



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи

**Представляем Вашему вниманию  
информационный обзор  
«Ценовые индикаторы российского рынка нефти»,  
подготовленный для подписчиков СПБМТСБ  
независимым агентством ООО "НААНС-МЕДИА"**

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.



Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи

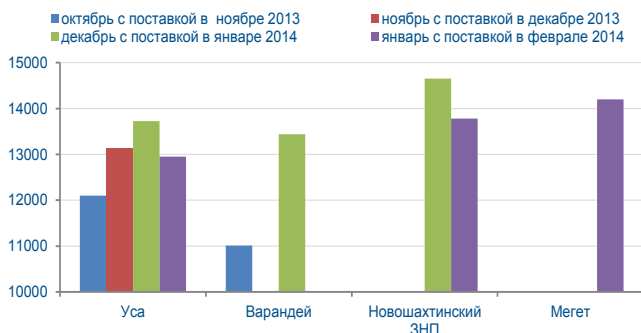


Автор  
 Тамара Сафонова  
 Генеральный директор  
 Независимого аналитического агентства  
 нефтегазового сектора ООО «НААНС-МЕДИА»  
 Тел. +7 (495) 721 92 10  
 Моб. +7 (925) 518 08 23  
 e-mail: [safonovaty@naans-media.ru](mailto:safonovaty@naans-media.ru)

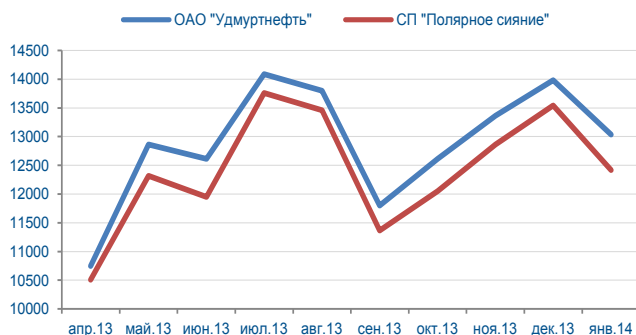
## Цена российской нефти на узлах учета производителей, в рублях за тонну, с НДС

| Наименование базиса поставки | Номер спецификации | Цена, рассчитанная по формуле на основе индексов сопоставимых зарубежных рынков |                |      | Индекс цен биржевых сделок с поставкой в феврале 2014 | Индекс цен внебиржевых сделок с поставкой в феврале 2014 |             |
|------------------------------|--------------------|---|----------------|------|---|--|-------------|
|                              |                    | за 10 фев 2014  | за 13 фев 2014 | +/-  |   | спот   | тендер      |
| Респ. Коми                   |                    |   |                |      | 12950   | 12550-12700  | 12380-12450 |
| Уса                          | UFCA02006          | 13889   | 13585          | -304 | 12950   |  | 12380-12450 |
| Зап. Сибирь                  |                    |   |                |      |   | 13200-13400  |             |
| Нижневартовск                | UFCA2001           | 13786   | 13476          | -310 |   |  |             |
| Сургут                       | UFCA02004          | 13852   | 13542          | -310 |   |  |             |
| Самотлор                     | UFCA02005          | 13753   | 13443          | -310 |   |  |             |
| Северо-Запад                 |                    |   |                |      |   | 12900-13100  | 13000-13070 |
| Мишкино                      | UFCA02018          | 14204   | 13900          | -304 |   |  | 13000       |
| Малая Пурга                  | UFCA02019          | 14278   | 13974          | -304 |   |  | 13070       |
| Альметьевск                  | UFCA02022          | 14558   | 14248          | -310 |   |  |             |
| Поволжье                     |                    |   |                |      |   | 12900-13200  |             |
| Самара                       | UFCA02030          | 14800   | 14490          | -310 |   |  |             |

## Биржевые индексы ЗАО "СПБМТСБ", руб/т с НДС



## Цены по результатам тендеров Роснефти по продаже спотовых партий, руб/т с НДС



## Торговая активность на бирже СПБМТСБ

В январе месяце на российском биржевом рынке было реализовано 45 тыс тонн нефти по февральским контрактам. Из них 5 тыс. тонн было приобретено из ресурсов СК "Русвьетпетро", 40 тыс. тонн из ресурсов АК "Транснефть".

Базисами поставки для нефти, продаваемой естественной монополией, были определены: Новошахтинский ЗНП и Мегет (для ж/д налива на станции Зуй для Хабаровского НПЗ). Цены реализации составили соответственно 13780 и 14200 руб/т.

В декабре 2013 года на биржевой площадке было продано 104,5 тыс.тонн нефти. Из них 60 тыс.тонн так и не удалось реализовать покупателю на фоне профицита ресурсов, и нефть была возвращена СК "Русвьетпетро" с выплатой штрафных санкций. Компания реализовала в феврале высвободившиеся объемы на экспорт через порт Приморск.

## Тендеры Роснефти

Тендеры по продаже нефти компаний "Удмуртнефть" и "Полярное Сияние" носят регулярный характер, что позволяет участникам рынка использовать эти индексы как ориентир для начала продаж на спотовом рынке нефти.

В текущем месяце тендерные процедуры по реализации от 30 тыс.тонн удмуртских ресурсов назначены на 24 февраля. В январе было продано на тендерной основе 30 тыс. тонн ресурсов Удмуртнефти по цене 13000-13070 руб/т и 15 тыс. тонн ресурсов компании "Полярное сияние" по цене 12380-12450 руб/т.

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.

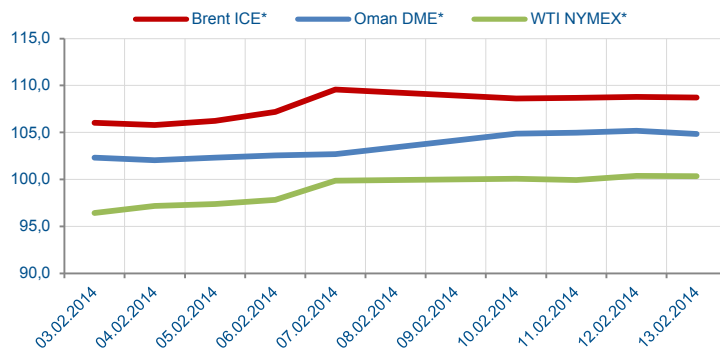


Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи

## Цены спотовых контрактов с поставкой в феврале 2014 года, руб/т нефти, с НДС

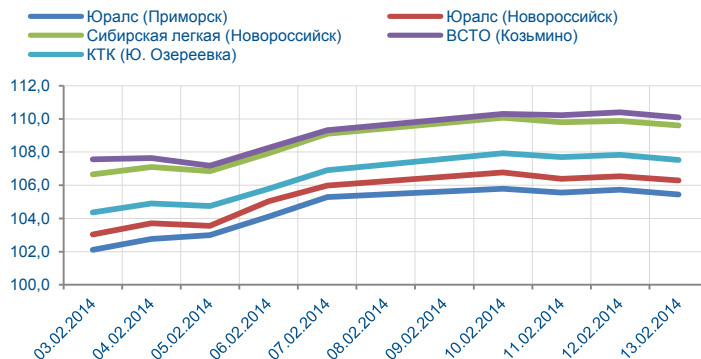


## Изменение цен эталонных сортов нефти в феврале 2014 года, в \$/барр



\* официальная расчетная цена (official settlement)

## Изменение цен российских сортов нефти в феврале 2014 года, в \$/барр



## Индексы биржевых и внебиржевых сделок на зарубежных рынках, \$/барр

| Торговый день 13.02.2014   |        |                    |
|----------------------------|--------|--------------------|
| Сорт нефти                 | индекс | +/- к пред. суткам |
| DME Oman Crude             | 104,84 | -0,34              |
| ICE Brent BINDEX           | 109,09 | +0,17              |
| ICE Brent Settlement Price | 108,73 | -0,06              |
| ICE Brent BWAVE            | 108,48 | -0,50              |
| ЮРАЛС (Приморск)           | 105,45 | -0,28              |
| ЮРАЛС (Новороссийск)       | 106,29 | -0,26              |
| КТК (Ю. Озереевка)         | 107,54 | -0,31              |
| ВСТО (Fob Козьмино)        | 110,10 | -0,30              |

## Компания Роснефть избавляется от нерентабельного актива

Компания Роснефть и ConocoPhillips планируют продать свои 50%-ные доли в ООО "Компания Полярное сияние". Добыча нефти Полярного сияния за период с 2010 по 2012г.г. упала на 25%. Стороны договорились о совместном выходе из проекта, так как сочли актив нерентабельным.

При этом добыча нефти еще в течение трех-пяти лет останется рентабельной. Новым приобретателям этого актива придется по окончании проекта нести затраты по консервации объектов нефтедобычи.

## Международные события и динамика мировых цен на нефть

Негативная динамика, наблюдавшаяся на рынке 13 февраля, в большинстве случаев была сглажена публикацией отчета МЭА по мировому потреблению нефти в 2014 году, по мнению экспертов, в текущем году мировое потребление нефти вырастет на +1,4 %, достигнув рекордных 92,6 млн барр/сут, хотя прогноз по нефтяному спросу со стороны развивающихся стран был понижен.

Европейский эталон Brent дешевел на фоне сезонного снижения спроса на нефть, а также отыгрывал новость об аварии на ангольском месторождении Плутонио, 50% которого принадлежит ВР. Ближневосточный нефтяной рынок показал отрицательную динамику на фоне прогнозов МЭА, а также реагировал на риски, связанные с вероятными перебоями в поставках нефти из Ливии.

## Результаты торгов нефтью на международных биржах

На межконтинентальной бирже ICE средневзвешенная стоимость барреля нефти Brent с поставкой в марте снизилась на -0,5 \$/bbl (-0,5 %), составив 108,48 \$/bbl. Расчетная цена европейской нефти, проведя ценовую корректировку в сторону понижения на уровне -0,06 \$/bbl, укрепились на отметке 108,73 \$/bbl. Индекс Brent (BINDEX) вырос на +0,17 \$/bbl (+0,2 %) до 109,09 \$/bbl.

Расчетная стоимость апрельского фьючерса нефти Oman на дубайской товарной бирже составила 104,84 \$/bbl, -0,34 \$/bbl (-0,3 %). Маркер Дубай котировался немногим ниже 104,9 \$/bbl (-0,3 %). Цена нефти ВСТО вслед за маркером Дубай корректировалась в сторону снижения (-0,3%), установившись на отметке 110,1 \$/bbl. Цена на нефть российской марки Юралс на условиях fob Приморск и Новороссийск зафиксирована соответственно на уровне 105,45-106,29 \$/bbl (-0,28/-0,26 \$/bbl).

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПбМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПбМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.

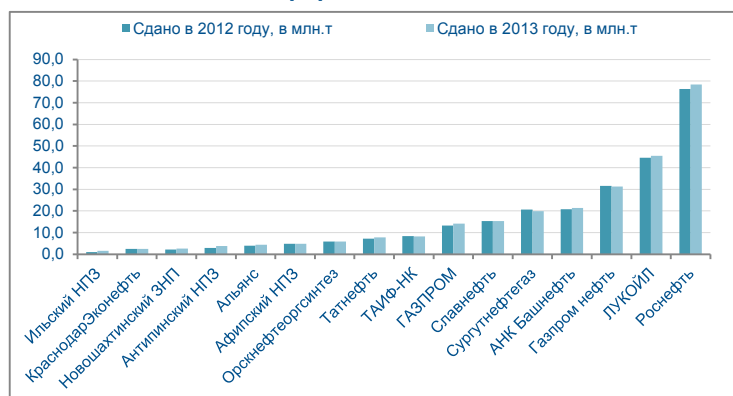


Изложенный материал представляет точку зрения автора и может не совпадать с позицией биржи

## Переработка нефти и газового конденсата на НПЗ России за 2013 год

| Компания, НПЗ          | Сдано в 2013 году | в % к 2012 году |
|------------------------|-------------------|-----------------|
| 1. Роснефть            | 78 490,0          | 102,8           |
| 2. ЛУКОЙЛ              | 45 470,0          | 101,8           |
| 3. Газпром нефть       | 31 308,5          | 99,2            |
| 4. АНК Башнефть        | 21 398,5          | 103,0           |
| 5. Сургутнефтегаз      | 19 846,9          | 96,2            |
| 6. Славнефть           | 15 339,8          | 100,4           |
| 7. ГАЗПРОМ             | 14 131,3          | 106,2           |
| 8. ТАИФ-НК             | 8 264,0           | 98,6            |
| 9. Татнефть            | 7 815,0           | 108,0           |
| 10. Орскнефтеоргсинтез | 5 863,4           | 100,8           |
| 11. Афицкий НПЗ        | 4 905,3           | 101,5           |
| 12. Альянс             | 4 377,0           | 111,6           |
| 13. Антипинский НПЗ    | 3 872,0           | 135,3           |
| 14. Новошахтинский ЗНП | 2 552,9           | 115,0           |
| 15. КраснодарЭконефть  | 2 503,8           | 98,2            |
| 16. Ильский НПЗ        | 1 571,0           | 153,2           |
| другие НПЗ             | 7 519,3           |                 |
| Всего на НПЗ России:   | 275 228,7         | 102,7           |

## Изменение объемов переработки в 2012-2013г.г.



## Ценовые колебания на внутреннем рынке нефти

Цена нефти на внутреннем рынке подвержена значительным ценовым колебаниям. Исходя из сложившейся практики при определении индексов цен на российском рынке нефти используются индексы цен на мировых рынках нефтяного сырья на основе паритета доходности поставок нефти на экспорт и внутренний рынок. За последние 10 месяцев минимальная цена продажи нефти на тендере ОАО "НК Роснефть" из ресурсов Удмуртнефти составила 10570 руб/т, максимальная 14120 руб/т.

Разрыв в цене на нефть составил за указанный период 3550 руб/т, или 25% к максимальной цене. При этом цена на бензин менялась в 2013 году от 27935 до 34870 руб/т, или на 20% к максимальной цене. Дизельное топливо межсезонное с 29176 руб/т до 32148 руб/т (на 10%), мазут с 9645 до 12922 руб/т (на 25%).

## В 2013 году производители направили больше нефти для переработки на НПЗ России

В прошлом году на НПЗ России для переработки было сдано 275,228 млн. тонн нефти, прирост к 2012 году составил 2,7%. Увеличения объемов сдачи на НПЗ достигли компании Роснефть (+2,8% к предыдущему году), Лукойл (+1,8%), Альянс (+11,6%), АНК Башнефть (+3%), Татнефть (+8%), Газпром (+6,2%), Славнефть (+0,4%). При этом Сургутнефтегаз снизил загрузку НПЗ, входящих в группу, на 3,8%, Газпромнефть на 0,8%, ТАИФ-НК на 1,4%.

В пятерку самых крупных нефтеперерабатывающих компаний по итогам года вошли Роснефть, Лукойл, Газпром нефть, АНК Башнефть, Сургутнефтегаз. Самого значительного прироста объемов в прошлом году добился Ильский НПЗ (+53,2%). На Ильском НПЗ в 2013 году введена дополнительная установка первичной переработки нефти АТ-5 мощностью 1,2 млн. т/год.

Статистика независимых и средних НПЗ оказалась обнадеживающей. В 2013 году Антипинский НПЗ принял 3,9 млн. тонн нефти, прирост к предыдущему году составил 35,3%. Это связано с проводимыми мероприятиями по расширению мощности НПЗ. Увеличился также объем принятой нефти Афицким (+1,5%) НПЗ, работающем на высокоприбыльном малосернистом потоке.

При этом наблюдается снижение объемов транспортировки малосернистой нефти на Краснодарэкофть (-1,2%). Новошахтинский ЗНП принял в 2013 году 2,55 млн. тонн нефти, при этом прирост к 2012 году составил 15%. Яйский НПЗ (НефтеХимСервис), мощность которого составляет 6 млн. тонн нефти в год, принял в 2013 году для переработки 1,03 млн. тонн.

## Рязанский НПЗ приостановил работу из-за пожара

Компания «Транснефть» приостановила поставку нефти на Рязанский НПЗ, прекративший работу 12 февраля из-за пожара на железнодорожной погрузочной эстакаде НПЗ. Завод планирует возобновить прием нефти 19 февраля. За 7 дней потери составят ориентировочно 330 тыс. тонн. Указанный объем может быть направлен компанией "Роснефть" на экспорт через морские порты «Усть-Луга» или "Приморск".

Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПбМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПбМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.