

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

Ценовые индикаторы российского рынка нефти

Цены на нефть, в рублях за тонну, с НДС

Биржевые индексы ЗАО "СПБМТСБ"

Базисы поставки	ноябрь с поставкой в декабре 2013	декабрь с поставкой в январе 2014	+/- к пред торгам
Уса	12970-13300	13600-13850	+300min/+880max
Варандей	-	13440	-
Новошахтинский ЗНП	-	14650	-
ОрскНОС	-	-	-
Московский НПЗ	-	-	-

Экспортная альтернатива на базисах производителей

Узлы учета нефти = базисы поставки нефти в пунктах отправления	Цена, рассчитанная по формуле на основе индексов сопоставимых зарубежных рынков		
	13.01.2014	17.01.2014	+/- к пред
Уса *)	11891	12474	+583
Нижневартовск **)	11806	12227	+421
Самотлор **)	11774	12195	+421
Сургут **)	11872	12293	+421
Мишкино *)	12207	12790	+583
Малая Пурга *)	12281	12864	+583
Самара **)	12820	13241	+421
Альметьевск **)	12571	12992	+421

*) с учетом индекса Юралс Приморск и тарифа до Приморска

***) с учетом средн из индексов Юралс Приморск и Юралс Новороссийск и среднего тарифа до Приморска и Новороссийска по короткому и длинному маршруту

Экспортная альтернатива на базисах НПЗ

Узлы учета нефти = базисы поставки нефти в пунктах назначения НПЗ	Цена, рассчитанная по формуле на основе индексов сопоставимых зарубежных рынков		
	13.01.2014	17.01.2014	+/- к пред
Московский НПЗ	13283	13704	+421
Лукойл-НижегородНОС	12951	13372	+421
ОрскНОС	12949	13370	+421
Афипский НПЗ	13624	14045	+421
КНПЗ-КЭН	13615	14036	+421
Ильский НПЗ	13618	14039	+421
Новошахтинский ЗНП	13409	13830	+421

Прим: с учетом ср тарифа от Нижневартовска до НПЗ (короткий и длинный маршрут)

Индексы внебиржевого рынка

Регионы	Индекс цен внебиржевых сделок		
	предложение	спрос	сделки пред месяца
Северный (Респ. Коми)	-	-	13540-13850
Западная Сибирь	-	-	14000-14300
Центральная Сибирь	-	-	14000-14300
Северо-Запад	-	-	13800-14100
Поволжье	-	-	13800-14100

Торговые операции с нефтью на внутреннем рынке стартуют в среду

Тендер ОАО "НК "Роснефть" по продаже февральских партий нефти из ресурсов "Удмуртнефть" состоится 22 января. На тендер будут выставлены партии нефти на базисах Мишкино и Малая Пурга. В этот же день состоится и тендер СП "Полярное Сияние". Цены, определяемые по результатам этих тендеров, используются участниками рынка как стартовые для начала торговли на внутреннем рынке нефти.

В прошлом месяце на тендере Роснефти было продано 30 тыс т удмуртского сырья по цене 13945-14020 руб/т, с рекордной премией к экспортной альтернативе. На дату декабрьского тендера цена эталонной нефти составляла 111,7 \$/барр, а по итогам за 17 дней января средний индекс Brent составил 107,46 \$/барр.

На предыдущем тендере в декабре СП Полярное Сияние реализовало 25 тыс. тонн нефти. Победитель тендера приобрел нефть по цене 13540-13550 руб/т на базисе Уса. Это ниже на 60 - 300 руб/т цены, сформированной на биржевой площадке ЗАО "СПБМТСБ". Сырье было приобретено для поставки на мини-НПЗ через эстакаду Грязовец.

В феврале пошлина снизится

Экспортная пошлина на сырую нефть с 1 февраля 2014г. может снизиться на 14,7 \$/тонну - до 386,3 \$/тонну по сравнению с январской пошлиной. При этом в январе действовала ставка таможенной пошлины в размере 401 \$/тонну.

При расчете экспортной альтернативы за 13/01/2014 использовалась действующая в январе таможенная пошлина 401 \$/тонну, за 17/01/2014 - февральская ТП 386,3 \$/тонну .

Дефицит ресурсов для спотовых продаж в феврале сохранится

Дефицит ресурсов, с которым столкнулись участники спотового рынка нефти при закупке январских партий, по предварительным данным сохранится и в феврале. Основными потребителями спотовых партий в феврале будут являться Яйский НПЗ, Дитэко, Анжерская нефтегазовая компания, Томскпереработка, Новошахтинский НПЗ, Ильский НПЗ, ОрскНОС.

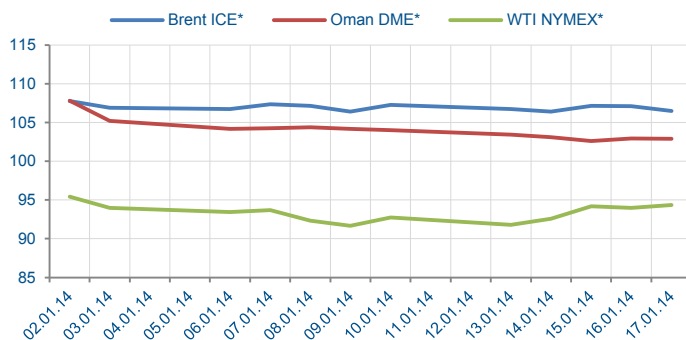
Популярная схема замещения, применяемая для сокращения транспортных издержек, постепенно теряет актуальность. Сокращаются объемы, предлагаемые компаниями Сургутнефтегаз и Лукойл для замещения. Это происходит в том числе и в условиях сложившегося дефицита ресурсов и сокращения объема продаж на спотовом рынке нефти.

Естественные монополии не смогут использовать тарифы для финансирования инвестпрограмм

Минэкономразвития РФ предлагает запретить финансирование инвестиционных программ естественных монополий за счет тарифных источников. На эти цели должны идти только кредитные средства. При этом утвержденные инвестиционные программы должны быть исполнены, а в тариф предлагается закладывать обеспечение процентов по кредитам.

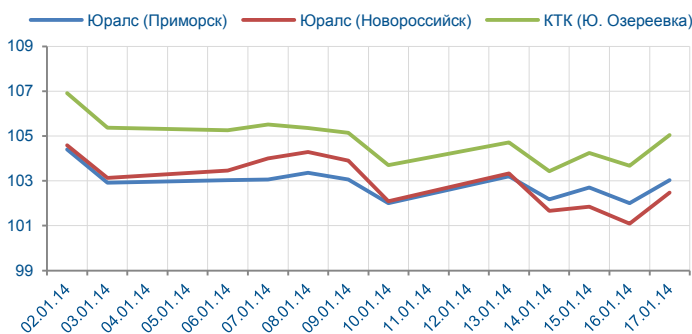
На прошедшей неделе на Гайдаровском форуме зам. руководителя ФСТ О.Аллилуева сообщила, что в ближайшее время должен быть согласован документ, в котором предусмотрено сокращение издержек естественных монополий и совершенствование системы государственного регулирования. Следует отметить, что в сентябре прошлого года правительство уже приняло решение о неиндексации в 2014 году тарифов естественных монополий.

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



* официальная расчетная цена (official settlement)

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



Ставки World Scale на 2014 год, в \$/тонну

	Ставка за 2013 год	Ставка за 2014 год	+/- к 2013 году
Новоросийск - Аугуста	10,03	9,83	-0,20
Ю. Озеревка - Аугуста	8,73	8,54	-0,19
Усть-Луга - Роттердам	9,53	9,12	-0,41
Приморск - Роттердам	9,34	8,95	-0,39
Усть-Луга - Гданьск	6,65	6,44	-0,21
Приморск - Гданьск	6,45	6,27	-0,18

Нефтяная компания "Нефтиса" набирает обороты

Компания Нефтиса обновила состав аффилированных лиц и компаний, входящих в её состав. Так, по состоянию на 9 января 2014 года список аффилированных лиц дополнен в том числе и добывающими организациями, ранее входившими в состав НК "Русснефть".

Последние месяцы Нефтиса, подконтрольная НК "Русснефть", объединяет нефтяные активы. Из нефтедобывающих активов Нефтиса уже получила Западно-Малобалыкское, Белкамнефть, Уралнефте-сервис, Стандарт Нафта, Диньельнефть, Чедтый нефть.

Нетбэк

По итогам за 17 января европейский маркер Brent подорожал на фоне новостей из Ливии, где лидеры вооруженных группировок вновь вступили в переговоры по вопросу добычи нефти в Эль-Шарара. Положительное влияние на котировки Brent оказало и снижение курса евро к доллару. Ближневосточный эталон Дубай корректировался незначительным снижением на информации о компенсировании роста иранского экспорта через сокращение поставок других участников ОПЕК.

Средневзвешенная стоимость мартовского фьючерсного контракта на нефть Brent по итогам дня 17 января на бирже ICE повысилась на +0,41 \$/bbl (+0,4 %) до 106,38 \$/bbl. Индекс Brent поднялся на +0,37 \$/bbl (+0,3 %) до 107,06 \$/bbl. На дубайской товарной бирже расчетная стоимость мартовского фьючерсного контракта на поставку нефти Оман закрепилась на значении 102,91 \$/bbl (-0,02 \$/bbl).

Ставки World Scale уменьшились

Международная ассоциация Worldscale уменьшила базовые ставки фрахта на 2014 год. Снижение ставок для танкеров, отправляемых из российских портов, составило от 0,18 до 0,41 \$/тонну. Уменьшение ставок фрахта связано с избытком предложения танкеров на рынке, а также с падением цен на бункерное топливо. Размер портового сбора в Роттердаме не изменился по сравнению с 2013 годом и составляет 0,98\$/т для танкеров V 100 тыс.т.

При этом котировка фрахта танкеров дедвейтом 80 тыс. тонн по маршруту «Черное море-Средиземное море» увеличилась к концу недели до 275 (WS), а для танкеров дедвейтом 100 тыс. тонн «Балтийское море – Великобритания» составила 175 (WS). Такое распределение ставок фрахта привело к повышению индекса экспортной альтернативы для регионов, имеющих привязку только к порту Приморск.