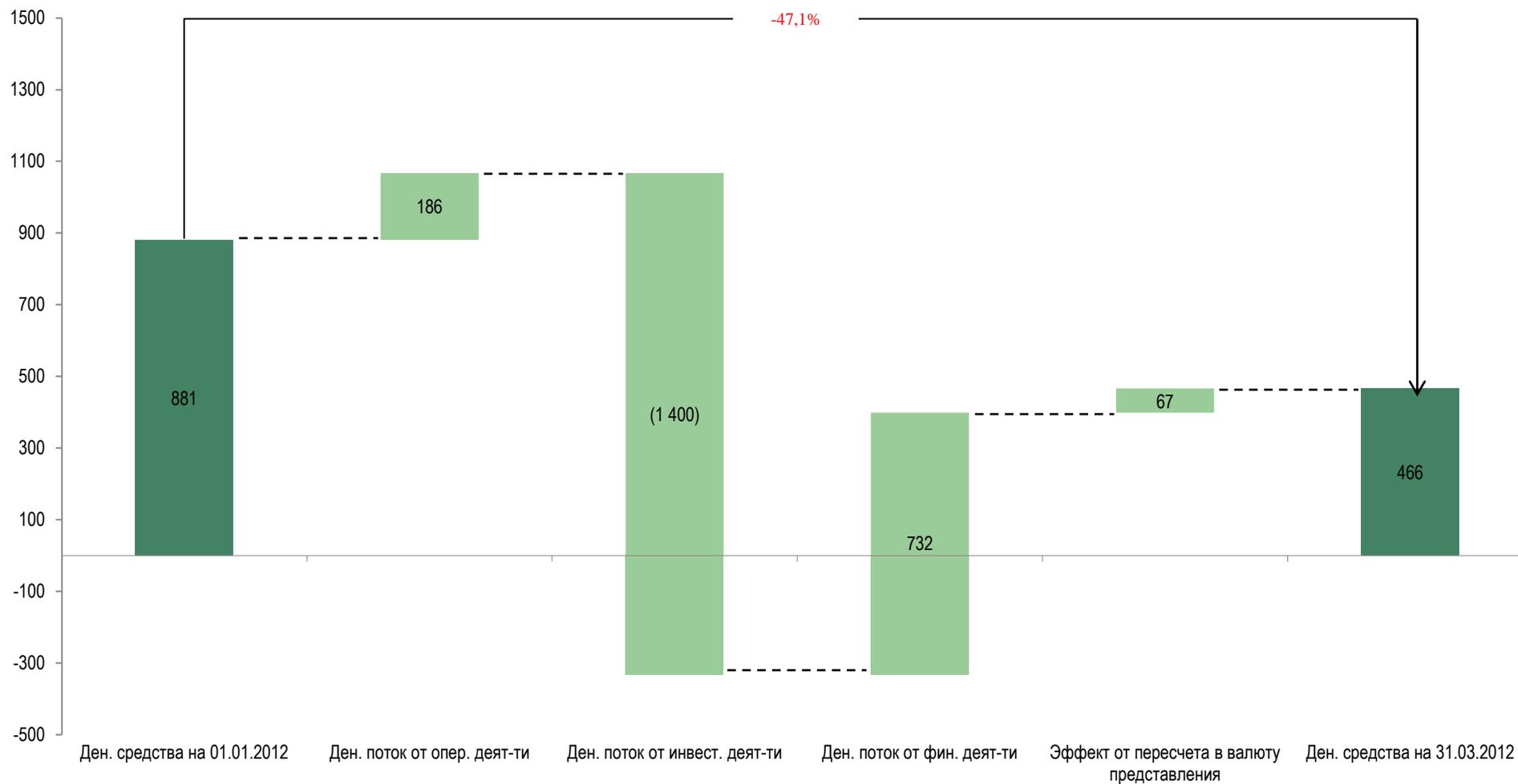
### Капитальные затраты в добыче и переработке, US\$ млн.



### Структура капитальных затрат в 4 кв. 2011 г., US\$ млн.



## Движение денежных средств за 1 кв. 2012 г., US\$ млн.





**БАШНЕФТЬ**

АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**Спасибо за внимание!**

1-ая Тверская-Ямская, 5  
Москва, 125047, Россия  
Tel: +7 495 228 – 15 – 96  
Fax + 7 495 228 – 15 – 97  
[ir@bashneft.ru](mailto:ir@bashneft.ru)

