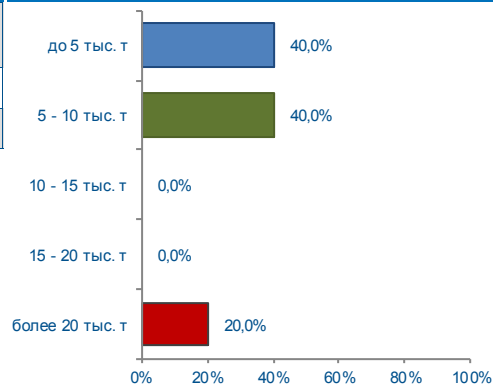


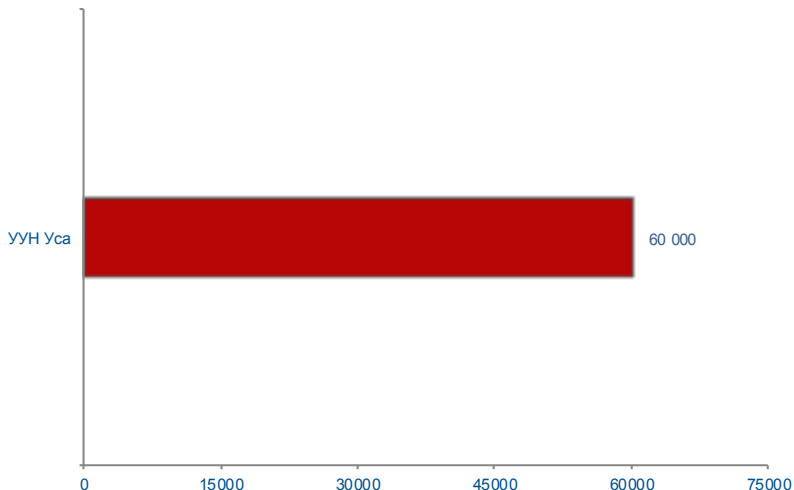


Структура сделок

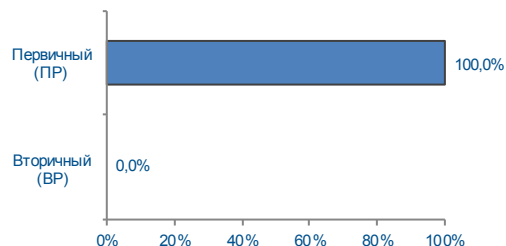
	25 - 29 ноября 2013 г	Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	60000	80000	912500
Количество сделок, ед.	5	6	62



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



УН Уса



УН Киенгоп



Верхневолжскнефтепровод 1



Верхневолжскнефтепровод 2



Востокнефтепровод



Черномортранснефть 1





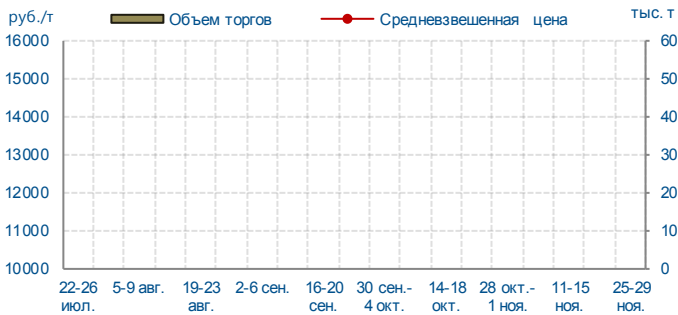
Черномортранснефть 2



Черномортранснефть 3



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	13150	13300	5	60000	13263	13263	+293	13150	13300
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-

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

Ценовые индикаторы российского рынка нефти

Еженедельный обзор внутреннего рынка нефти

Цены на нефть, в рублях за тонну, с НДС

Экспортная альтернатива

Узлы учета нефти = базисы поставки нефти в пунктах отправления	Цена, рассчитанная по формуле на основе индексов сопоставимых зарубежных рынков		
	22.11.2013	29.11.2013	+/- к пред
Уса	14235	14265	30
Нижневартовск	14090	14120	30
Самотлор	14033	14063	30
Мишкино	14530	14560	30
Малая Пурга	14600	14630	30
Самара	15098	15128	30
Альметьевск	14724	14754	30

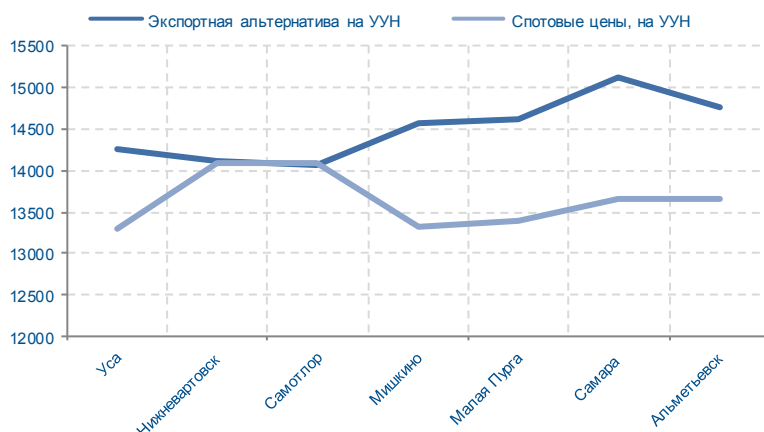
Индексы внебиржевого рынка

Регионы	Индекс цен внебиржевых сделок		
	спрос	предложение	сделки
Северный (Респ. Коми)	13000-13150	13150-13550	13150-13300
Западная Сибирь	13700-14000	14100-14500	13900-14100
Центральная Сибирь	13700-14000	14100-14500	13900-14000
Северо-Запад	13300-13500	13500-13800	13500-13800
Поволжье	13300-13500	13500-13800	13500-13800

Биржевой индекс на нефть на базисе Уса

Дата	объем продажи, в тоннах	Индекс цен биржевых сделок	
		ноябрь (с поставкой в декабре)	+/- к пред. торгам
22.11.2013	20000	12970	+820/+920
25.11.2013	15000	13150	+1000/+1100
26.11.2013	30000	13300	+1150/+1250
27.11.2013	15000	13300	+1150/+1250
итого в ноябре	80000		-

Спотовые цены и экспортная альтернатива



Изменение базовых показателей при расчете экспортной альтернативы

22.11.2013	29.11.2013	+/-
Цена нефти BRENT, \$/барр		
111,43	111,28	-0,15
Таможенная пошлина, \$/т		
385,7		
Курс доллара, руб/\$		
33,018	33,1332	0,12

Расчетные индексы

Прошедшая торговая неделя характеризовалась стабилизацией стоимости эталонной средиземноморской смеси Brent на уровне 111-112 \$/барр. Невысокая динамика ценовых изменений к концу недели была связана со снижением торговой активности на бирже NYMEX в связи с днем благодарения 28 ноября в США. Статистика запасов нефти в США также оказывала определенное влияние на ценовые изменения. В соответствии с ценой эталонной смеси индекс экспортного эквивалента на внутреннем рынке нефти России к концу недели увеличился на 30 руб/т, установившись к концу торгов в пятницу ценовой отметки на Самотлоре 14063 руб/т.

Спотовый рынок нефти

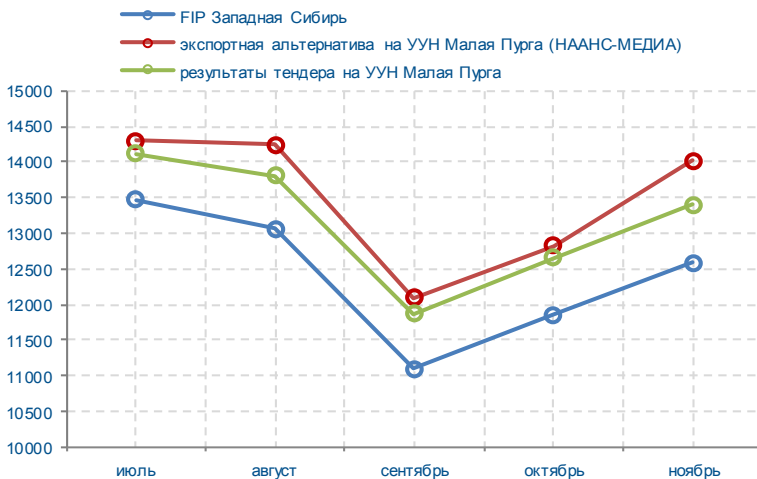
С учетом роста нетбэка до 111,4 \$/барр производители ориентировались в понедельник, 25-ого ноября, на ценовой ориентир 13700-14000 руб/т для объемов реализации западно-сибирской нефти. Таким образом, производители повысили спотовые цены по сравнению с предыдущей неделей как минимум на 300 руб/т.

Особенностью ноябрьских торгов был сложившийся дефицит нефти на рынке. Это было связано с окончанием ремонтных работ на нефтеперерабатывающих заводах и сокращением объема, выставленного госкомпанией Роснефть для тендера.

На тендере Роснефть реализовала 30 тысяч тонн по цене 13330-13400 руб/т. Приобретателем тендерных объемов явилась торговая компания, обеспечивающая поставки на НПЗ Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез по схеме замещения.

Помимо традиционных тендерных объемов Компания Роснефть также реализовала часть объемов свободной реализации по формуле цены на восточные заводы, включая Яйский и Хабаровский НПЗ.

Результаты тендеров Роснефти за 5 месяцев 2013 года



Участники спотовых продаж

После окончания ремонтных работ Афипский НПЗ расширил географию поставщиков и оформил дополнительный объем нефти из ресурсов Салым Петролеум Девелопмент, что позволит ему довести в декабре объем приобретения до 0,5 млн. тонн. Производители Татарии реализовывали свои объемы по цене 13500-13800 руб/т. На Юге Краснодарский НПЗ, Ильский НПЗ и СлавянскЭКО приобретали также объемы западно-сибирской малосернистой нефти по фиксированным ценам. Краснодарский НПЗ приобрел часть объемов у Лукойла по формуле цены.

Биржевые торги Зарубежнефти

По итогам ноября СП "Русвьетпетро", дочернее предприятие Зарубежнефти, реализовало на площадке ЗАО "СПбМТСБ" 80 тыс. тонн нефти в ценовом диапазоне 12970-13300 руб/т. На прошлой неделе было продано на базисе Уса 60 тыс. тонн по цене 13150-13300 руб/т (см. данные в табл. на стр.1). В целом положительный спред к сделкам прошлого месяца составил +820/+1250 руб/т. Всего за весь период торгов, начиная с апреля текущего года, Зарубежнефть продала на Бирже 375 тыс. тонн нефти. Биржевые объемы нефти приобретаются для переработки на НПЗ Лукойла (по замещению), Газпромнефти, а также через эстакаду Грязовец на мини-НПЗ в Ленинградской обл. Особую заинтересованность в приобретении этих объемов (без НДС) проявляют белорусские переработчики, однако пока поставки биржевых объемов в Белоруссию не осуществляются.

Обычно участники рынка ориентируются на индикатор цены FIP Западная Сибирь, который рассчитывается с учетом среднего тарифа "Нижневартовск-Приморск" и "Нижневартовск-Шесхарис". В то же время экспортная альтернатива на Мишкино, Киенгоп и Малая Пурга всегда выше FIP Западная Сибирь за счет разницы в тарифах. Соответственно, применяемый индекс FIP Западная Сибирь ниже цены, устанавливаемой по результатам тендера Роснефти. Наши индексы экспортной альтернативы для тендерных объемов по итогам за 5 месяцев позволяют приблизить оценку к результатам тендеров. При этом НААНС-МЕДИА использует в расчетах среднее значение между "длинными" и "короткими" маршрутами.

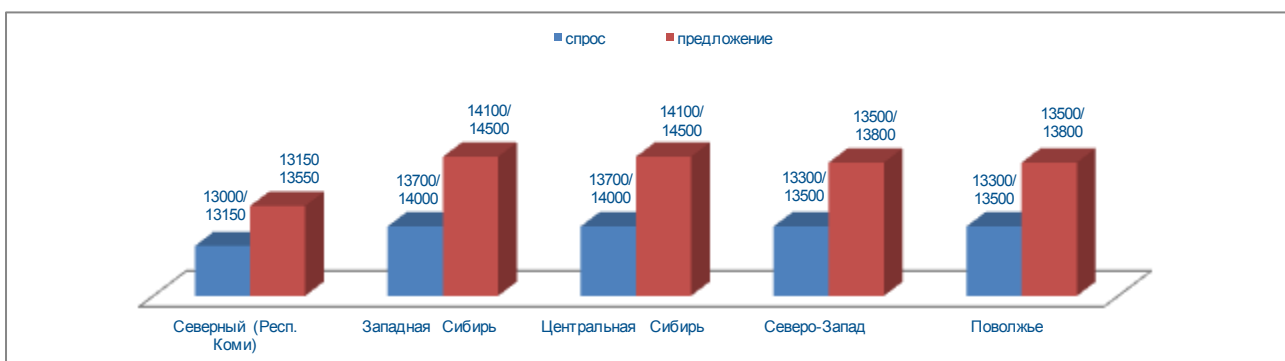
Ситуация на Востоке

На прошедшей неделе по фиксированным ценам торговые компании закупили нефть для Хабаровского НПЗ, Яйского НПЗ, Анжерской нефтегазовой компании, Дитэко. Но все эти предприятия были вынуждены сократить объемы приема нефти в связи с отсутствием на рынке необходимого запаса ресурсов. В целом эти НПЗ недополучат в декабре до 140 тыс. тонн нефти.

Итоги торгов нефтью на ЗАО "СПбМТСБ"

Только в апреле 2013 года были запущены реальные торги нефтью, а к концу ноября уже было продано на ЗАО "СПбМТСБ" 902,5 тыс. тонн нефти. Биржевая продажа нефти позволяет сформировать сбалансированную цену на нефть. Особенно актуальными могли бы стать продажи на бирже западно-сибирской нефти в связи с нестабильным ценообразованием на малосернистый сорт. Спрос на такую нефть очень высок, и торги могли бы позволить установить стабильные цены без привязки к экспортной альтернативе.

Спрос/предложение на физическую нефть за 25-29.11.2013 (поставка в декабре 2013 г), в руб/т с НДС



Цены на нефть, в рублях за тонну, с НДС

Экспортная альтернатива на базисах НПЗ

№ узла учета (СИКН)	№ спецификации	Наименование базиса поставки-НПЗ	индекс сопоставимых зарубежных рынков
Западная Сибирь			
1006	UFCA3025	ЗАО "Антипинский НПЗ"	14494
Уралсиб			
417-423	UFCA3013	Башнефтехим (западно-сибирская нефть)	14938
		Башнефтехим (местные нефти)	14194
425	UFCA3014	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (западно-сибирская нефть)	15131
428	UFCA3015	ОАО "Орскнефтеоргсинтез" (западно-сибирская нефть)	15294
Северо-Запад			
439,441,442	UFCA3016	ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" (западно-сибирская нефть)	14844
494	UFCA3017	ОАО "ТАИФ-НК" (западно-сибирская нефть)	15204
495	UFCA3018	ОАО "ТАНЕКО" (западно-сибирская нефть)	15094
Поволжье			
401, 402	UFCA3009	ОАО "Новокуйбышевский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15215
410	UFCA3010	ОАО "Сызранский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15263
400	UFCA3011	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (зап-сиб нефть)	15444
414	UFCA3012	ОАО "Саратовский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15476
407	UFCA3008	ОАО "Куйбышевский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15203
Центральный регион			
444	UFCA3002	ООО "КИНЕФ" (западно-сибирская нефть)	15770
3-5	UFCA3001	ОАО "Славнефть-ЯрославНОС" (западно-сибирская нефть)	15580
431-423	UFCA3003	ООО "ЛУКОЙЛ-НижегородНОС" (западно-сибирская нефть)	15389
437	UFCA3004	ЗАО "Рязанская НПК" (западно-сибирская нефть)	15603
438-499	UFCA3005	ОАО "Московский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15718
438-499		ОАО "Московский НПЗ" (татарские ресурсы)	14912
1008		ООО "Марийский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15587
Республика Коми			
443	UFCA3007	ООО "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка" (нефть Коми)	14897
Черноморье (без учета Туапсинского НПЗ)			
1009	UFCA3019	ОАО "Новошахтинский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15743
468	UFCA3022	Тихорецк (ООО "Славянский битумный завод")	15833
1010	UFCA3020	ООО "Афипский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	15962
462-463	UFCA3021	ЗАО "КНПЗ-КЭН" (западно-сибирская нефть)	16014
в/ц	UFCA3023	Грушовая (ООО "Ильский НПЗ") (западно-сибирская нефть)	16002
464	UFCA3024	ООО "РН-Туапсинский НПЗ" (договорной тариф)	17462
Восточная и Центральная Сибирь			14020 - 16040
450	UFCA3026	ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ" (западно-сибирская нефть)	14658
452	UFCA3027	ОАО "Ачинский НПЗ" (западно-сибирская нефть)	14715
450	UFCA3028	ОАО "Ангарская НКК" (западно-сибирская нефть)	15264
1007	UFCA3032	ООО "НПЗ"Северный Кузбасс" (западно-сибирская нефть)	14569
588	UFCA3029	ООО "Анжерская нефтегазовая компания" (зап-сиб нефть)	14558
в/ц	UFCA3031	Мегет (Хабаровский НПЗ) (зап-сиб нефть)	15367
в/ц		Мегет (Хабаровский НПЗ) (нефть центр сибери)	15367
в/ц	UFCA3030	Сковородино (Хабаровский НПЗ) (зап-сиб нефть)	16576
в/ц		Сковородино (Хабаровский НПЗ) (нефть центр сибери)	16531

Обзор подготовила Сафонова Тамара, генеральный директор ООО "НААНС-МЕДИА"