



РОСНЕФТЬ

**Результаты по ОПБУ
США за II кв. и I пол.
2009 г.**

Запуск Ванкора

1 сентября 2009 г.



Важное замечание

Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена Компанией. Представленные здесь заключения основаны на общей информации, собранной на момент подготовки материала, и могут быть изменены без дополнительного извещения. Компания полагается на информацию, полученную из источников, которые она полагает надежными; тем не менее, она не гарантирует ее точность или полноту.

Данные материалы содержат заявления относительно будущих событий и пояснения, представляющие собой прогноз таких событий. Любые утверждения в данных материалах, не являющиеся констатацией исторических фактов, являются прогнозными заявлениями, сопряженные с известными и не известными рисками, неопределенностями и прочими факторами, в связи с которыми наши фактические результаты, итоги и достижения могут существенно отличаться от любых будущих результатов, итогов или достижений, отраженных в или предполагаемых такими прогнозными заявлениями. Мы не принимаем на себя никаких обязательств по обновлению любых содержащихся здесь прогнозных заявлений с тем, чтобы они отражали бы фактические результаты, изменения в допущениях либо изменения в факторах, повлиявших на такие заявления.

Настоящая презентация не представляет собой предложение продажи, или же поощрение любого предложения подписки на, или покупки любых ценных бумаг. Понимается, что ни одно положение данного отчета/презентации не создает основу какого-либо контракта либо обязательства любого характера. Информация, содержащаяся в настоящей презентации, не должна ни в каких целях полагаться полной, точной или беспристрастной. Информация данной презентации подлежит проверке, окончательному оформлению и изменению. Содержание настоящей презентации Компанией не выверялось. Соответственно, мы не давали и не даем от имени Компании, ее акционеров, директоров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, никаких заверений или гарантий, как ясно выраженных, так и подразумеваемых, в отношении точности, полноты или объективности содержащейся в ней информации или мнений. Ни один из директоров Компании, ее акционеров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, не принимает на себя никакой ответственности за любые потери любого рода, которые могут быть понесены в результате любого использования данной презентации или ее содержания, или же иным образом в связи с этой презентацией.



Ключевые факторы II кв. и I пол. 2009 г.

Позитивные факторы

- Высокие финансовые результаты:
 - EBITDA - **3,6 млрд долл.** во II кв. и **5,9 млрд долл.** в I пол. 2009 г.
 - Чистая прибыль - **1,6 млрд долл.** во II кв. и **3,7 млрд долл.** в I пол. 2009 г.
 - Операционный денежный поток - **2,7 млрд долл.** во II кв. и **5,0 млрд долл.** в I пол. 2009 г.
 - Свободный денежный поток – **1,7 млрд долл.** в I пол. 2009 г.
 - Скорректированный чистый долг сократился на **2,1 млрд долл.** по отношению к 31 декабря 2008 г.
- Полностью решена проблема рефинансирования, новый кредитный профиль
- Оптимизация потоков нефти и нефтепродуктов для компенсации снижения спроса на внутреннем рынке

Проблемы и приоритеты

I пол. 2009 г.

- Нестабильный спрос на внутреннем рынке и низкие цены
- Рост транспортных тарифов
- Укрепление рубля во II кв.

III-IV кв. 2009 г.

- Запуск Ванкора, 3 млн т добычи во II пол. 2009 г.
- Финансовая дисциплина и контроль над расходами
- Выполнение бизнес-плана на 2009 г.
- Разработка бизнес-плана на 2010 г. на базе консервативного прогноза основных макроэкономических показателей
- Участие в обсуждении вопросов оптимизации системы налогообложения



Макроэкономические показатели

	I пол. 2009	I пол. 2008	Δ, %	II кв. 2009	I кв. 2009	Δ, %
Средний обменный курс, руб./долл.	33,07	23,94	(27,6)%	32,21	33,93	5,3%
Инфляция за период, %	7,4%	8,7%		2,0%	5,4%	
Реальное укрепление/(обесценение) рубля к доллару за период, %	0,8%	13,5%		10,9%	(9,0)%	
Нефть Юралс (средн. Med и NWE), долл./барр.	50,9	105,4	(51,7)%	58,1	43,7	33,2%
Газойль 0,2% (средн. Med), долл./т	443,2	1 014,3	(56,3)%	484,2	402,1	20,4%
Мазут (средн. Med), долл./т	277,0	495,3	(44,1)%	325,1	228,9	42,0%
Высокооктановый бензин (средн. в РФ), долл./т	460,0	827,3	(44,4)%	518,0	402,0	28,9%
Дизельное топливо (средн. в РФ), долл./т	372,6	774,9	(51,9)%	389,0	356,2	9,2%



Обзор результатов за II кв. и I пол. 2009 г.

	I пол. 2009	I пол. 2008	Δ, %	II кв. 2009	I кв. 2009	Δ, %
Среднесуточная добыча нефти, тыс. барр.	2 118	2 121	(0,1)%	2 127	2 110	0,8%
Добыча газа, млрд куб. м	6,28	6,25	0,5%	2,93	3,35	(12,5)%
Выпуск нефтепродуктов, млн т	23,25	22,91	1,5%	11,65	11,60	0,4%
Выручка, млн долл.	19 211	37 502	(48,8)%	10 947	8 264	32,5%
ЕБИТДА, млн долл.	5 892	11 750	(49,9)%	3 574	2 318	54,2%
Чистая прибыль, млн долл.	3 672	6 876	(46,6)%	1 612	2 060	(21,7)%
Операционный денежный поток, млн долл. ¹	5 047	9 378	(46,2)%	2 681	2 366	13,3%
Свободный денежный поток, млн долл. ¹	1 660	5 084	(67,3)%	526	1 134	(53,6)%
Чистый долг ², млн долл.	19 177	21 436	(10,5)%	19 177	19 239	(0,3)%

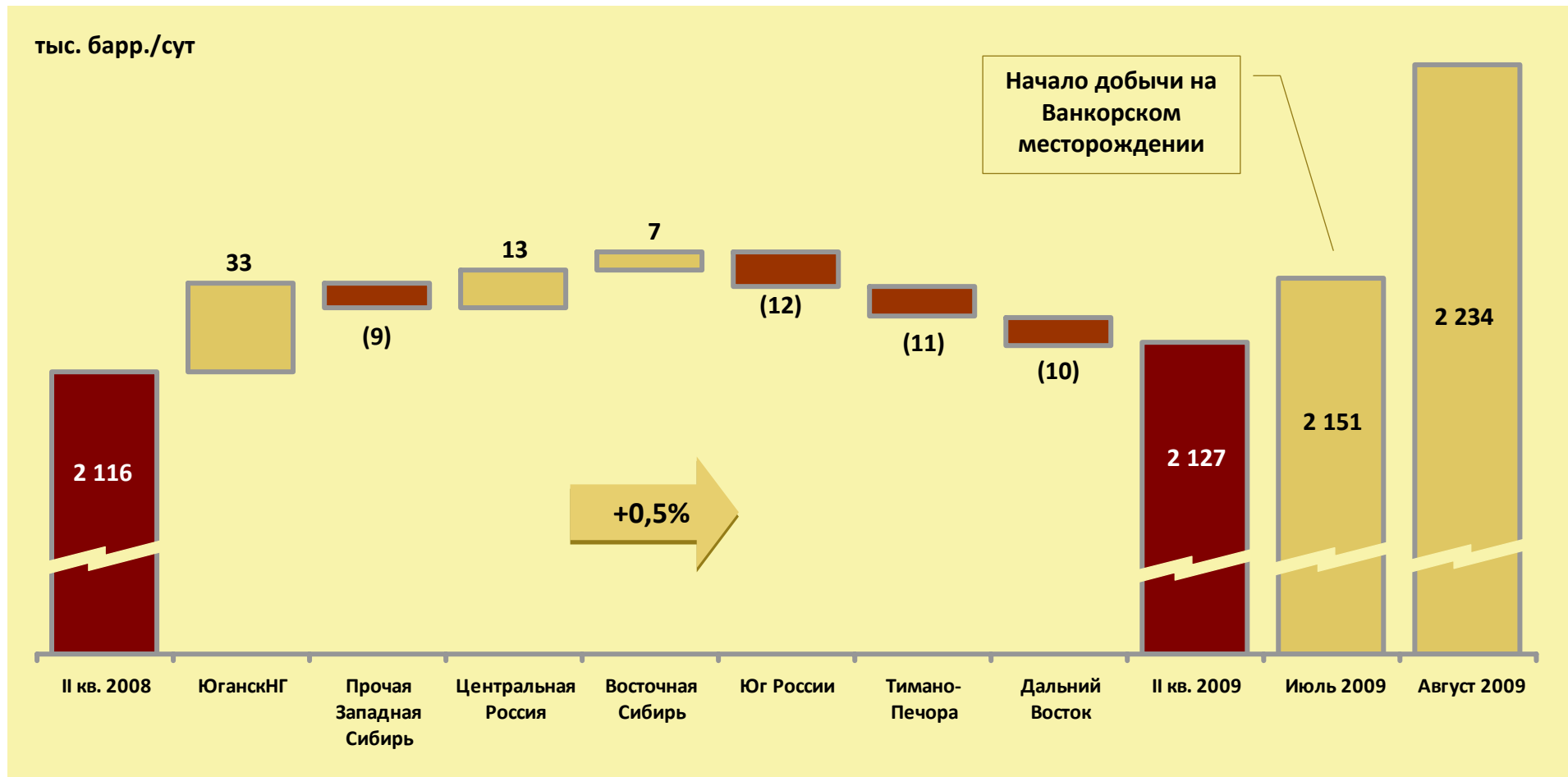
¹ Операционный и свободный денежные потоки скорректированы на расходы на приобретение высоко ликвидных ценных бумаг на сумму 305 млн долл. в рамках управления свободными денежными средствами.

² Чистый долг скорректирован на депозиты и краткосрочные векселя, связанные с графиком погашения задолженности (в отчетности отражаются как краткосрочные финансовые вложения), в сумме 831 млн долл. на 30 июня 2009 г., 2 598 млн долл. на 31 марта 2009 г. и 1 291 млн долл. на 30 июня 2008 г. Чистый долг на 30 июня 2009 г. также скорректирован на сумму долгосрочного депозита в размере 801 млн долл., размещенного в государственном банке в рамках управления свободными денежными средствами. По состоянию на 31 декабря 2008 г. чистый долг составлял 21 283 млн долл.



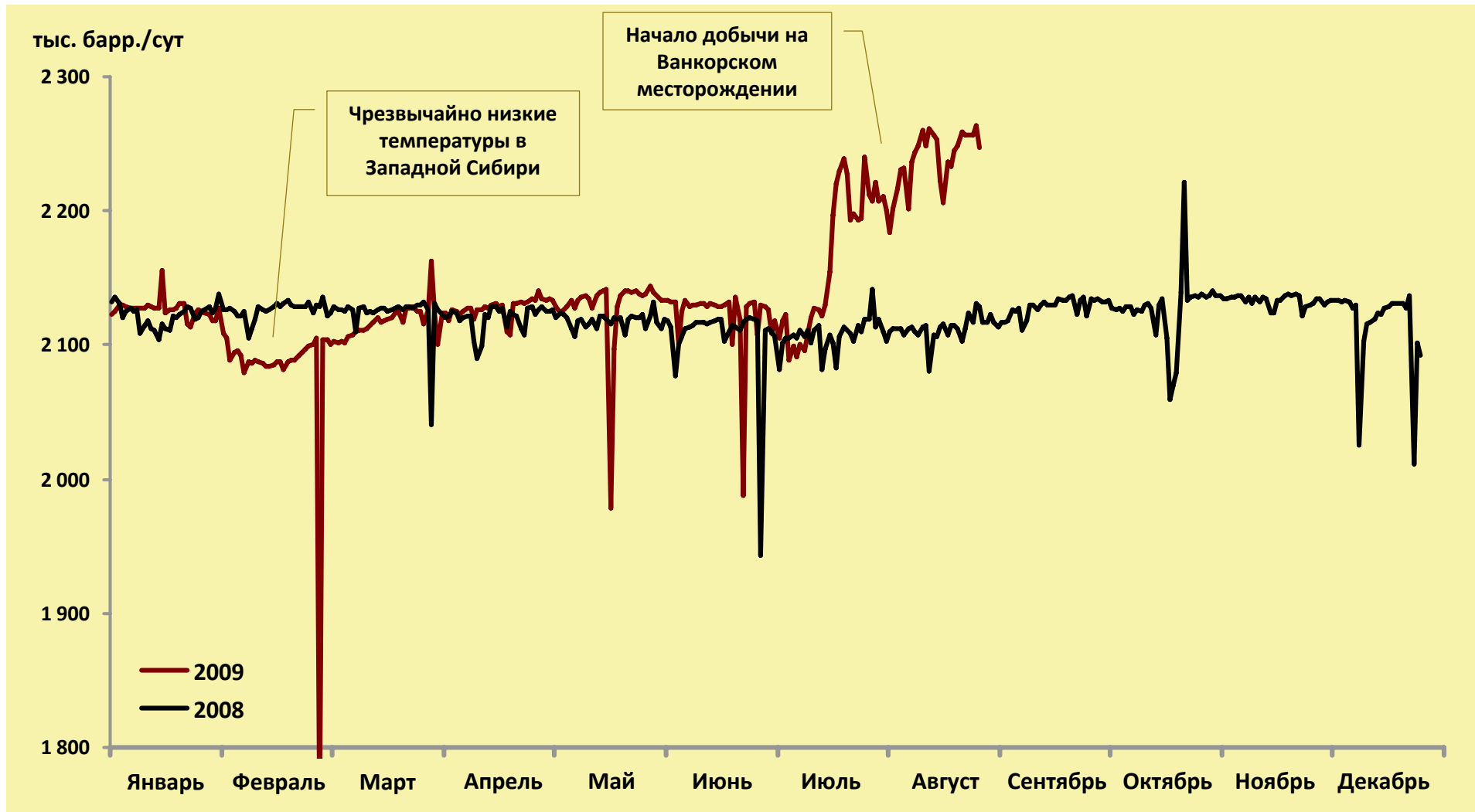
Среднесуточная добыча нефти

Структура изменения среднесуточной добычи нефти Компании, II кв. 2009 г. ко II кв. 2008 г.



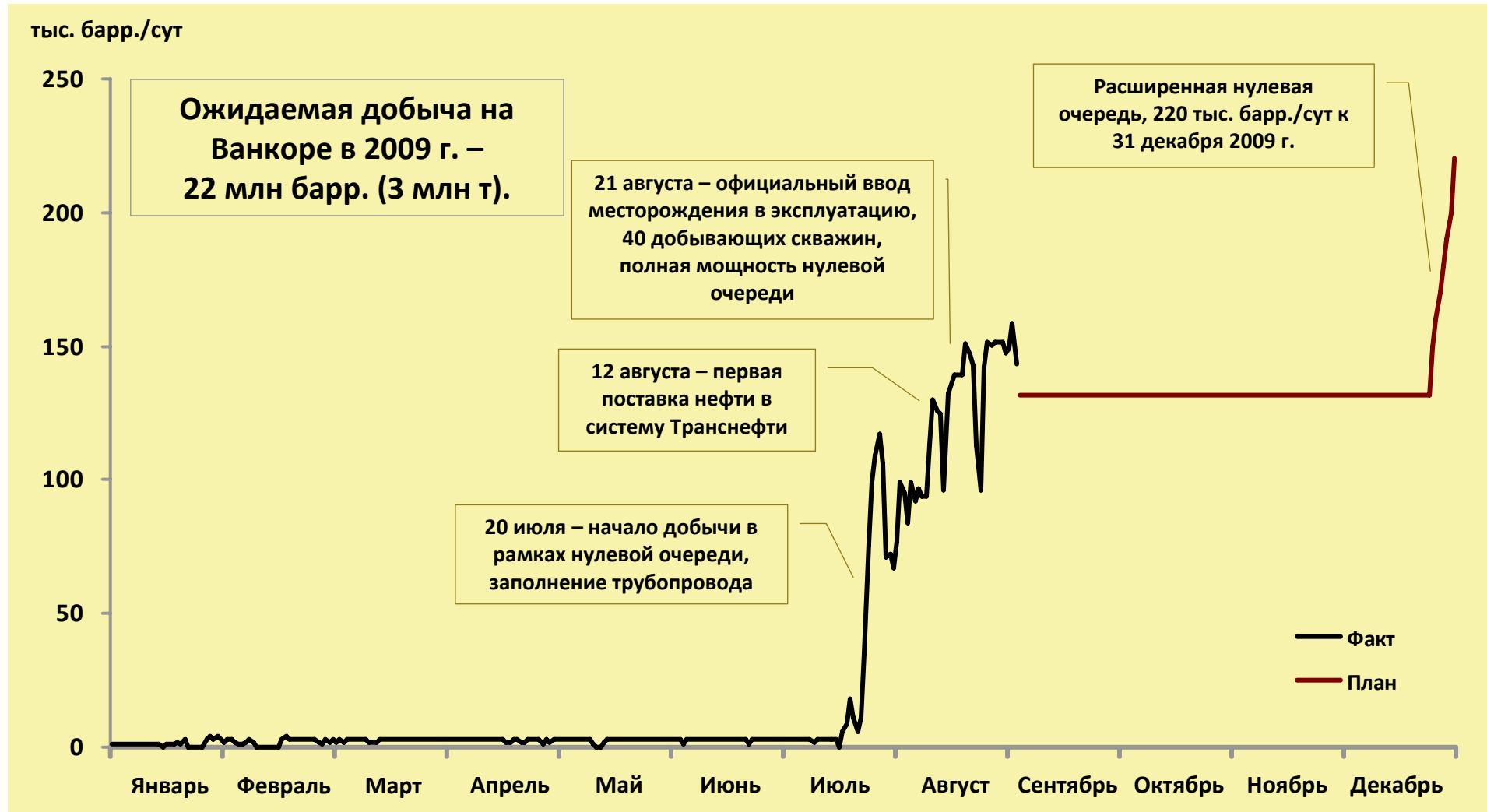


Среднесуточная добыча нефти (продолжение)



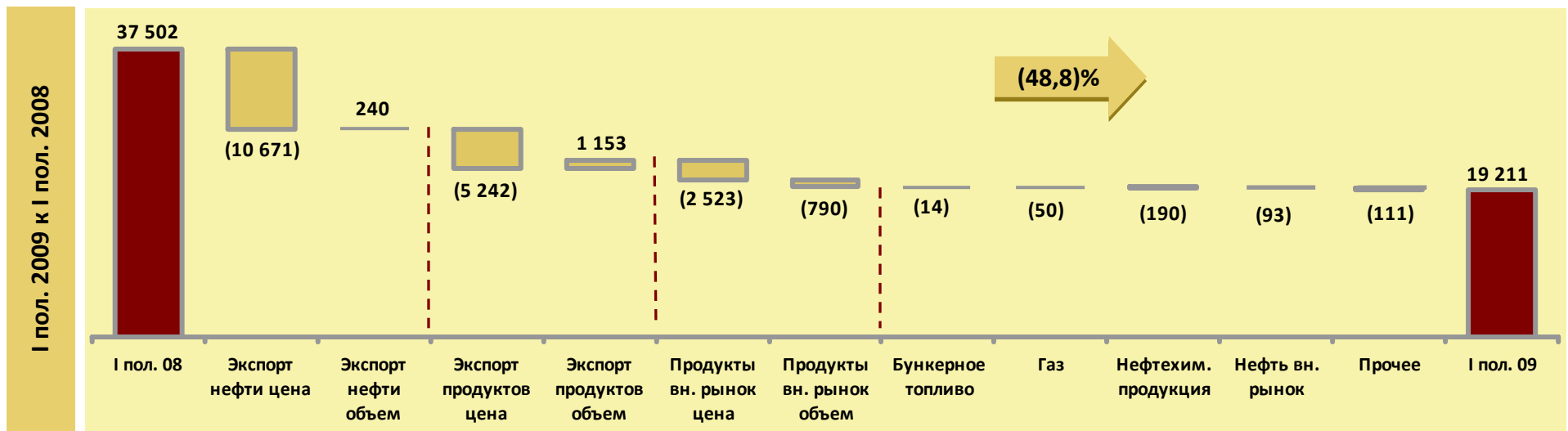
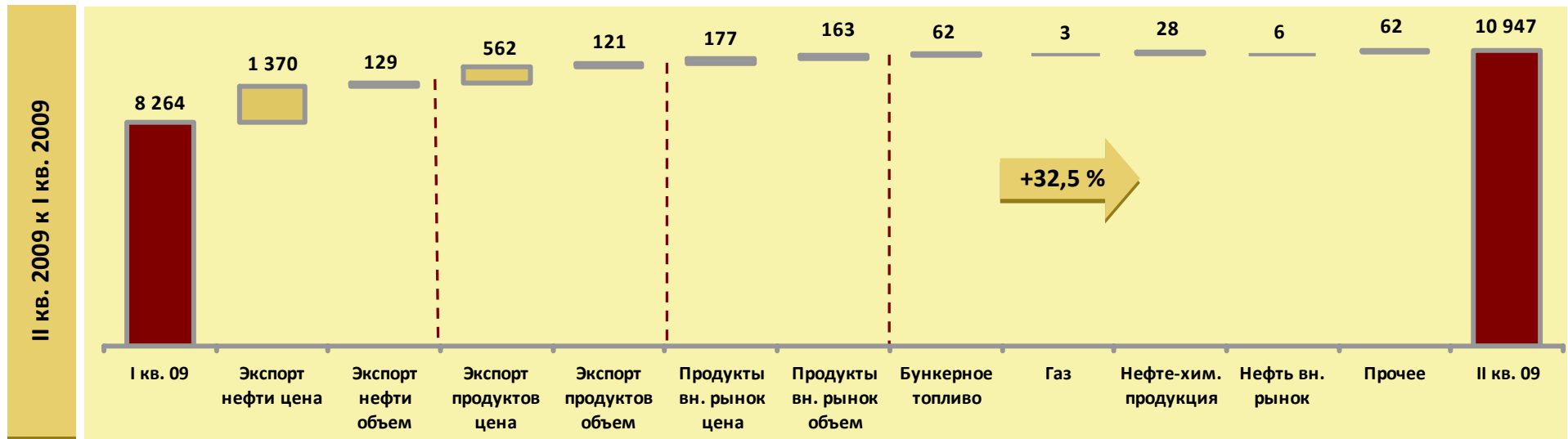


Динамика добычи на Ванкоре в 2009 г.





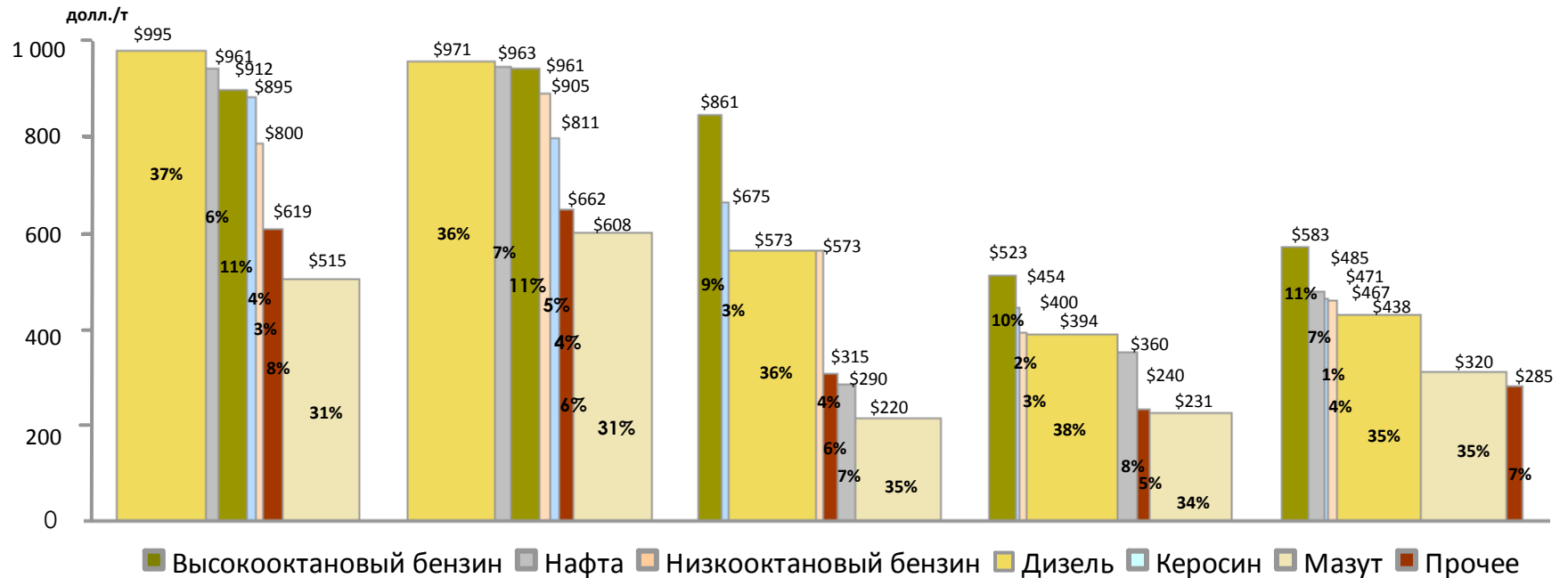
Структура изменения выручки, млн долл.





Выручка от реализации нефтепродуктов

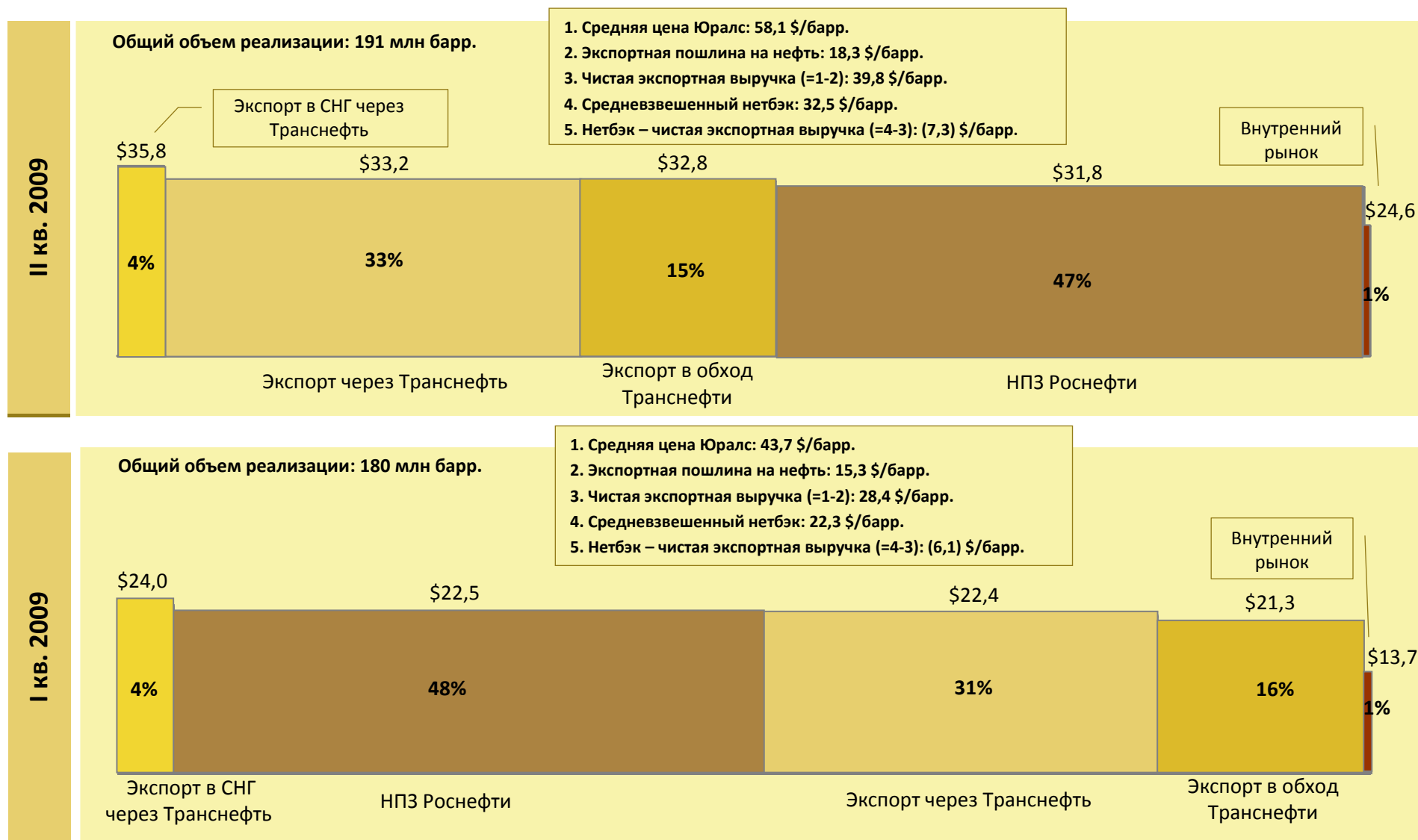
Цены и структура реализации нефтепродуктов



	II кв. 2008	III кв. 2008	IV кв. 2008	I кв. 2009	II кв. 2009
Выручка, млн долл.	8 852	9 988	4 993	3 792	4 877
Акцизы и эксп. пошлины, млн долл.	1 440	1 922	1 223	639	755
Чистая выручка, млн долл.	7 412	8 066	3 770	3 153	4 122
Объем реализации, млн т	11,17	12,47	11,29	11,06	12,00
Чистая выручка на тонну, долл.	664	647	334	285	344

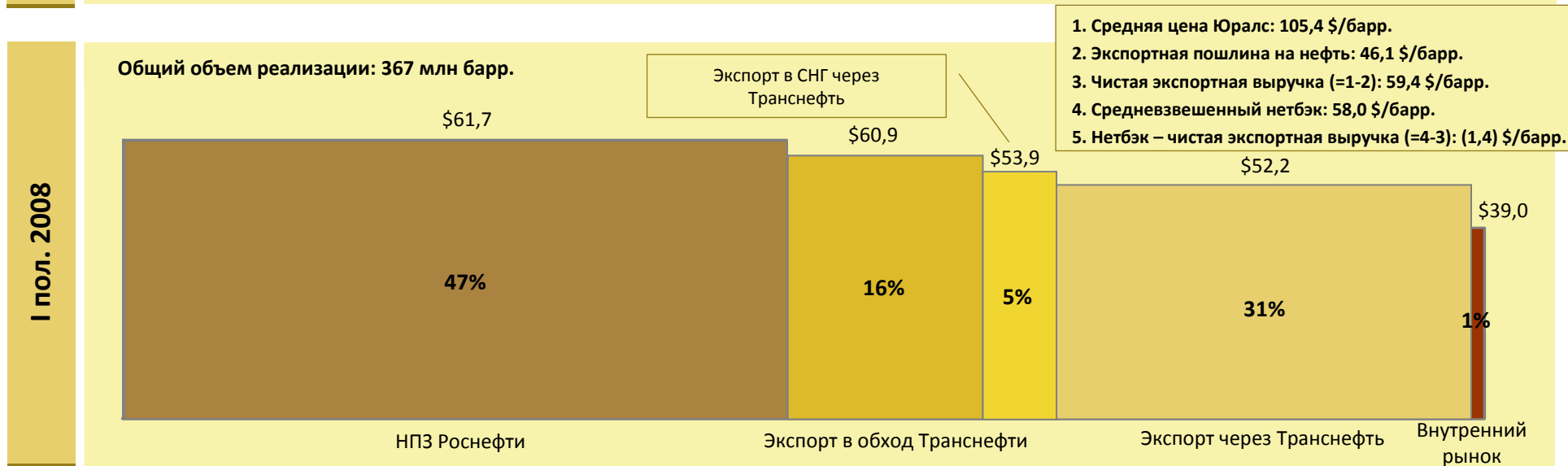
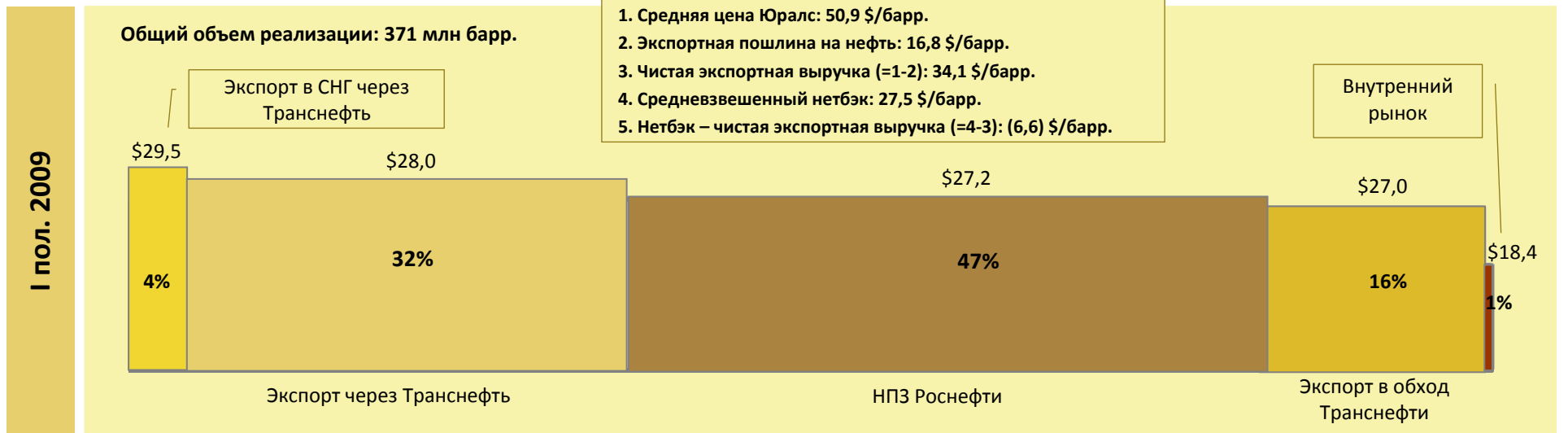


Средневзвешенный нетбэк: II кв. 2009 г. к I кв. 2009 г.





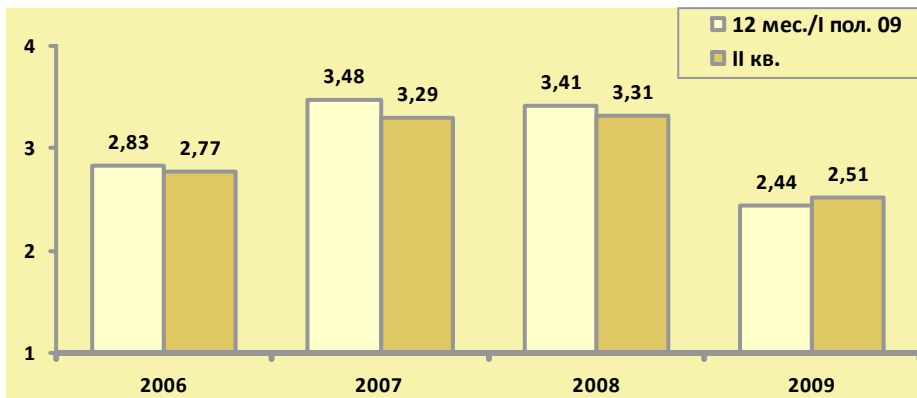
Средневзвешенный нетбэк: I пол. 2009 г. к I пол. 2008 г.



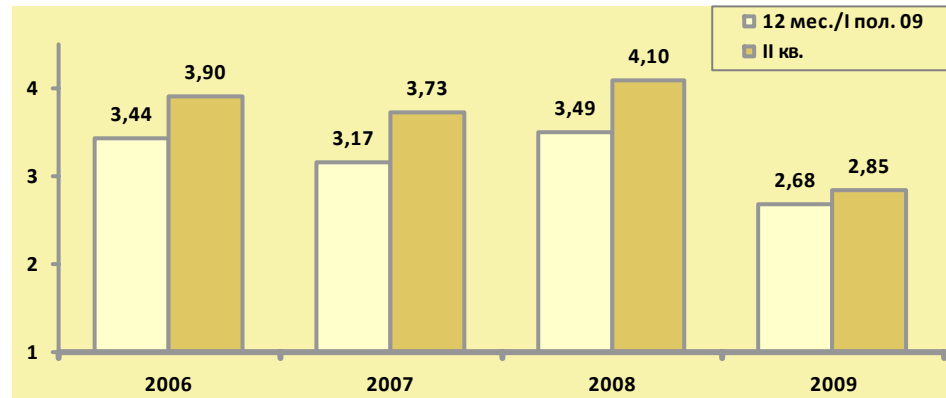


Сокращение расходов

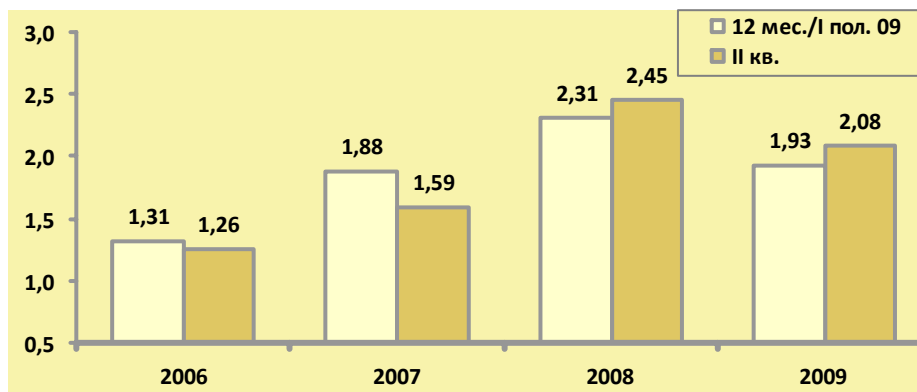
Расходы на добычу, долл./барр. добычи



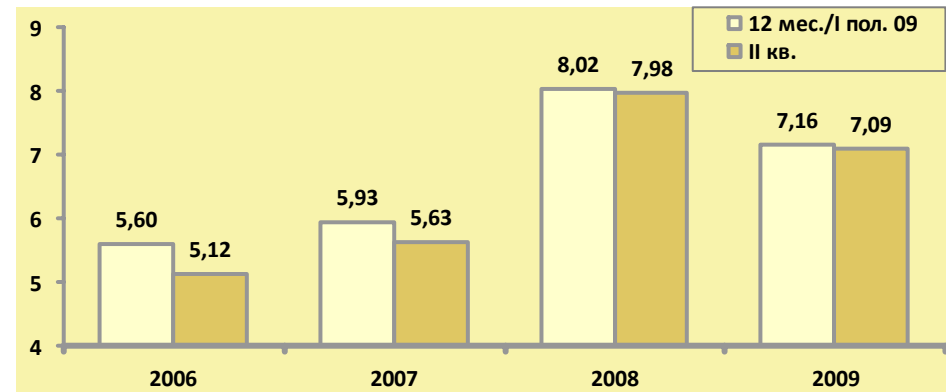
Расходы на нефтепереработку, долл./барр. переработки



Коммерч. и админ. расходы, долл./барр. добычи



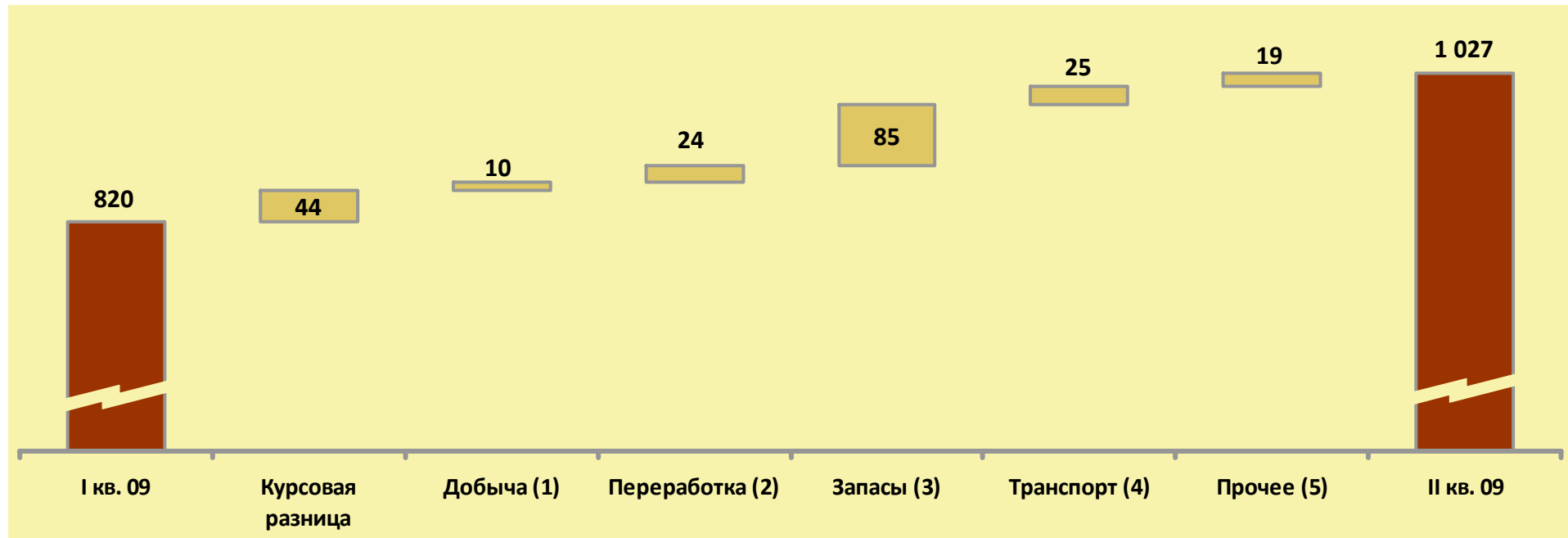
Транспортные расходы, долл./барр. добычи



Операционные расходы на добычу включают расходы на материалы и электроэнергию, текущий ремонт, оплату труда, а также расходы на транспортировку нефти до магистральных трубопроводов. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают: оплату труда сотрудников центрального офиса и специализирующихся на управлении дочерних обществ, оплату труда руководства дочерних обществ, расходы на аудиторские и консультационные услуги, резервы по безнадежной задолженности и проч.



Структура изменения операционных расходов: II кв. 2009 г. к I кв. 2009 г.

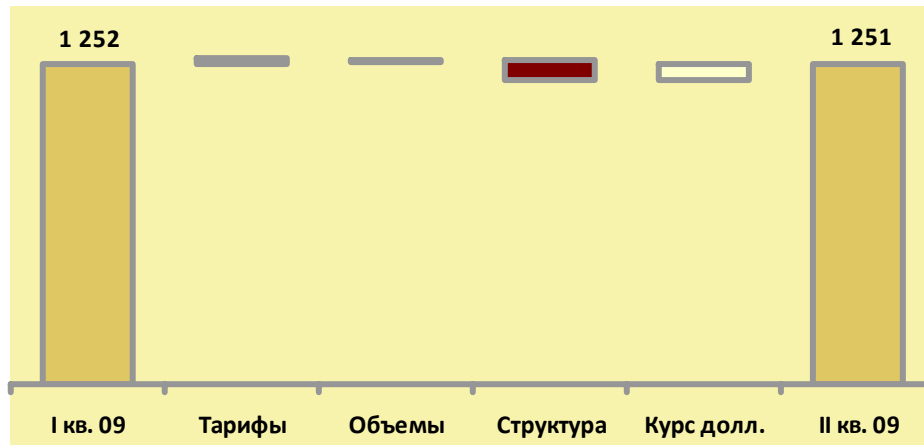


- (1) Рост добычи нефти (удельные затраты, скорректированные на изменение курса, не изменились)
- (2) Плановые ремонты на НПЗ (зимой ремонты практически не проводятся)
- (3) Снижение внутригрупповых запасов (операционные расходы, отражаемые в Отчете о прибылях и убытках, относятся к реализованной продукции)
- (4) Дочернее общество Роснефти перезаключило договор финансового лизинга железнодорожных цистерн на договор операционного лизинга. В соответствии с правилами бухгалтерского учета остаточная стоимость цистерн начала равномерно списываться на операционные расходы, а лизинговые платежи по операционному лизингу также отражаются в составе операционных расходов (расходы по финансовому лизингу отражались в составе амортизации и процентных расходов).
- (5) Прочие расходы относятся к прочим видам деятельности (в основном бурение и прочие услуги) и увеличиваются по мере развития соответствующей деятельности.



Структура изменения транспортных расходов: II кв. 2009 г. к I кв. 2009 г.

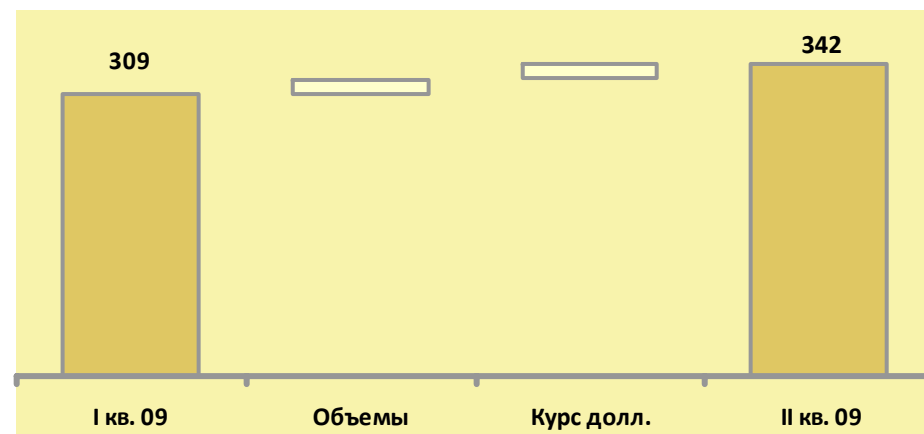
Суммарные транспортные расходы, млн долл.



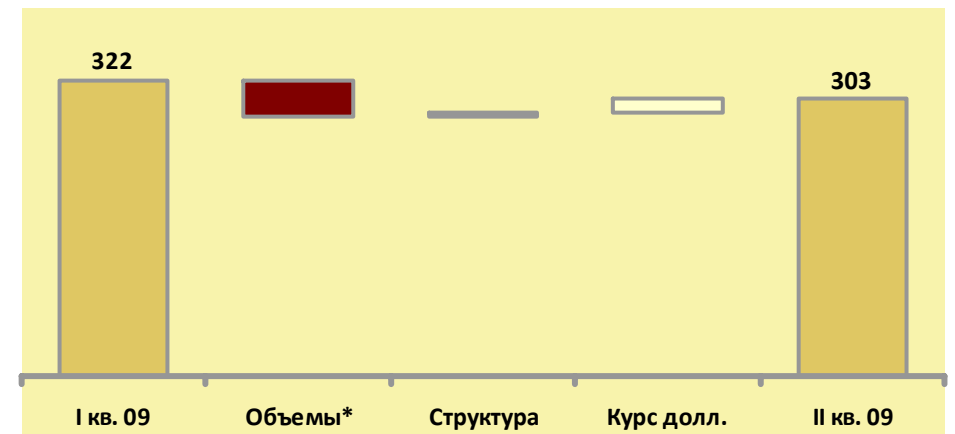
Трансп. расходы по экспорту нефти, млн долл.



Трансп. расходы по доставке нефти на НПЗ, млн долл.



Трансп. расходы по экспорту нефтепродуктов, млн долл.

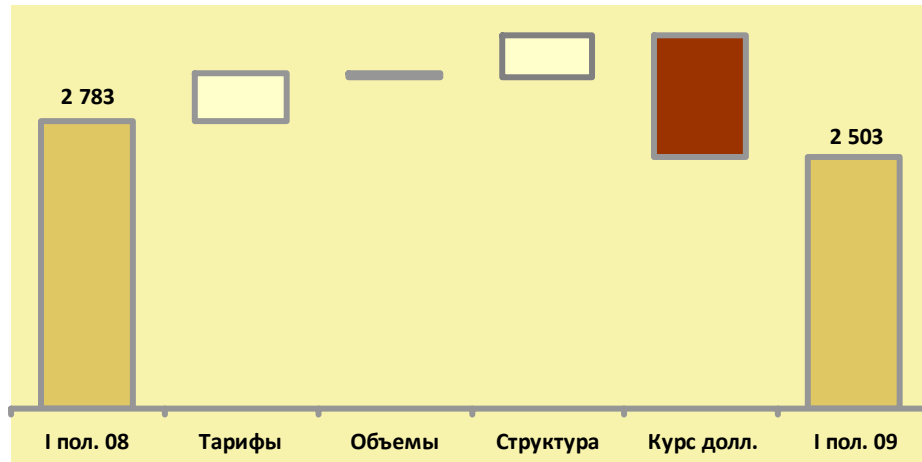


* Снижение объем транспортировки при увеличении объемов экспорта связано с сезонным увеличением поставок речным транспортом на условиях FCA (Роснефть не оплачивает транспортные расходы).

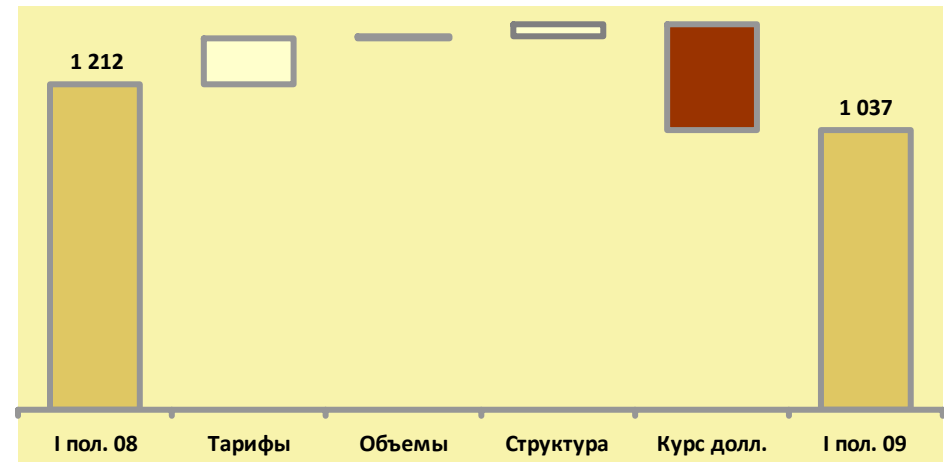


Структура изменения транспортных расходов: I пол. 2009 г. к I пол. 2008 г.

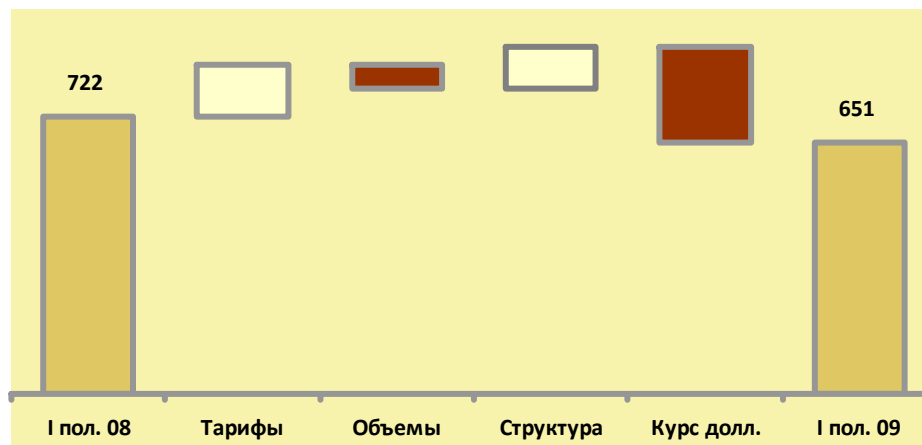
Суммарные транспортные расходы, млн долл.



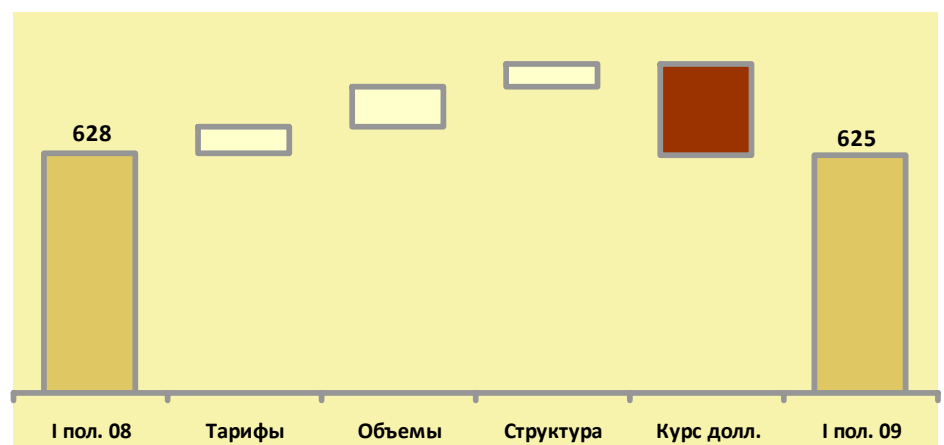
Трансп. расходы по экспорту нефти, млн долл.



Трансп. расходы по доставке нефти на НПЗ, млн долл.

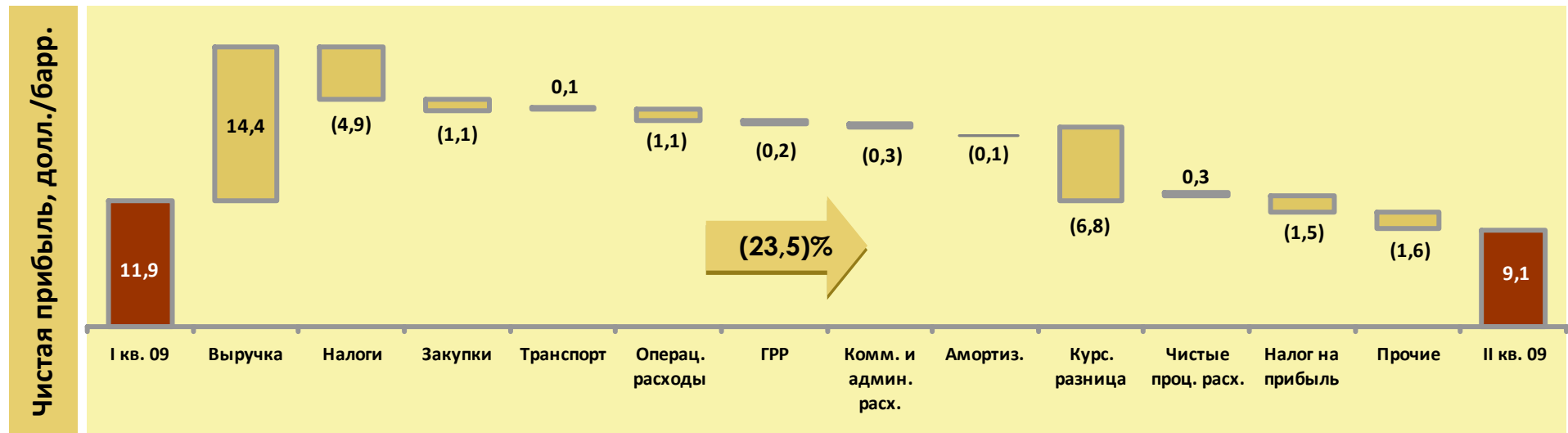
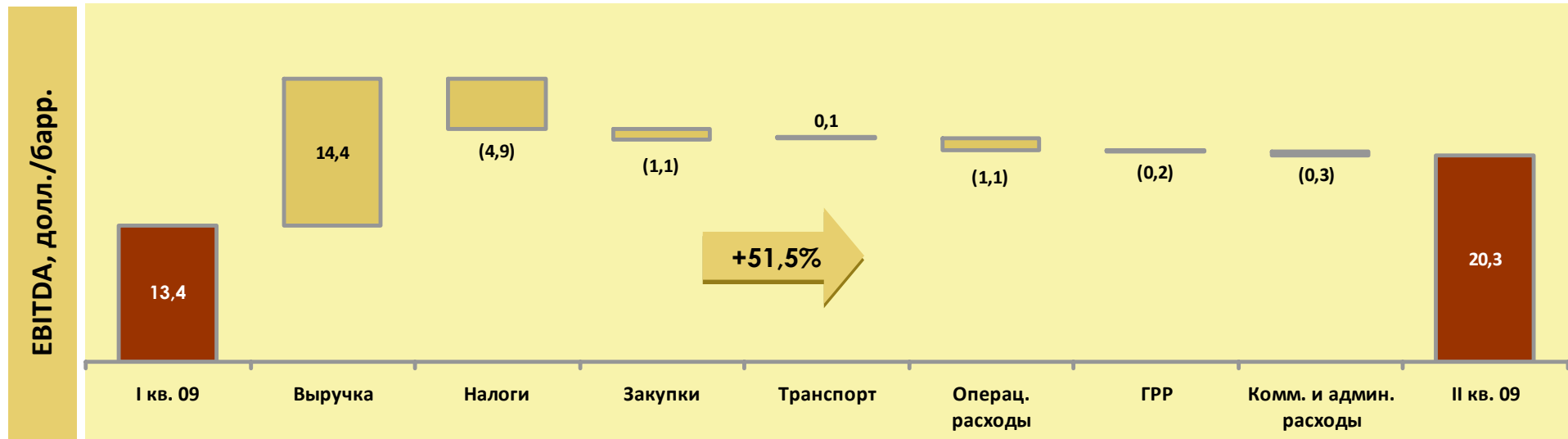


Трансп. расходы по экспорту нефтепродуктов, млн долл.



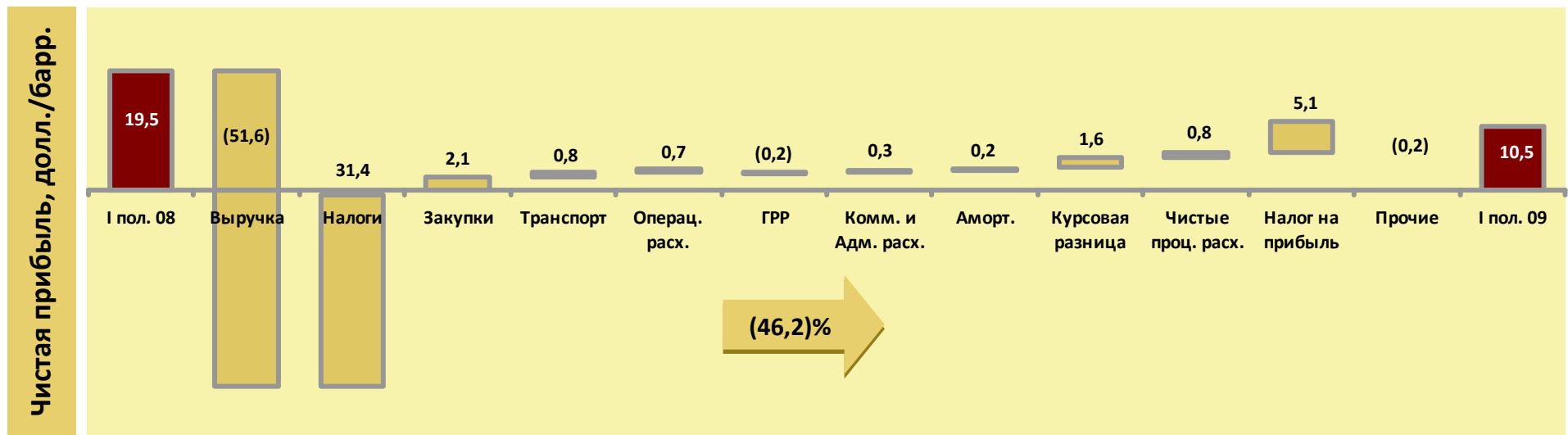
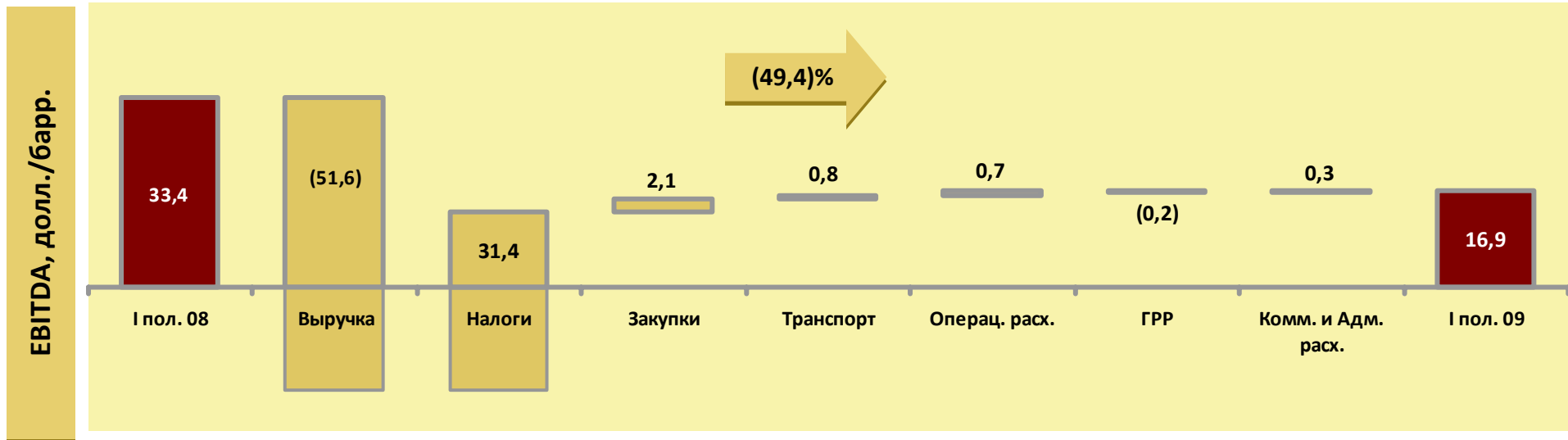


Изменение EBITDA на барр. и чистой прибыли на барр.: II кв. 2009 г. к I кв. 2009 г.





Изменение EBITDA на барр. и чистой прибыли на барр.: I пол. 2009 г. к I пол. 2008 г.





Прибыль/убыток от курсовых разниц

Прибыль/убыток от курсовых разниц в отчете о прибылях и убытках = эффект от изменения курсов валют на среднюю денежную позицию, выраженную в валюте, отличной от доллара США (в рублях для Роснефти)

Прибыль от курсовых разниц во II кв. 2009 г.

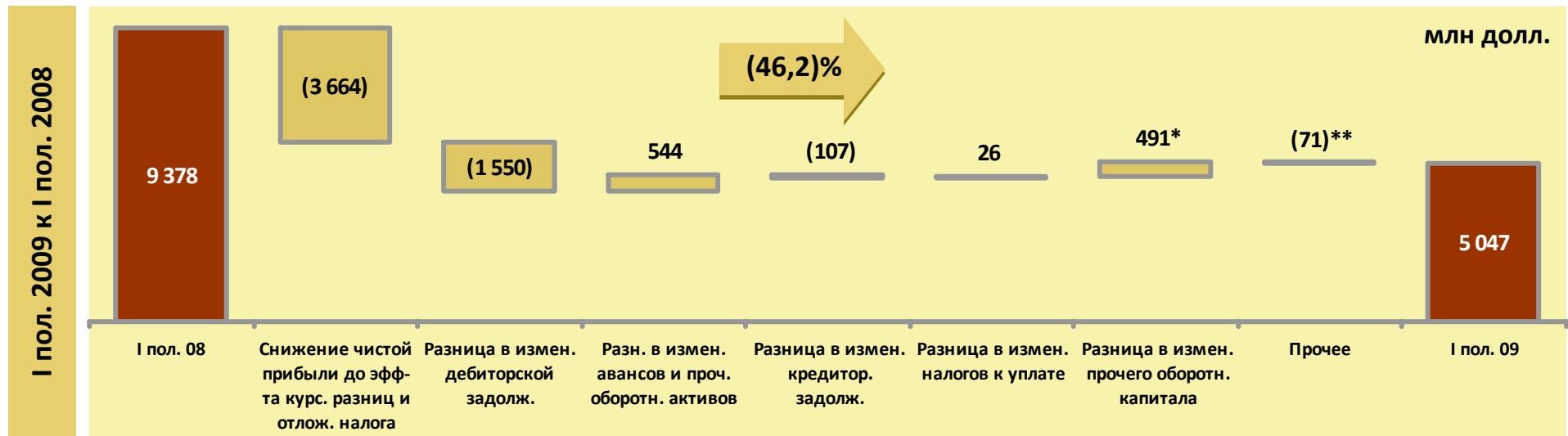
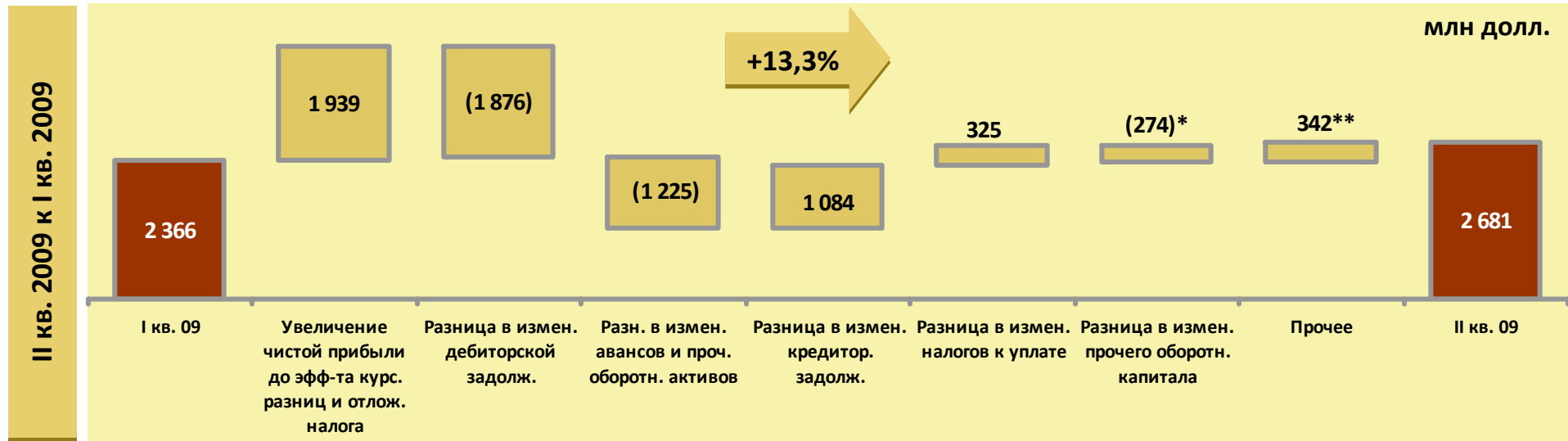
	31.03.09		30.06.09		Средн. денежная позиция, млн руб.	(Прибыль)/убыток от курсовых разниц*, млн долл.
	млн руб.	эквив. в млн долл.	млн руб.	эквив. в млн долл.		
1) Активы:	353 059	10 380	372 294	11 898	362 676	(928)
Денежные средства и финансовые вложения	50 544	1 486	38 112	1 218	44 328	(113)
Дебиторская задолженность	180 781	5 315	204 796	6 545	192 788	(493)
Запасы	30 170	887	33 418	1 068	31 794	(81)
Внеоборотные активы	38 367	1 128	38 800	1 240	38 584	(99)
Отложенные налоги	11 939	351	8 918	285	10 428	(27)
Авансы, банковские кредиты и проч.	41 258	1 213	48 250	1 542	44 754	(115)
2) Обязательства:	(566 562)	(16 657)	(464 130)	(14 833)	(515 346)	1 319
Отложенные налоги	(164 455)	(4 835)	(162 209)	(5 184)	(163 332)	418
Кредиторская задолженность	(134 149)	(3 944)	(161 114)	(5 149)	(147 632)	378
Кредиты и займы	(205 373)	(6 038)	(85 642)	(2 737)	(145 507)	372
Прочие обязательства	(62 585)	(1 840)	(55 165)	(1 763)	(58 875)	151
Чистая денежная позиция (1+2)	(213 503)	(6 277)	(91 836)	(2 935)	(152 670)	
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц (1+2)						391

- Во II кв. Роснефть снизила величину рублевого долга с 205 до 86 млрд руб., благодаря чему убыток по курсовым разницам снизился на 153 млн долл.

* Средняя денежная позиция по курсу на начало квартала минус средняя денежная позиция по курсу на конец квартала.



Структура изменения операционного денежного потока

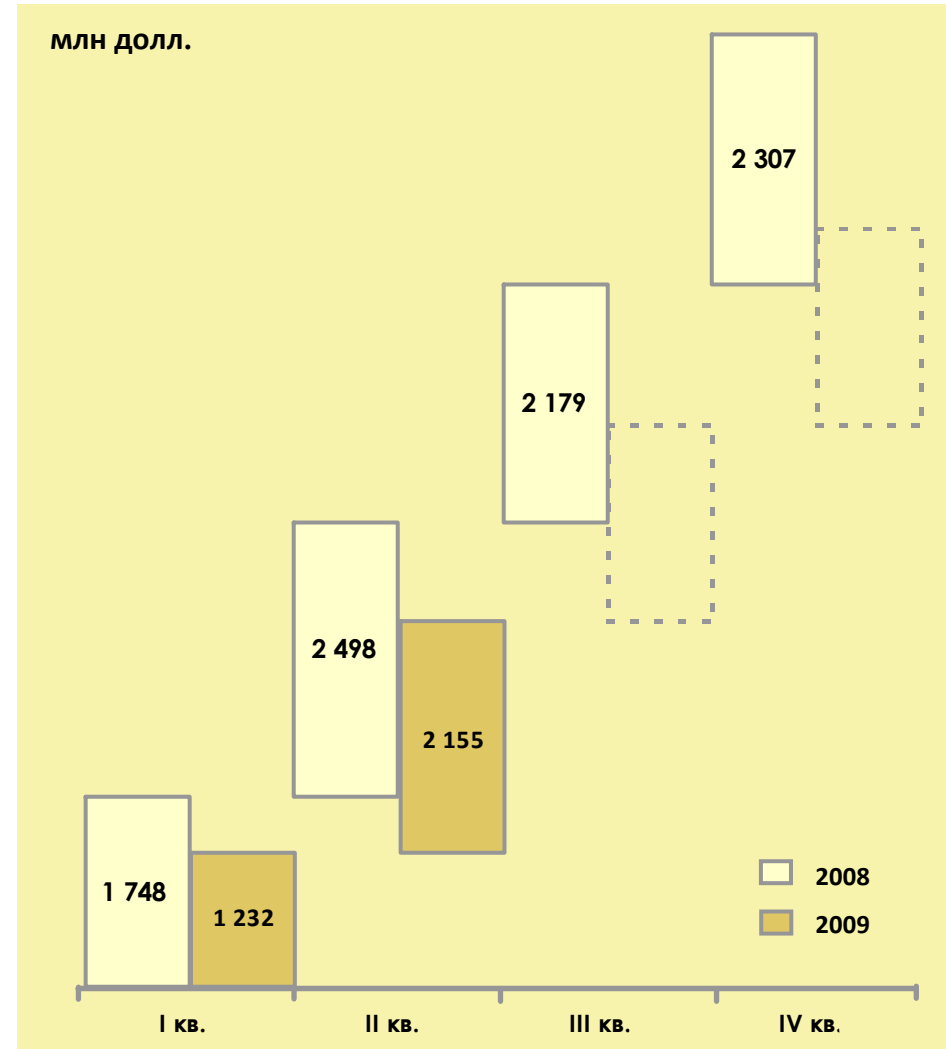
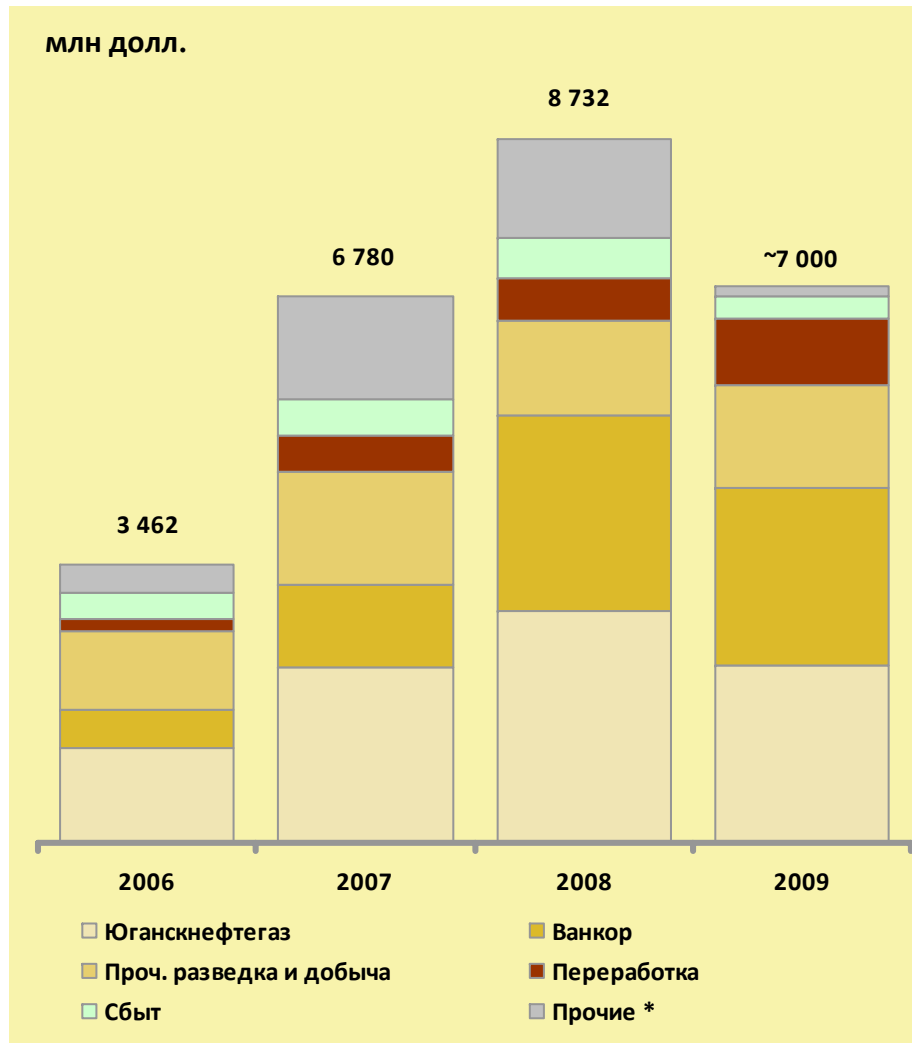


* Включает разницу в изменении запасов в размере 330 млн долл. за I пол. 2009 к I пол. 2008 и 206 млн долл. во II кв. 2009 к I кв. 2009.

** «Прочее» и операционный денежный поток за II кв. и I пол. 2009 скорректированы на расходы на приобретение ценных бумаг в размере 305 млн долл.



Капитальные затраты



* Включает чистое изменение материалов для строительства, кап. затраты холдинга и кап. затраты, приобретенные в 2007 г. с активами Юкоса.



Источники и направление использования денежных средств

I пол. 2009 г.

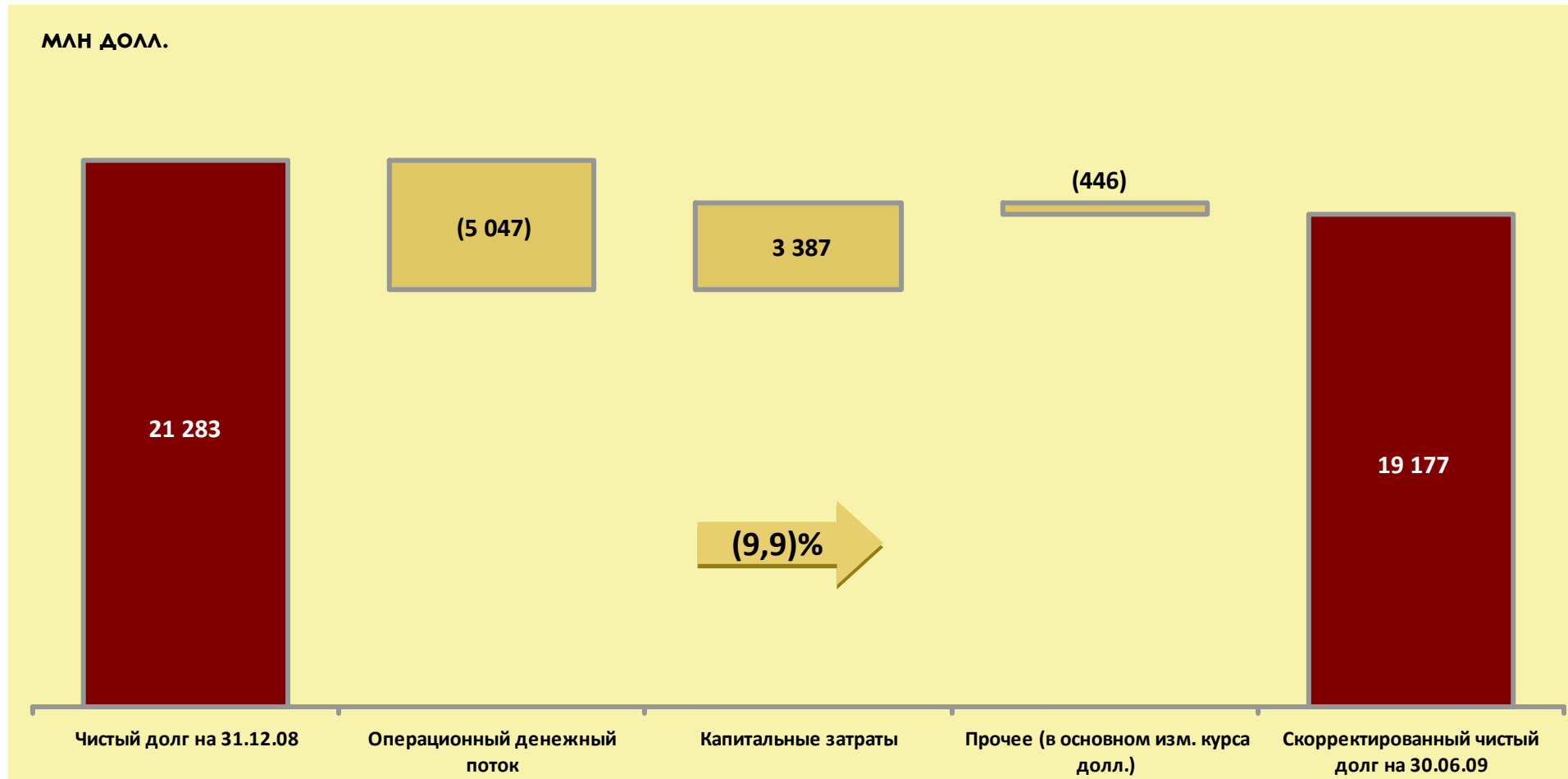


II кв. 2009 г.





Изменение чистого долга



Чистый долг по состоянию на 31 декабря 2008 г. скорректирован на депозиты и краткосрочные векселя, связанные с графиком погашения задолженности (в отчетности отражаются как краткосрочные финансовые вложения), в сумме 1 513 млн долл.

Чистый долг по состоянию на 30 июня 2009 г. скорректирован на долго- и краткосрочные банковские депозиты и прочие краткосрочные финансовые вложения в сумме 1 632 млн долл. в рамках управления свободными денежными средствами.

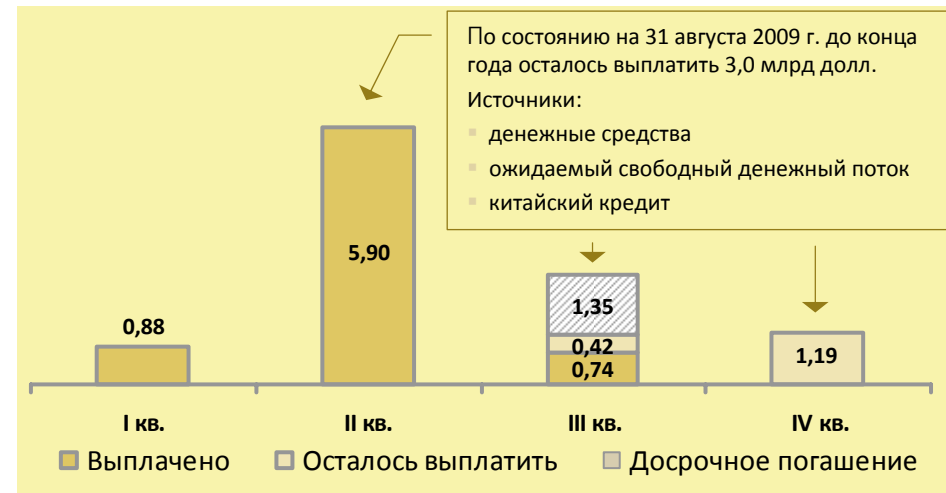


Новый кредитный профиль: улучшение фундаментальных показателей, повышение гибкости

Изменение кредитного профиля

- Проблема рефинансирования решена:
 - Объем выплат 2009 г. – 9,6 млрд долл.
 - 7,5 млрд долл. уже погашено по состоянию на 31 августа
 - 1,35 млрд долл. запланировано для досрочного погашения в III кв. 2009 г. (первоначальный график – 0,45 млрд долл. в IV кв. 2009 г. и 0,9 млрд долл. в 2010 г.)
 - Китайский кредит: 10 млрд долл. доступны в 2009 г., из них на 31.08.2009 получено 5,9 млрд долл.
- Положительный свободный денежный поток, успешная история сокращения чистого долга
- Низкие чистые процентные платежи
- Низкий леверидж (Чистый долг / EBITDA)
 - 1,2 в конце 2008 г.
 - ~ 1,5 ожидается к концу в 2009 г.
- Самые низкие издержки
- Реформа налогообложения
- Лидерство по объему и качеству запасов

Рефинансирование 2009 г. завершено



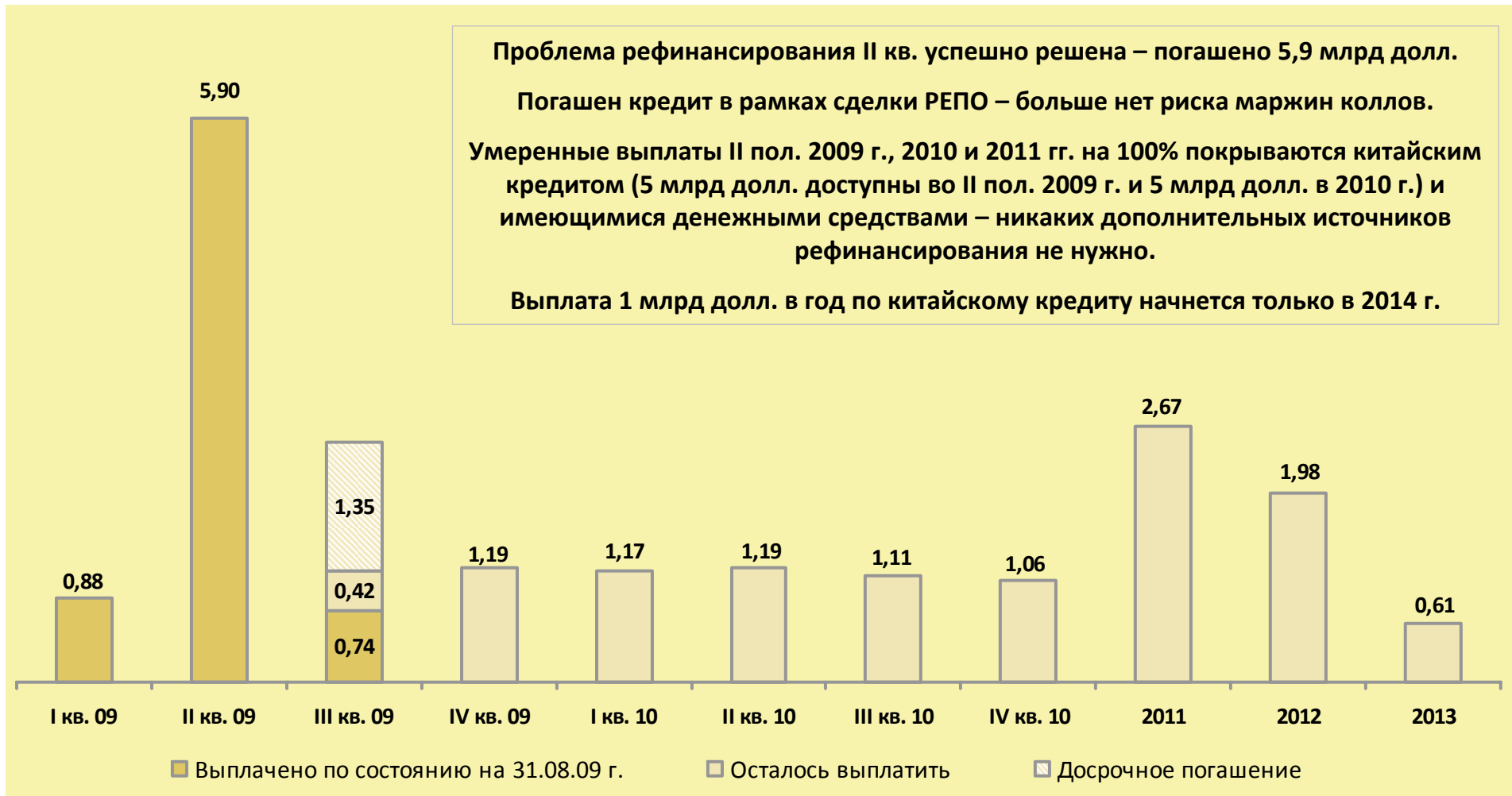
Основные условия китайского кредита

- 15 млрд долл.
- 5-летний льготный период, срок кредита – 20 лет
- 20-летний контракт на поставку нефти
- Рыночная цена нефти
- Беспрецедентно низкая стоимость кредита

Суммы выплат не включают краткосрочные финансовые вложения, связанные с долгом (депозит по REPO и векселя в I и II кв.), возможные выплаты задолженности перед компаниями, связанными с НК «ЮКОС», выплаты долга дочерних банков и задолженности перед зависимыми обществами, а также начисленные проценты.



Новый график погашения задолженности



Суммы выплат не включают краткосрочные финансовые вложения, связанные с долгом (депозит по РЕПО и векселя в I и II кв.), возможные выплаты задолженности перед компаниями, связанными с НК «ЮКОС», выплаты долга дочерних банков и задолженности перед зависимыми обществами, а также начисленные проценты.



Управление свободными денежными средствами

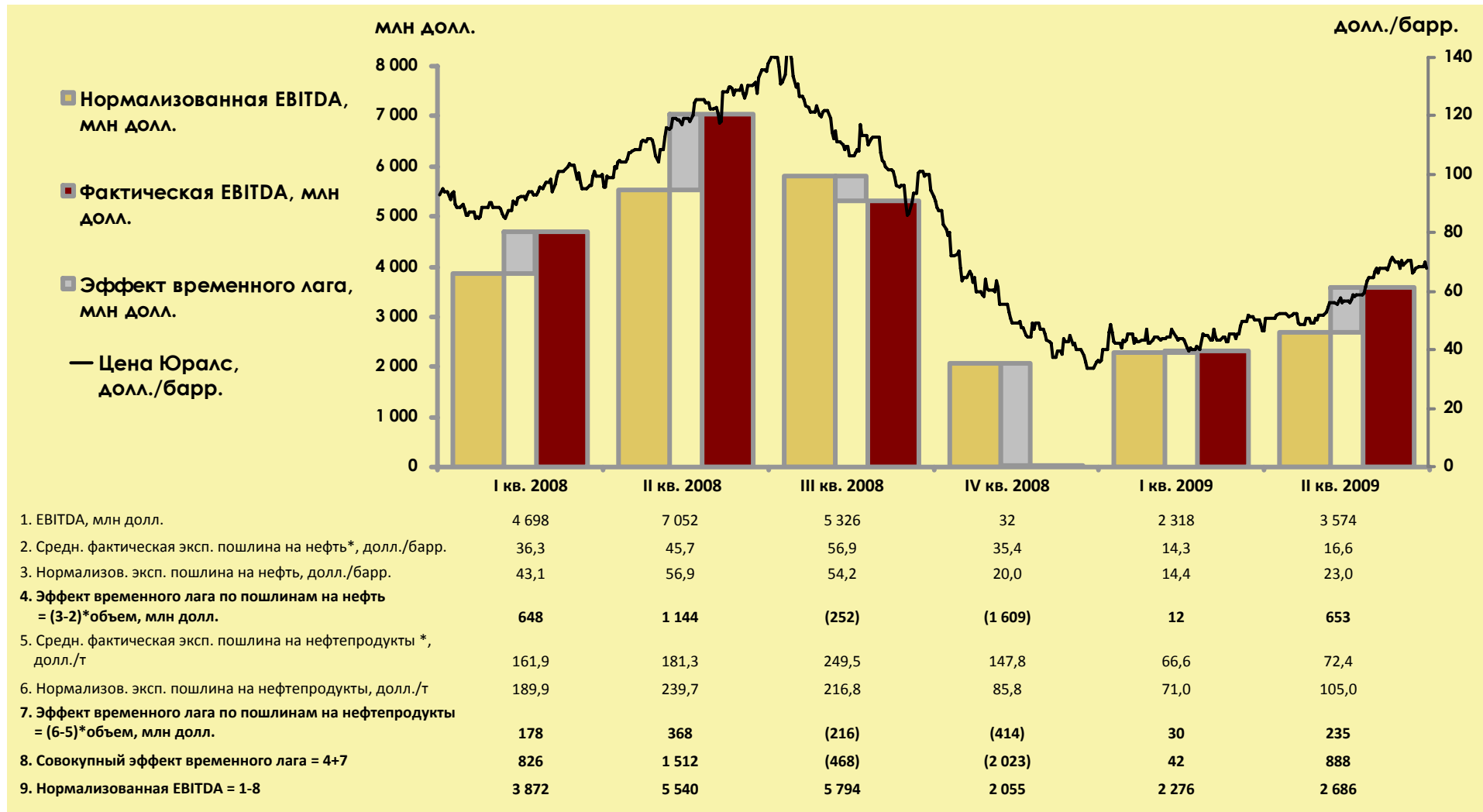
- Кредит Банка Развития Китая и имеющиеся денежные средства покрывают потребности Роснефти в рефинансировании на ближайшие несколько лет
- Объем свободных денежных средств Роснефти постоянно увеличивается благодаря положительному свободному денежному потоку
- Компания реализует программу управления свободными денежными средствами, включающую:
 - Досрочное погашение имеющихся кредитов
 - Краткосрочные и долгосрочные инвестиции
- Управление свободными денежными средствами осуществляется на основе тщательного анализа различных альтернатив (включая анализ рисков) с целью выбора наилучшего варианта инвестирования на определенный временной период
- Следующие мероприятия уже были реализованы:
 - Во II кв. досрочно погашен кредит в рамках сделки РЕПО на сумму 1,85 млрд долл.
 - Во II кв. погашены рублевые кредиты на сумму 120 млрд руб.
 - Досрочное погашение синдицированного кредита с плавающей процентной ставкой на 1,35 млрд долл., привлеченного в январе 2009 г., запланировано на сентябрь 2009 г.
 - В июне в государственном банке были размещены долларовые депозиты на сумму 801 млн долл. под 8% годовых (у Роснефти есть право досрочно закрыть депозиты по истечении 6, 9 и 12 мес. с даты размещения)



Приложение



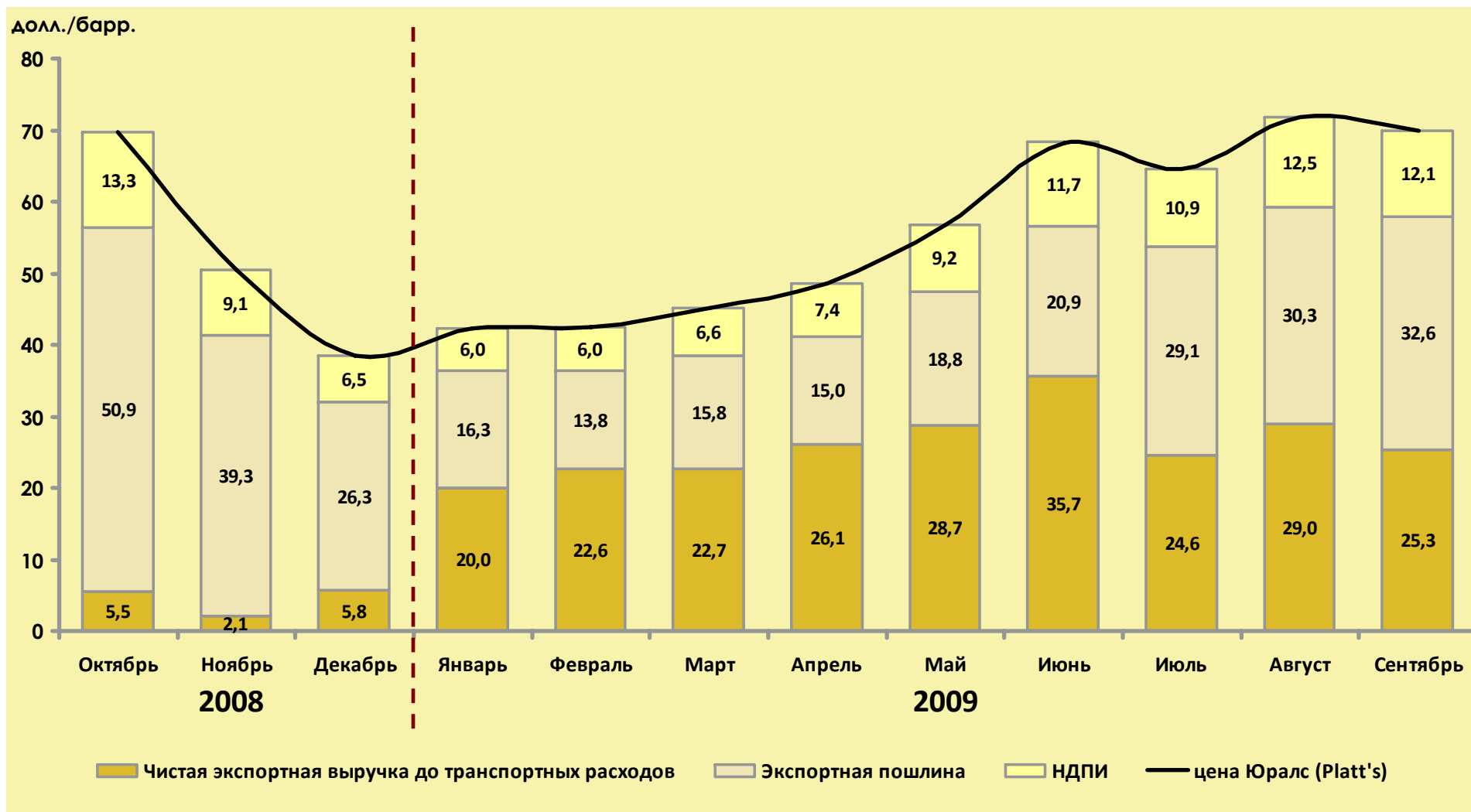
Временной лаг по экспортным пошлинам



* Фактическая экспортная пошлина ниже, чем пошлина, установленная Правительством РФ, поскольку экспортные поставки в некоторые страны СНГ, а также поставки в рамках проекта Сахалин-1 не облагаются налогом.



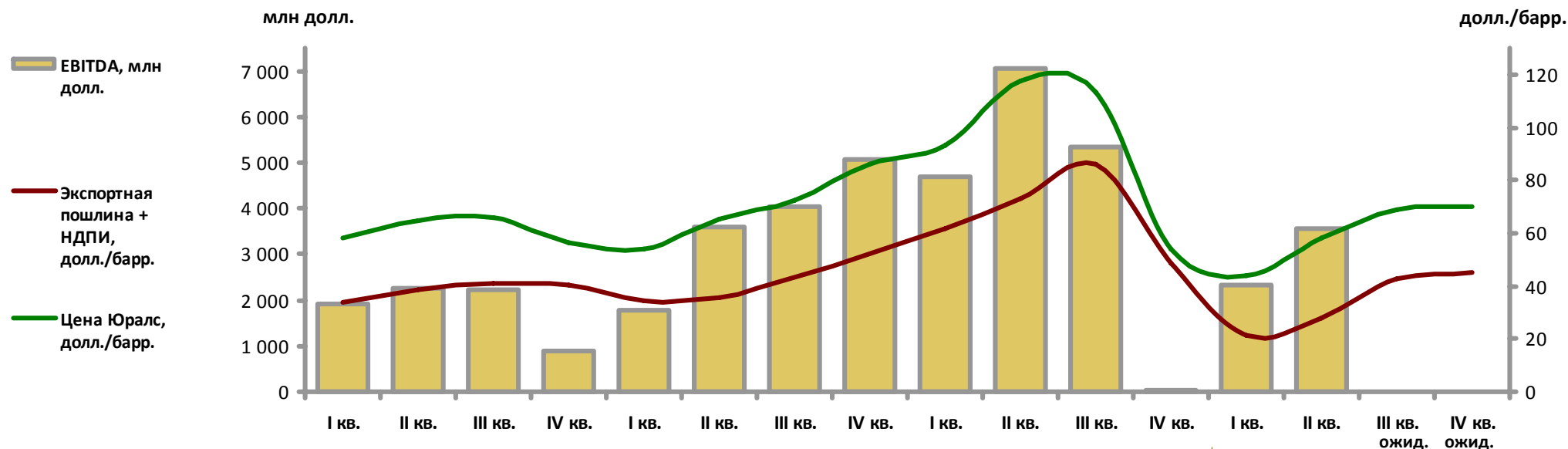
Чистая выручка экспортера нефти



При цене нефти Юралс в 70 долл./барр. в сентябре 2009 г.



ЕБИТДА

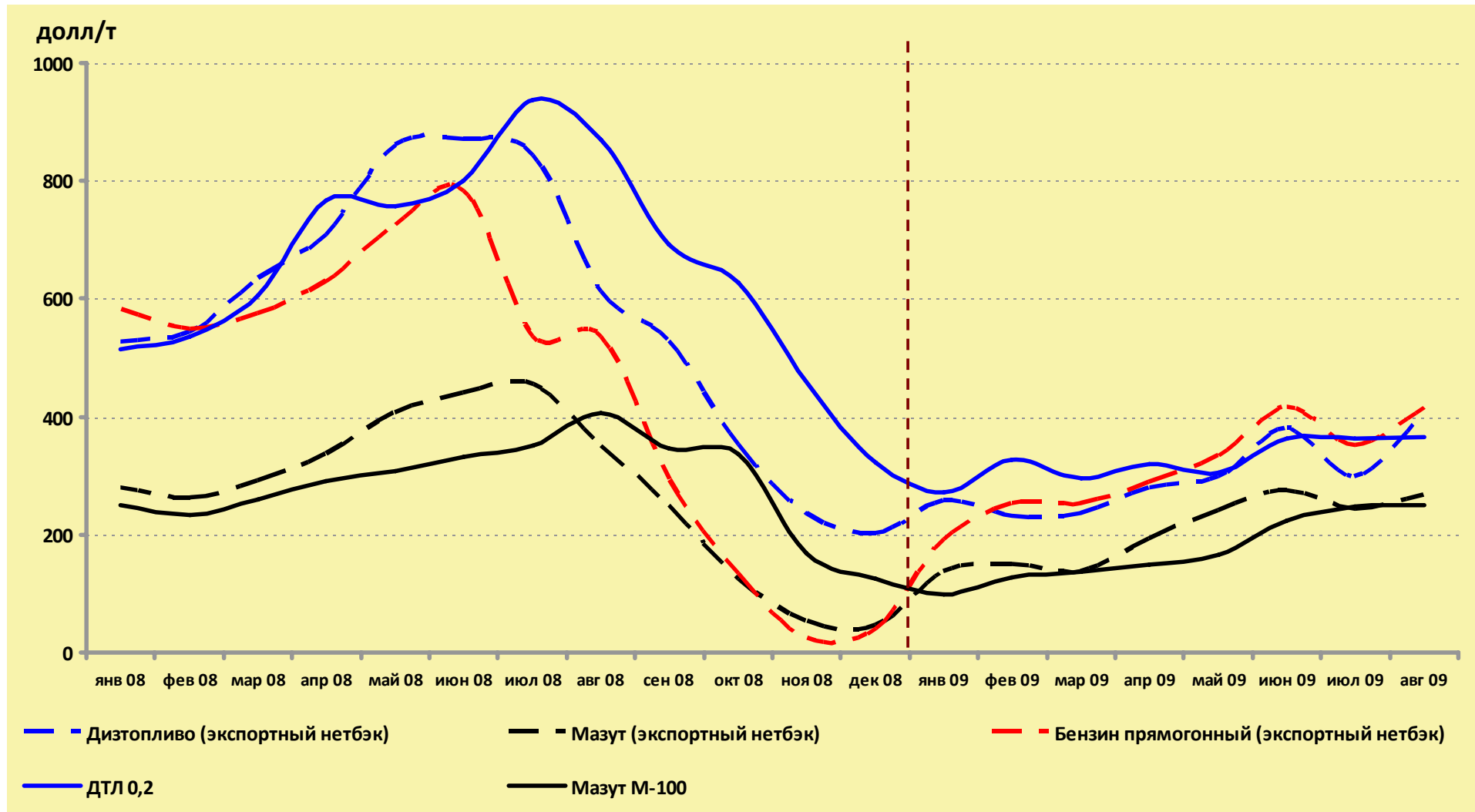


	2006				2007				2008				2009			
ДОЛЛ./барр.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв. ожд.	IV кв. ожд.
1. Цена Юралс	58,2	64,8	65,8	56,3	54,3	65,2	72,2	85,9	93,3	117,5	113,2	54,1	43,7	58,1	68,8	70,0
2. Ставка НДС	10,8	12,2	12,5	10,3	9,9	12,4	13,9	16,9	18,6	23,7	22,6	9,6	6,2	9,3	11,8	12,1
3. Экспортная пошлина	22,8	26,0	28,8	29,8	24,6	23,4	29,5	35,3	43,0	49,1	63,3	38,8	15,3	18,3	30,7	33,3
4. Чистая экспортная выручка после НДС (= 1-2-3)	24,6	26,5	24,5	16,2	19,9	29,4	28,8	33,8	31,7	44,7	27,3	5,7	22,2	30,5	26,3	24,6
5. Фактическая ЕБИТДА/барр.	14,0	15,8	14,3	5,8	12,0	20,9	21,1	25,7	26,6	40,2	30,0	0,2	13,4	20,3	-	-

При цене нефти Юралс в 70 долл./барр. в сентябре – декабре 2009 г.



Цены нефтепродуктов в 2008-2009 гг. (заводы Роснефти)*

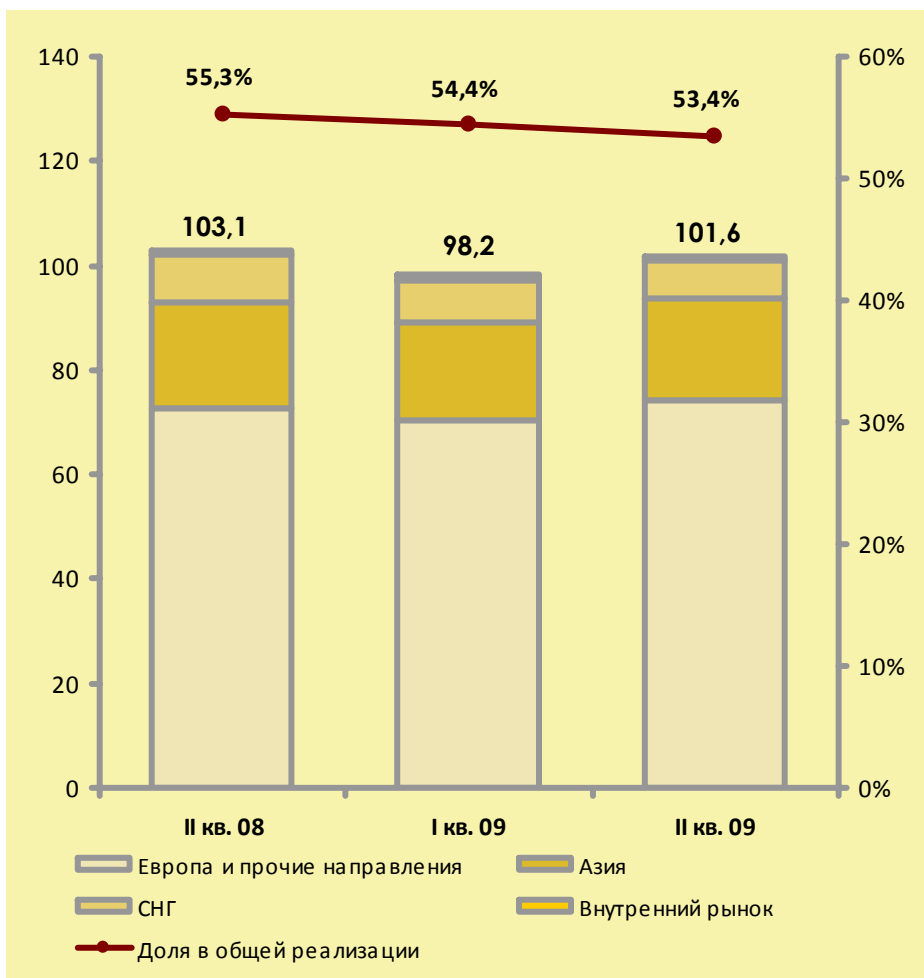


* Экспортная цена, приведенная к воротам НПЗ, или крупнооптовая цена на внутреннем рынке без НДС и акциза (средняя для заводов Роснефти).

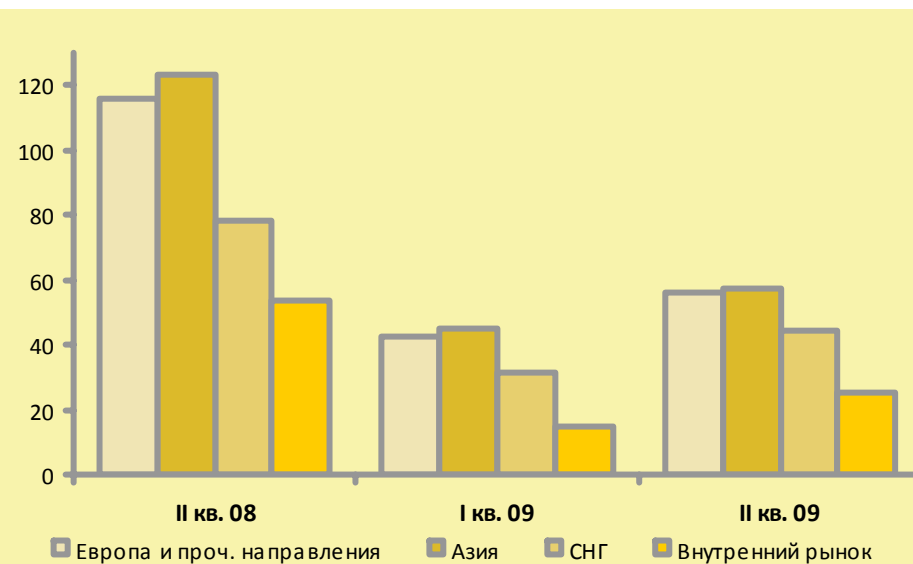


Реализация нефти

Объем реализации нефти и конденсата, млн барр.



Средние цены, долл./барр.

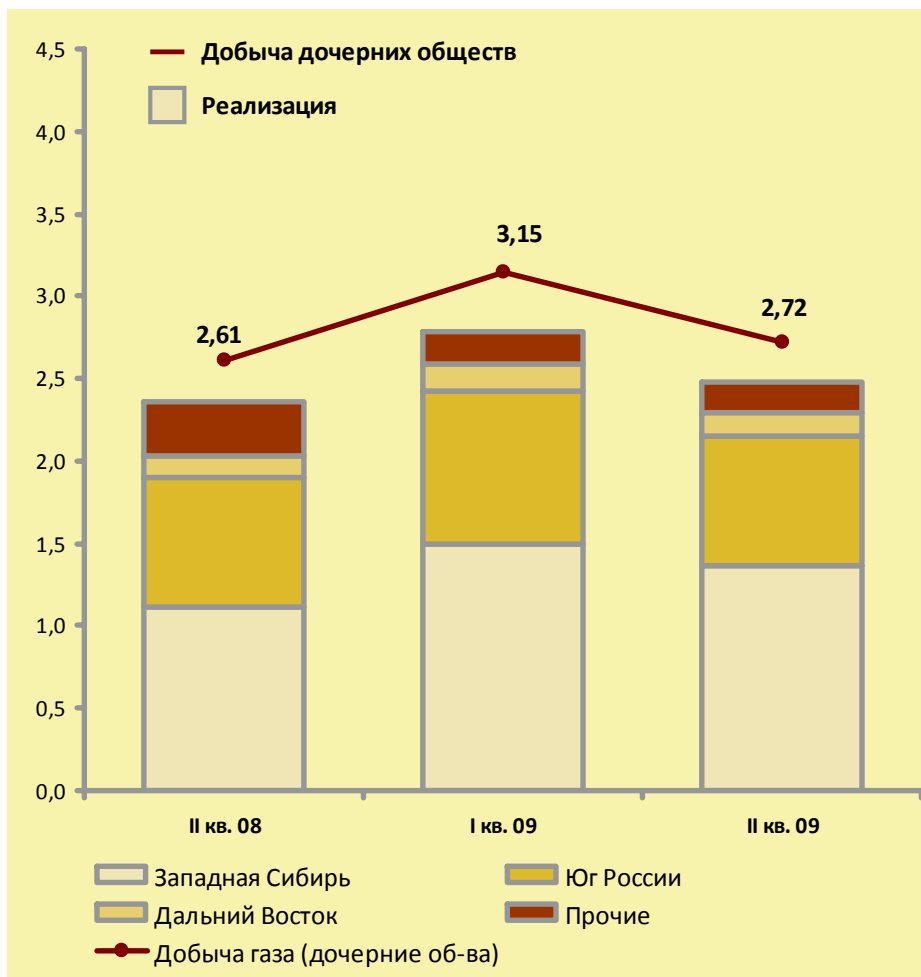


	II кв. 08	IV кв. 08	II кв. 09
(долл./барр.)			
Нефть Brent (Platts)	121,4	44,4	58,8
Нефть Юралс (сред, Med + NWE) (Platts)	117,5	43,7	58,1
Экспортные поставки Роснефти			
Европа и проч. направления	115,6	42,5	56,1
Азия	123,3	45,2	57,3

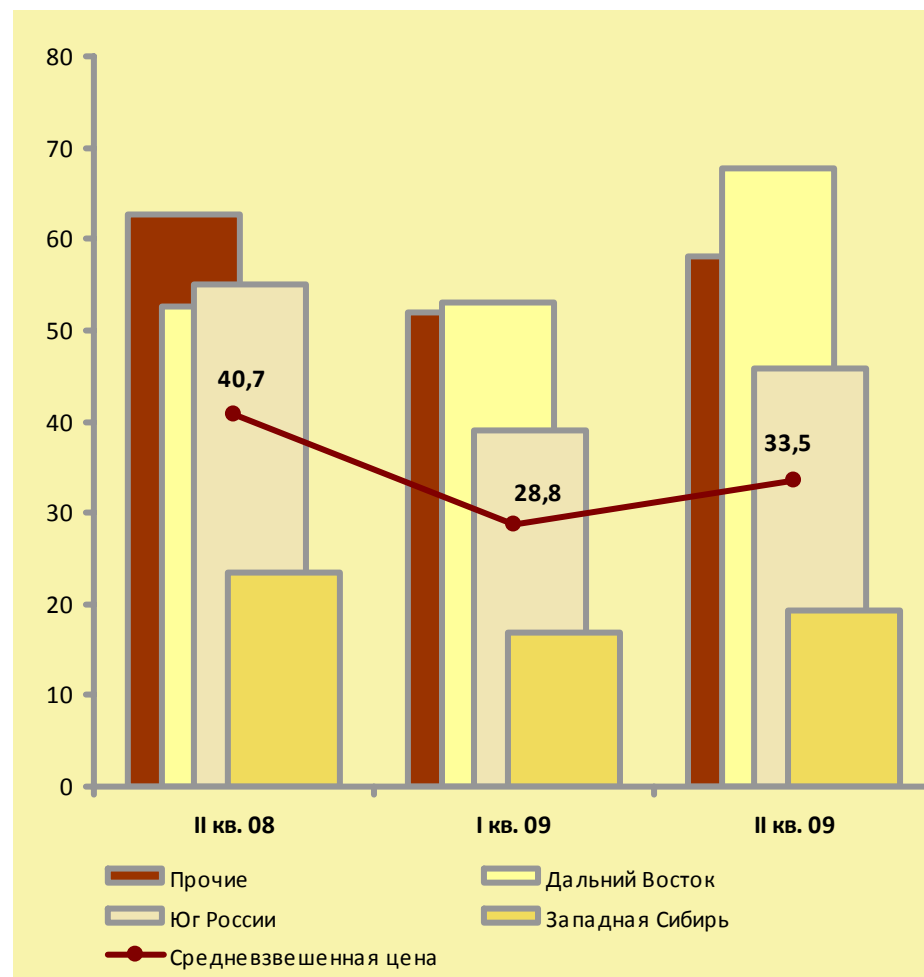


Добыча и реализация газа

Добыча и реализация газа, млрд куб. м



Цены реализации газа, долл./тыс. куб. м





Запуск Ванкора



Основные факты



Основные факты

- 3,8 млрд барр. запасов ABC1+C2
- 3,1 млрд барр. запасов 2P PRMS (SPE)
- Пиковая добыча - 510 тыс. барр./сут
- 14 прилегающих лицензионных участков с суммарными перспективными ресурсами 4,3 млрд барр. н. э.

Текущее состояние

- Начало промышленной добычи – август 2009 г.
- Достигнута максимальная мощность нулевой очереди (130 тыс. барр./сут)
- Открыто новое месторождение на Байкаловском участке
- Капитальные затраты - по состоянию на 30.06.09 израсходовано 5,2 млрд долл.

Планы на 2009

- Капитальные затраты – 72 млрд руб. (в I пол. 2009 г. уже израсходовано 1 266 млн долл.)
- Следующую очередь планируется запустить в конце 2009 г., добыча вырастет до 220 тыс. барр./сут к концу года
- Добыча за год - 22 млн барр. нефти
- Средний дебит скважин ~ 3,500 барр./сут



Эффективное управление проектом

Увеличение прогнозного уровня максимальной добычи на Ванкоре, тыс. барр./сут



1988 г.

Открытие месторождения

2003 г.

Приобретение Роснефтью

2006 г.

Начало строительства

2009 г.

Запуск месторождения

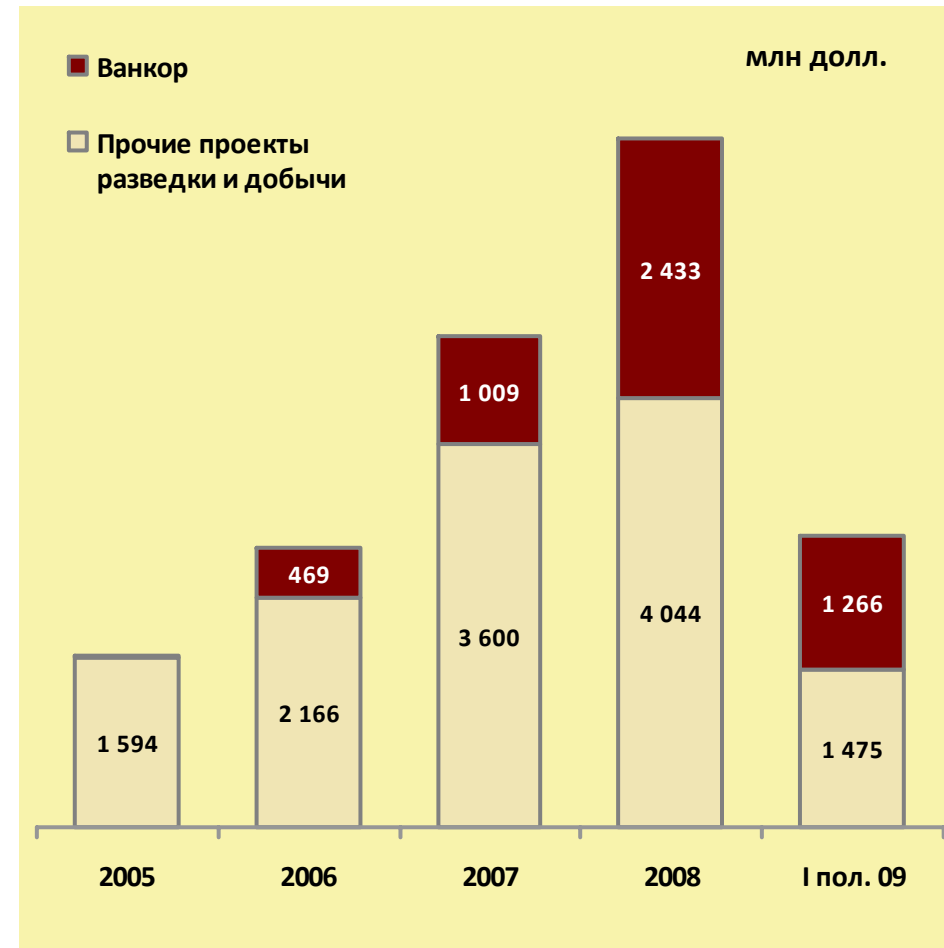


Ванкор — один из самых масштабных проектов современной России и Роснефти

Показатели разработки Ванкора

- **150** поставщиков оборудования
- **450** подрядчиков
- **1 250** проектировщиков
- **1 685** объектов инфраструктуры
- **120** км автодорог
- На пике работ в строительстве задействовано более **12 000** строителей и **2 000** единиц техники
- **148** тыс. т труб и металлопроката
- **11** млн м³ песка

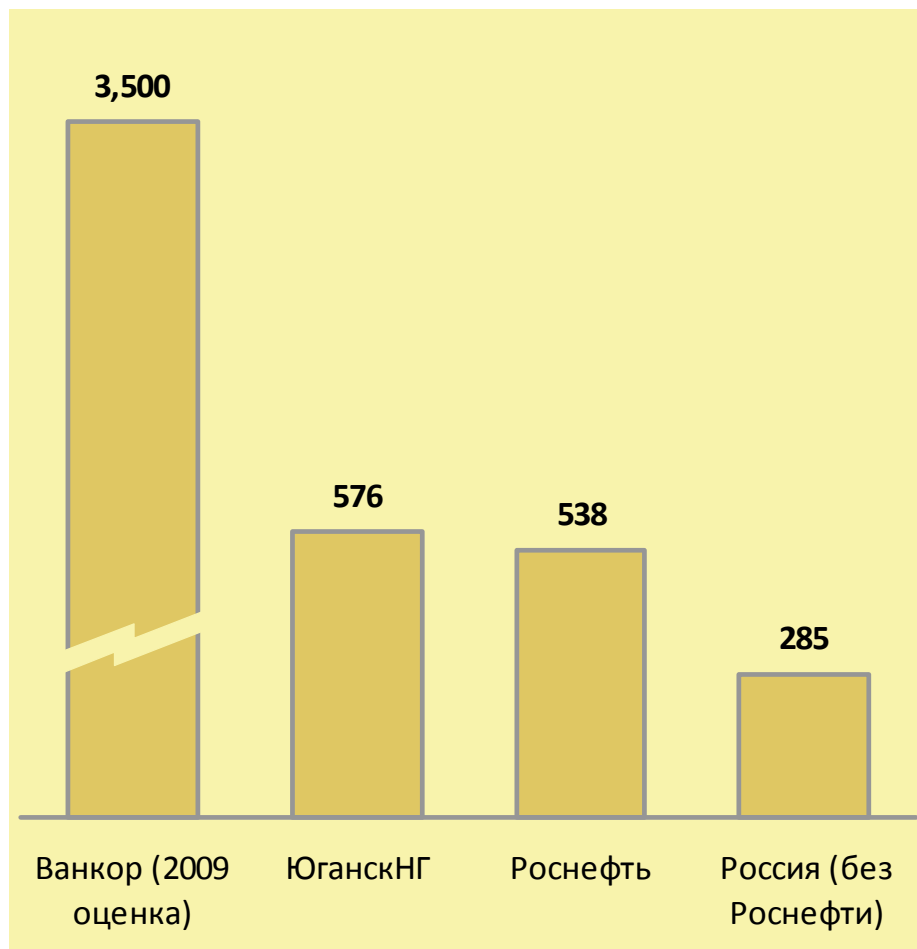
Капитальные затраты в секторе разведки и добычи





Дебит и качество нефти

Средний дебит новых скважин (I пол. 09), барр./сут



Качество нефти Ванкора

	% серы	Плотность API (градусы)
Брент	0,4%	38
Юралс	1,3%	32
Яковлевский пласт Ванкора	0,2%	26
Нижнехетский пласт Ванкора	0,1%	40
Ванкор, средневзвешенная	0,2%	30

- Ванкорское месторождение состоит из 3 нефтенасыщенных пластов с различным качеством нефти
- Пласты разрабатываются одновременно для получения средневзвешенного качества нефти
- Ванкорскую нефть можно классифицировать как низкосернистую нефть средней плотности, которая должна оцениваться с премией к нефти сорта Юралс



Основные объекты обустройства Ванкорского месторождения

- **Центральный пункт сбора нефти:**
 - 3 установки подготовки нефти производительностью 7,5 млн т/год каждая
 - Газовые компрессорные станции высокого и низкого давления
 - Резервуарный парк объемом 180 тыс. куб. м
- Газотурбинная электростанция мощностью 200 МВт



- Установка подготовки нефти и сброса воды «Юг» — 66 тыс. куб. м в сутки
- Установка подготовки нефти и сброса воды «Север» — 66 тыс. куб. м в сутки
- Мини НПЗ производительностью 50 тыс. т/год дизтоплива
- Внутрипромысловые сети (нефтепроводы, водоводы, дороги, линии электропередач)



Установка подготовки нефти и сброса воды – Юг





Система энергообеспечения



- **Генерирующие мощности — автономное обеспечение электрической энергией:**
 - **Центральный пункт сбора нефти обеспечивается газотурбинной электростанцией мощностью 200 МВт**
 - **Насосные станции нефтепровода Ванкор — Пурпе обеспечиваются двумя газопоршневыми электростанциями по 42 МВт**
- **Передающие мощности:**
 - **Вл 35кВ — 140 км**
 - **Вл 6 кВ — 56 км**
 - **Вл 10 кВ — 543 км**
 - **Вл 110 кВ — 38 км**



Магистральный нефтепровод

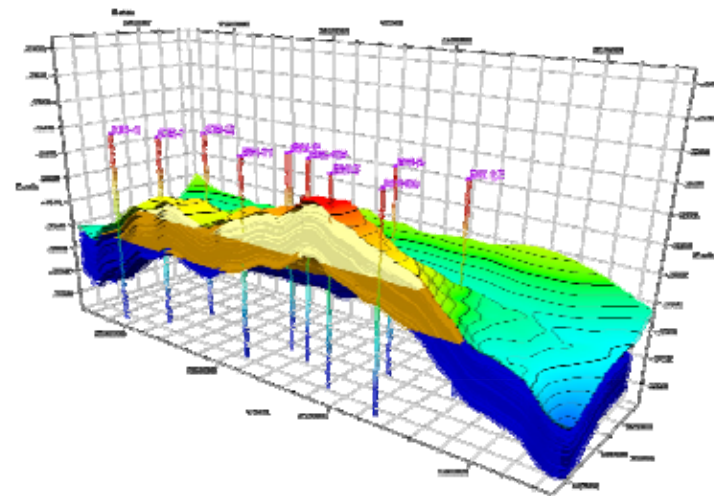
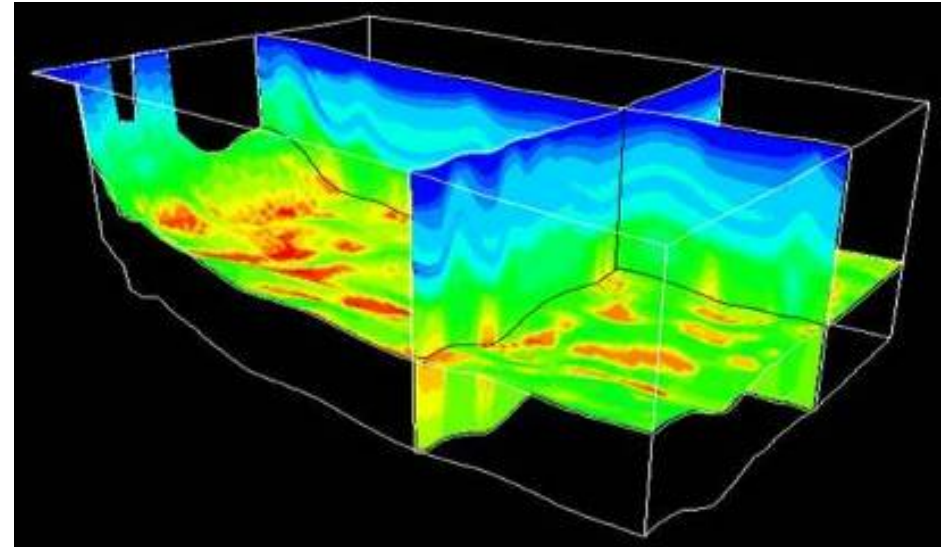
- Диаметр нефтепровода — 820 мм
- Общая протяженность 556 км, из них:
 - Подземный участок нефтепровода — 330 км
 - Надземный участок нефтепровода — 226 км
- 4 нефтеперекачивающих станций с возможностью расширения до 8





Передовые технологии геологии и разработки

- Моделирование формирования углеводородных систем:
 - сокращение геологических рисков на 30-40%
- Современные методы обработки сейсмических данных
- Бурение 307 горизонтальных скважин в течение всего срока разработки месторождения
- Поддержание энергии пласта путем закачки газа в пласт
- Увеличение коэффициента извлечения нефти с 0,34 до 0,43 (средний по России КИН – 0,35)

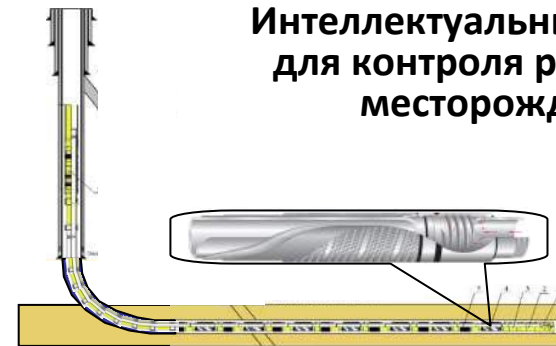
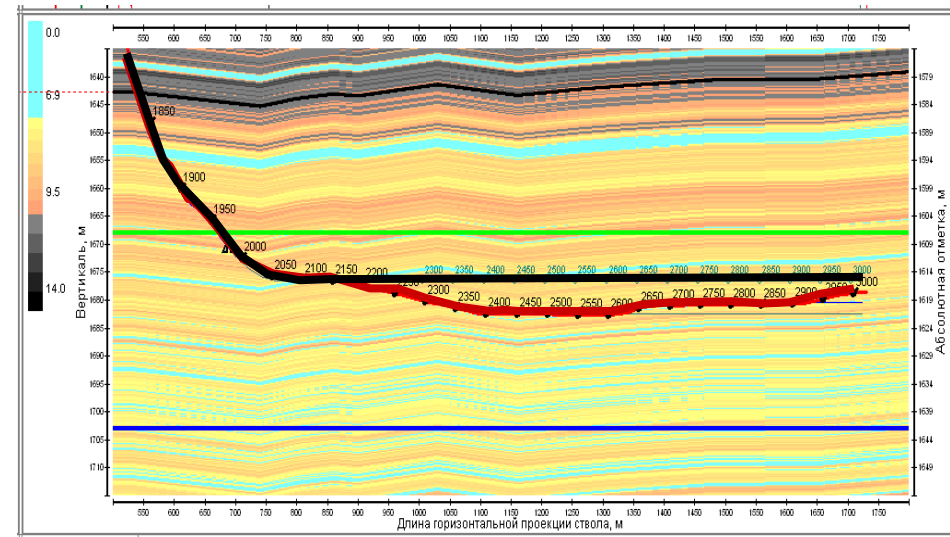




Передовые технологии бурения и заканчивания скважин

- Единственный в России действующий центр геологического сопровождения бурения
- Роторно-управляемые системы бурения скважин:
 - Увеличение эффективности буровых работ Максимальный отход от вертикали до 2 700 м
- Впервые в России применены интеллектуальные скважинные системы управления притоком (эквалайзеры):
 - Дополнительная добыча нефти за 2 года свыше 500 тыс. тонн
 - Увеличение коэффициента извлечения нефти

Оптимизация траектории скважины



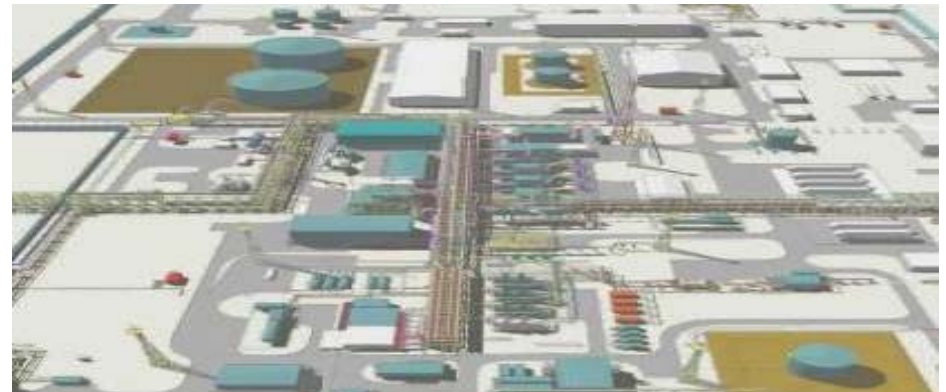
Интеллектуальные системы для контроля разработки месторождения



Передовые технологии строительства объектов наземного обустройства

- Применение всей линейки современных компьютерных технологий проектирования
- Уникальные линии подготовки нефти, производительностью 7,5 млн тонн в год
- Использование технологических модулей высокой степени заводской готовности:
 - Сокращение времени строительно-монтажных работ на площадке на 67%
- Успешное решение проблемы растепления вечной мерзлоты :
 - По трассе нефтепровода установлено около 71 тыс. термостабилизаторов
 - Системными термостабилизации оборудованы 100% резервуаров и зданий

3D модель Установки подготовки нефти и сброса воды «Юг»



Термостабилизация грунтов





Передовые технологии эксплуатации месторождения

- Использование износостойкого оборудования на всех стадиях добычи и транспортировки продукции скважин:
 - Работа в осложненных условиях с высоким газосодержанием и высоким выносом механических примесей
- Применение высокотехнологичного погружного оборудования скважин:
 - Работоспособность при содержании механических примесей в 5-10 раз выше средних показателей
 - Обеспечение высокого дебита скважин до 10 500 барр./сут.
- Обеспечение бесперебойной добычи нефти в суровых климатических и геологических условиях

Мультифазный погружной насос





Максимально бережное отношение к природе

Техника, не наносящая урон природе

- Сверхмалое давление на грунт:
 - Вездеход ТРЭКОЛ 0,1 кг/см²
 - Вездеход Nomad 65T 0,4 кг/см²
- Для сравнения, давление на грунт:
 - Легковой автомобиль 1,4 кг/см²



Вездеход ТРЭКОЛ 39292 (г. Самара)



Вездеходный сейсмодвижитель Nomad 65T

Рациональное использование попутного нефтяного газа

Целевое использование попутного нефтяного газа на Ванкоре – 95,5%

- Газотурбинная электростанция мощностью 200 МВт – потребление 1 млрд м³/год
- Поддержание пластовой энергии путем закачки газа – 2,5 млрд м³/год
- Поставка в систему ОАО «Газпром» – до 5.6 млрд м³/год



Система бездымного сжигания газа:

- Производительность 1 млрд м³ в год
- Отсутствие видимого пламени, бездымное сжигание
- Отсутствие теплового шлейфа и шумового воздействия
- 99,9% удаление газообразных канцерогенных веществ





Технологии, обеспечивающие высокий экологический стандарт

Природосберегающие технологии строительства дорог

- Устройство насыпи без срезки мохово-растительного слоя в основании насыпи
- Укрепление насыпей георешеткой с торфо-песчаной смесью и посевом семян многолетних трав
- На Ванкорском месторождении по данной технологии построено 120 км промышленных дорог



100% утилизации отходов бурения на Ванкорском месторождении

- Обратная закачка измельченного бурового шлама в специально отведенный пласт

