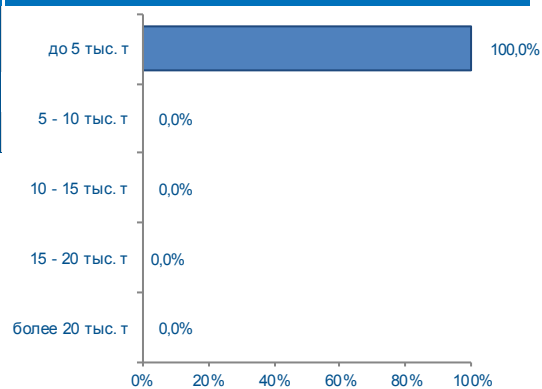


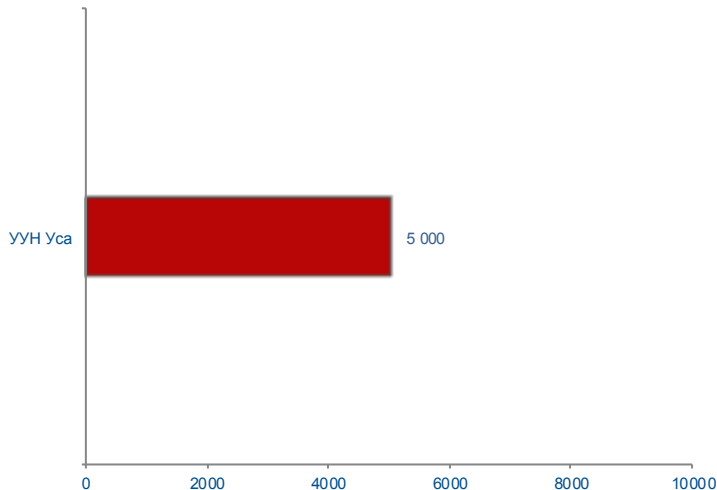


## Структура сделок

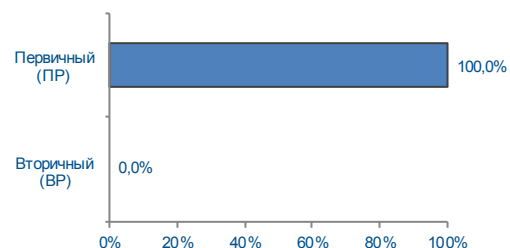
	20 - 24 января 2014 г	Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	5000	5000	5000
Количество сделок, ед.	1	1	1



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



## Структура рынка



### УУН Уса



### УУН Киенгоп



### Верхневолжскнефтепровод 1



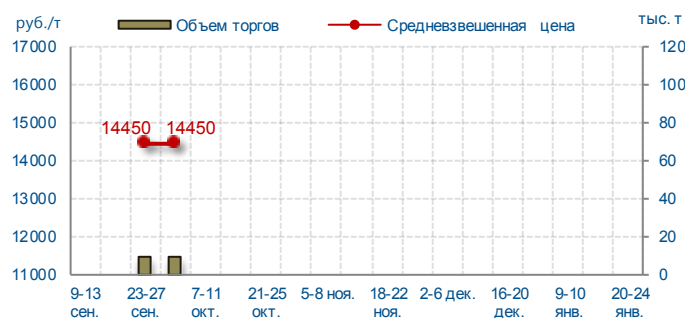
### Верхневолжскнефтепровод 2



### Востокнефтепровод



### Черномортранснефть 1





## Черномортранснефть 2



## Черномортранснефть 3



## Черномортранснефть 4



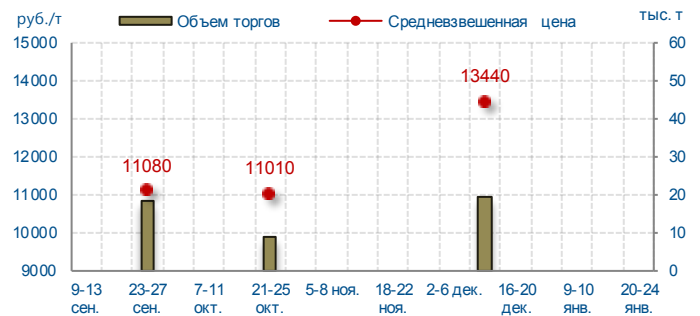
## Уралсибнефтепровод 1



## Уралсибнефтепровод 2



## Варандейский терминал



## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
УУН-НПС Уса СИКН №391	труба	ПР	12650	12950	1	5000	12950	12950	-	12950	12950
		ВР	-	-	0	-	-			-	-



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



**Уважаемые подписчики! Предлагаем вашему вниманию издание  
"Ценовые индикаторы российского рынка нефти"  
Независимого аналитического агентства нефтегазового сектора ООО "НААНС-МЕДИА"**

## Цены на нефть, в рублях за тонну, с НДС

### Биржевые индексы ЗАО "СПБМТСБ"

Базисы поставки	декабрь 2013 с поставкой в январе	январь с поставкой в феврале	+/- к пред торгам
Уса	13600-13850	12950	-650/-900
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		
	20.01.2014	23.01.2014	+/- к пред
Уса *)	12499	13085	+586
Нижневартовск **)	12250	13065	+815
Самотлор **)	12218	13033	+815
Сургут **)	12316	13131	+815
Мишкино *)	12815	13401	+586
Малая Пурга *)	12889	13475	+586
Самара **)	13264	14079	+815
Альметьевск **)	13020	13835	+815

\*) 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		
	20.01.2014	23.01.2014	+/- к пред
Московский НПЗ	13727	14542	815
Лукойл-НижегородНОС	13395	14210	815
ОрскНОС	13393	14208	815
Афипский НПЗ	14068	14883	815
КНПЗ-КЭН	14059	14874	815
Ильский НПЗ	14062	14877	815
Новошахтинский ЗНП	13853	14668	815

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

### Индексы внебиржевого рынка (без тендеров)

Регионы	Индекс цен внебиржевых сделок		
	предложение	спрос	сделки пред
Северный (Респ. Коми)	12950-13000	12600-12950	12600-12950
Западная Сибирь	13300-13700	12900-13300	13200-13400
Центральная Сибирь	13300-13700	12900-13300	13200-13400
Северо-Запад	13000-13300	12900-13000	12900-13200
Поволжье	13000-13700	12900-13200	12900-13200

### Северо-Западный регион и Поволжье

Старт торговым операциям в январе был задан на тендере компании "Роснефть" по продаже удмурской нефти, который состоялся 22 января. На тендере было реализовано 30 тысяч тонн нефти по цене 13000-13070 руб/т (в выпуске все цены на внутреннем рынке с НДС).

После получения результатов тендера нефть продавалась в Поволжье и Татарии по цене 12900-13200 руб/т. Трейдеры предлагали нефть Санеко (трубные объемы) по цене 13700 руб/т.

### Торговые операции в Республике Коми

В Северном регионе первый ценовой ориентир был сформирован СП Полярное сияние (совместным предприятием Роснефти и СопосоPhillips). СП первым в регионе 22 января реализовало на тендере 15 тыс. тонн по цене 12380-12450 руб/т на базисе Уса.

23 января на торговой площадке СПБМТСБ было продано 5 тыс. тонн по цене 12950 руб/т (с НДС). На торгах была выставлена нефть на базисе Уса из ресурсов СП "Руссветпетро" (СП Зарубежнефти и PetroVietnam).

24 января на спотовом рынке независимыми производителями были реализованы февральские партии в ценовом диапазоне 12600-12950 руб/т на базисе Уса. Объем продаж составил 40-50 тысяч тонн.

Незначительная активность на рынке продаж в этом регионе связана с задержкой формирования окончательных планов поставки, а также закупок сырья Газпром нефтью (на Московский НПЗ) и снижением объемов замещения для НПЗ ЛУКОЙЛА.

### Западная и Центральная Сибирь

После подведения итогов торгов Роснефти и первого биржевого дня торговые компании обозначили стартовые цены по приобретению западно-сибирской нефти на уровне 12900-13200 руб/тонну.

К четвергу 23 января цена западно-сибирской нефти поднялась до 13700 руб/т для малосернистых базисов. Наиболее приемлемой цены добились торговые компании, которые успели в середине для согласовать цену на уровне 13200-13400 руб/т.

### Торги Зарубежнефти

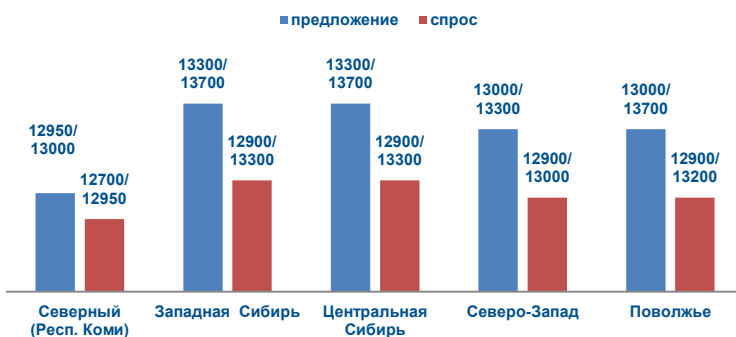
В связи с проведением олимпийских игр в Сочи возможно ограничение поставок нефти по железной дороге. Приоритетная перевозка пассажиров приведет к снижению грузопотоков нефти на Северо-Кавказской железной дороге от станций Грушовая и Тихорецк. Это повлияет на снижение загрузки нефтью НПЗ Юга России (Ильского, Краснодарского, Афипского НПЗ, СлавянскЭКО).



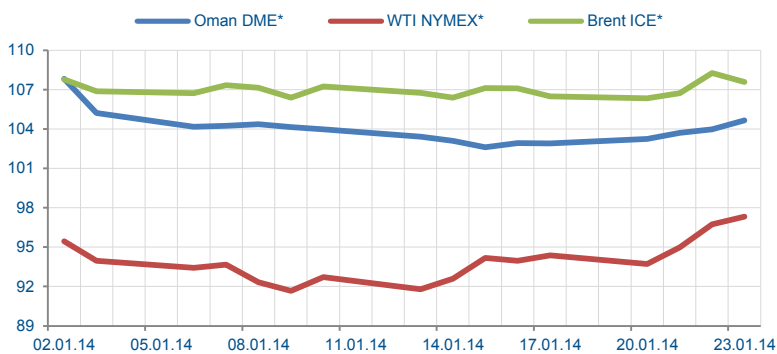
## Результаты тендеров за сентябрь-ноябрь 2013 года

Производитель/базис	Роснефть (Удмуртнефть)		Полярное Сияние	
	Мишкино, Малая Пурга, Киенгоп (мин/макс)		Уса	
Тендеры в декабре с поставкой в январе 2014 года				
Кол-во, тонн	30 000		25 000	
Цена, руб/т	13 945	14 020	13 540	13 550
Тендеры в январе с поставкой в феврале 2014 года				
Кол-во, тонн	30 000		15 000	
Цена, руб/т	13 000	13 070	12 380	12 450
+/- январь к декабрю				
Дифф, руб/т	-945	-950	-1 160	-1 100

## Спрос/предложение на спотовые партии нефти (период поставки - февраль 2014 года)

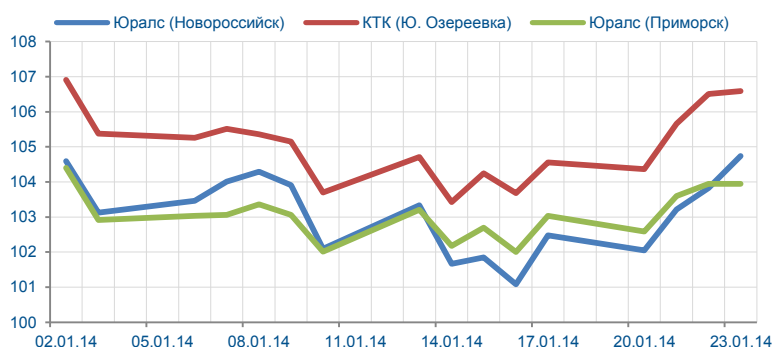


## Изменение цен эталонных сортов нефти в январе 2014 года, в \$/барр



\* официальная расчетная цена (official settlement)

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



## Декабрьские премии

Продажи нефти на биржевой площадке, тендерах и спотовом рынке по фиксированной цене дали в прошлом месяце наибольшую премию к формульным контрактам. Так, по итогам за декабрь средняя цена нефти Brent составила 110,8 \$/барр, а среднемесячное значение экспортной альтернативы на узле Западной Сибири - 13300 руб/т.

Премия от продаж на тендере Роснефти за декабрь 2013 года составила 645-720 руб/т. Для партий, продаваемых на бирже ЗАО "СПбМТСБ", на базисе Уса такая премия за декабрь 2013 года составила 300-450 руб/т. Для западно-сибирской малосернистой нефти, продаваемой на споте, декабрьская премия достигала уровня 1000-1200 руб/т.

## Индекс экспортной альтернативы и изменение базовых показателей

В начале недели, с учетом итогов торгового дня 20 января, индекс экспортной альтернативы на базисе Нижневартовск составил 12250 руб/тонну, на базисе Мишкино и Малая Пурга - 12815/12889 руб/т (с НДС, с учетом таможенной пошлины на февраль в размере 386,3 \$/т).

К концу недели индекс экспортной альтернативы возрос на 586-815 руб/т, достигнув на УУН Нижневартовск 13064 руб/т. Увеличение "нетбэка" произошло за счет роста цены эталонной нефти к концу недели, повышения курса доллара, снижения ставок фрахта. Например, ставка "Black Sea Med" снизилась с 285 до 150 (WS).

## Результаты торгов нефтью на международных биржах

На фоне переговоров на международной конференции "Женева-2" основные нефтяные маркеры повысились в цене. На лондонской торговой площадке ICE средневзвешенная стоимость мартовской поставки североморской нефти Brent выросла на +0,15 \$/bbl (+0,1 %), достигнув значения 107,85 \$/bbl. Индекс Brent вырос на +0,24 \$/bbl (+0,2 %), составив 107,76 \$/bbl.

Индекс Brent (BINDEX) вырос на +0,24 \$/bbl (+0,2 %), составив 107,76 \$/bbl. Расчетная стоимость мартовского фьючерсного контракта на поставку нефти Оман на дубайской товарной бирже 23 января повысилась на +0,69 \$/bbl (+0,7 %) до 104,67 \$/bbl. Маркер Дубай - эталон экспортной нефти в регионе Персидского залива - котировался у значения 104,6 \$/bbl. На NYMEX расчетная стоимость мартовского фьючерса на нефть WTI составила 97,32 \$/bbl, повысившись +0,59 \$/bbl (+0,6 %).