

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

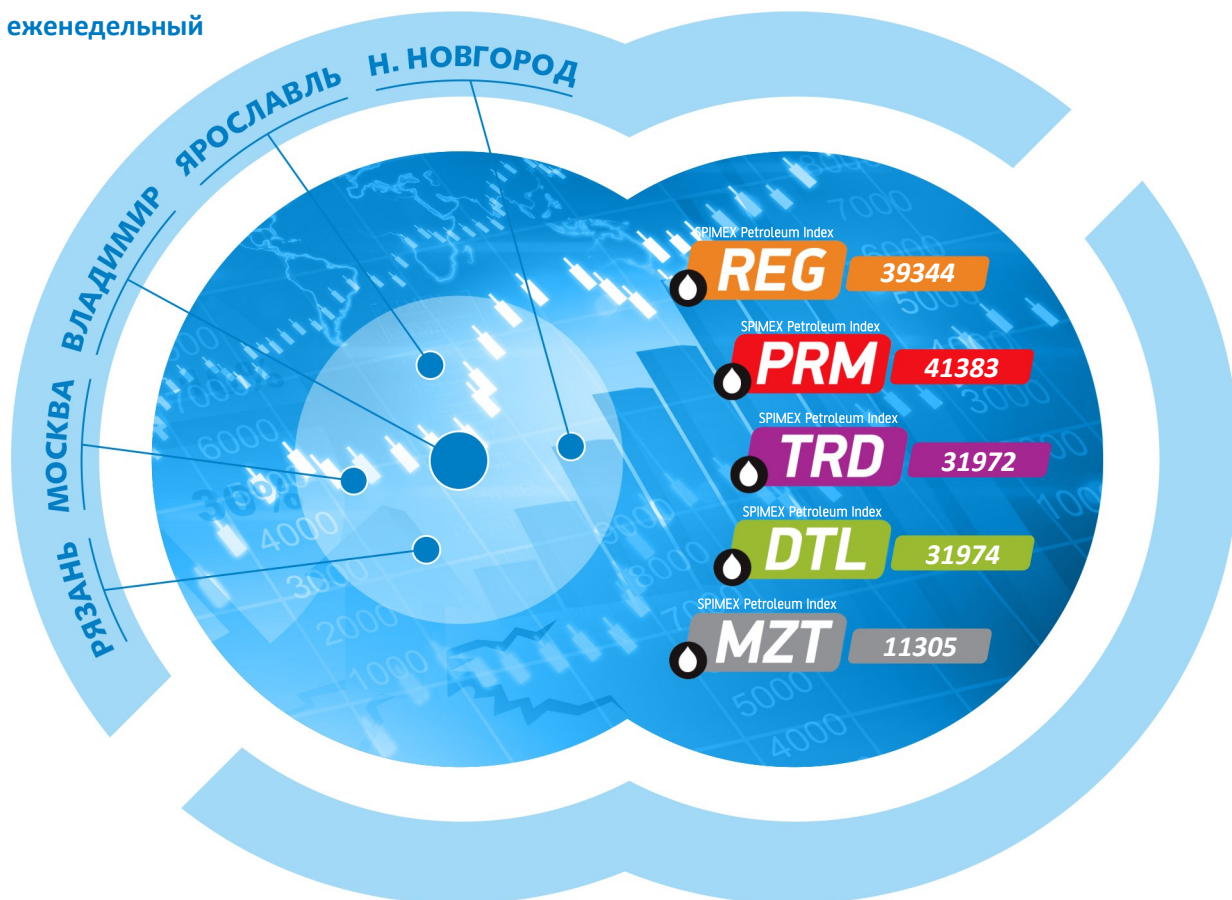
Выпускается при содействии ФАС России



№ **71**
2014

21 - 25 июля

еженедельный



Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»

ОФИС В МОСКВЕ:

119021, УЛ. ТИМУРА ФРУНЗЕ, Д.24
ТЕЛ.: +7 (495) 380-04-24,
ФАКС: +7 (495) 380-04-23

ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:

191119, УЛ. МАРАТА, Д. 69-71, ЛИТ. А
ТЕЛ.: +7 (812) 449-53-83

WWW.SPIMEX.COM


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн

Автобензин. Июнь 2014 года.						
	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов произ-
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				88,620	81,600	82,820
Ангарская НХК	16,800			16,800	11,100	12,700
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	1,500			1,500	2,460	0,010
Комсомольский НПЗ	3,240			3,240	2,880	3,190
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	23,820			23,820	23,160	23,880
Самарская гр. НПЗ	28,560			28,560	27,840	28,490
Саратовский НПЗ	9,000			9,000	8,940	9,330
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	5,700			5,700	5,220	5,220
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				52,840	42,000	39,380
Уфимская гр. НПЗ	39,840	13,000		52,840	42,000	39,380
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				68,940	61,256	61,200
Волгограднефтепереработка	15,480			15,480	15,172	15,260
Нижегороднефтеоргсинтез	29,520			29,520	27,574	27,250
Пермнефтеоргсинтез	16,320			16,320	14,637	14,800
Ухтанефтепереработка	5,100			5,100	3,873	3,890
Балансовые пункты						
Прочие базисы				2,520		
Сургутнефтегаз				93,100	22,800	21,500
Киришинефтеоргсинтез	44,400		0,200	44,600	22,800	21,500
Балансовые пункты						
Прочие базисы				48,500		
Газпром нефть				85,680	70,680	67,390
Московский НПЗ	31,080			31,080	25,080	24,140
Омский НПЗ	47,580			47,580	38,760	38,030
Ярославнефтеоргсинтез	7,020			7,020	6,840	5,220
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				86,700	31,771	28,610
Астраханский ГПЗ	9,660			9,660	9,208	9,210
Газпром нефтехим Салават	42,660			42,660	9,313	6,230
Сургутский ЗСК	34,140			34,140	13,250	13,170
Балансовые пункты				0,240		
Прочие базисы						
ТАИФ-НК				0,300		5,090
ТАИФ-НК	0,300			0,300		5,090
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Альянс				0,060		5,310
Хабаровский НПЗ						5,310
Балансовые пункты						
Прочие базисы				0,060		
ФортеИнвест				1,020		5,350
Орскнефтеоргсинтез	1,020			1,020		5,350
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				477,260	310,107	316,650

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года
 ** - рассчитано по информации ГП "ЦДУ ТЭК" с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн

Авиакеросин. Июнь 2014 года.						
	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов произ-
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				39,640	32,735	31,045
Ангарская НХК	20,865			20,865	20,865	7,310
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	1,365			1,365	2,145	0,020
Комсомольский НПЗ	1,755			1,755	0,975	2,590
Красноленинский НПЗ	0,195			0,195	0,130	
Нижневартовское НПО	2,275			2,275	0,780	
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						10,440
Самарская гр. НПЗ	4,485			4,485	4,420	5,400
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	8,640			8,640	3,420	5,285
Балансовые пункты				0,060		
Прочие базисы						
Башнефть						1,950
Уфимская гр. НПЗ						1,950
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				29,280	26,220	24,640
Волгограднефтепереработка					9,640	8,860
Нижегороднефтеоргсинтез					8,860	6,930
Пермнефтеоргсинтез					7,720	8,850
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				27,180		
Прочие базисы				2,100		
Сургутнефтегаз				69,500	6,840	6,840
Киришинефтеоргсинтез	13,500	56,000		69,500	6,840	6,840
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				39,780	30,780	28,675
Московский НПЗ						6,840
Омский НПЗ	26,280			26,280	17,100	16,550
Ярославнефтеоргсинтез	13,500			13,500	13,680	5,285
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром						1,500
Астраханский ГПЗ						
Газпром нефтехим Салават						
Сургутский ЗСК						1,500
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						1,590
ТАИФ-НК						1,590
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Альянс						3,110
Хабаровский НПЗ						3,110
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						3,580
Орскнефтеоргсинтез						3,580
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				178,200	96,575	102,930

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года
 ** - рассчитано по информации ГП "ЦДУ ТЭК" с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн
Дизельное топливо. Июнь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				108,640	71,340	94,618
Ангарская НХК	3,660			3,660	2,580	8,595
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	3,000			3,000	2,220	0,005
Комсомольский НПЗ	3,420			3,420	2,700	8,760
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	24,960			24,960	18,780	18,540
Самарская гр. НПЗ	33,420			33,420	28,440	29,305
Саратовский НПЗ	10,260			10,260	8,040	8,805
Туапсинский НПЗ						12,010
Ярославнефтеоргсинтез	22,620			22,620	8,580	8,598
Балансовые пункты						
Прочие базисы				7,300		
Башнефть				35,800	34,000	31,900
Уфимская гр. НПЗ	18,300	17,500		35,800	34,000	31,900
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				74,260	52,943	53,520
Волгограднефтепереработка	13,740			13,740	13,485	13,415
Нижегороднефтеоргсинтез	19,380			19,380	17,574	17,095
Пермнефтеоргсинтез	26,640			26,640	17,753	17,975
Ухтанефтепереработка	8,400			8,400	4,131	5,035
Балансовые пункты				5,100		
Прочие базисы				1,000		
Сургутнефтегаз				61,120	31,920	23,990
Киришинефтеоргсинтез	32,820	28,300		61,120	31,920	23,990
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				51,660	46,360	45,388
Московский НПЗ	11,700			11,700	9,880	9,955
Омский НПЗ	29,580			29,580	27,360	26,835
Ярославнефтеоргсинтез	10,380			10,380	9,120	8,598
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				103,340	20,565	19,215
Астраханский ГПЗ	2,880			2,880	3,287	3,640
Газпром нефтехим Салават	29,520	47,600		77,120	14,128	12,365
Сургутский ЗСК	0,420			0,420	3,150	3,210
Балансовые пункты				19,920		
Прочие базисы				3,000		
ТАИФ-НК				8,340	9,549	8,575
ТАИФ-НК	8,340			8,340	9,549	8,575
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Альянс				0,060		2,815
Хабаровский НПЗ						2,815
Балансовые пункты						
Прочие базисы				0,060		
ФортеИнвест						5,875
Орскнефтеоргсинтез						5,875
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				443,220	266,677	285,895

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

** - рассчитано по информации ГП "ЦДУ ТЭК" с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн
Топочный мазут. Июнь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				81,900	40,800	47,402
Ангарская НХК	30,060			30,060	4,560	4,656
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	2,880			2,880	1,320	0,170
Комсомольский НПЗ	12,600			12,600	5,280	5,300
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						0,028
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	14,760			14,760	9,180	8,946
Самарская гр. НПЗ	11,160			11,160	12,480	12,558
Саратовский НПЗ	3,420			3,420	3,240	2,976
Туапсинский НПЗ						7,966
Ярославнефтеоргсинтез	7,020			7,020	4,740	4,802
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				0,300		4,038
Уфимская гр. НПЗ						4,038
Балансовые пункты						
Прочие базисы				0,300		
ЛУКОЙЛ				15,360	14,900	15,390
Волгограднефтепереработка						1,018
Нижегороднефтеоргсинтез						8,976
Пермнефтеоргсинтез	12,480			12,480	14,900	3,016
Ухтанефтепереработка	2,880			2,880		2,380
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				45,540	13,680	13,516
Киришинефтеоргсинтез	45,540			45,540	13,680	13,516
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				51,795	17,670	11,156
Московский НПЗ	15,795			15,795	7,410	4,552
Омский НПЗ	14,040			14,040	3,420	1,802
Ярославнефтеоргсинтез	21,960			21,960	6,840	4,802
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				3,420	2,640	3,244
Астраханский ГПЗ						0,566
Газпром нефтехим Салават	3,420			3,420	2,640	2,678
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						3,548
ТАИФ-НК						3,548
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Альянс						3,308
Хабаровский НПЗ						3,308
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						2,968
Орскнефтеоргсинтез						2,968
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				198,315	89,690	104,570

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года
 ** - рассчитано по информации ГП "ЦДУ ТЭК" с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года



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



Автор
 Виктор Костюков
 Заместитель генерального директора
 «Алгоритм. Топливный Интегратор.»
 Тел.: +7(926) 603-02-40
 e-mail: KostukovVL@algoritm.info

**Биржа СПБМТСБ и
 московский рынок нефтепродуктов**

Ушедшей неделе и практически завершившемуся месяцу июлю сложно дать однозначную характеристику.

Различные виды нефтепродуктов были в различной степени доступны на бирже, а, соответственно, и ценовые индикаторы вели себя по-разному.

Бензин продолжил тенденцию роста, начавшуюся в середине прошлого месяца. Биржевые цены на него за 25 дней июля по индексу СПБМТСБ «Владимир» подросли на 1,4- 2,2%. Значительно подорожало авиатопливо – плюс 4,2%.

А вот дизельное топливо дешевело – минус 3,2%, дешевет и мазут – минус 1,7%.

Как шутят коллеги, бензин ушёл на экспорт, керосин ушёл на отдых, в доме остались мазут и дизель.

Впрочем, они не далеки от истины.

Объём сделок с биржевым бензином и биржевым авиатопливом за 18 торговых сессий июля сократился почти на четверть по сравнению с таким же периодом месяцем ранее. Объём сделок с дизельным топливом вырос на 8%, с мазутом – сохранился на уровне прошлого месяца.

Обычно июль, как вершина лета, отличается вялостью спроса и заторможенностью цен по всем видам нефтепродуктов.

Ежегодно наблюдается два локальных минимума на светлые нефтепродукты – это январь и июнь, что подтверждается диаграммой композитного индекса, рассчитываемого биржей СПБМТСБ.

Оживление и активизация на рынке наступает, как правило, в начале сентября.

При этом наблюдается рост спроса на все виды нефтепродуктов, от бензина до мазута.

В стране начинается уборочная компания и подготовка к зиме.

Снижение цен на дизель, отмеченное в июле, начнёт восстанавливаться.

Цены же на бензин, превысившие разумные темпы роста могут и должны, несмотря на нынешнюю продолжающуюся повышательную тенденцию, возвратиться к экономически оправданным уровням, рассчитываемым по формуле: нетбэк + 1200-1500 руб./т.

Если взглянуть на уже привычные читателям диаграммы соотношений между ценами биржевых сделок и экспортными альтернативными ценами, то явно «выпячивается» диспропорция в секторе бензина.

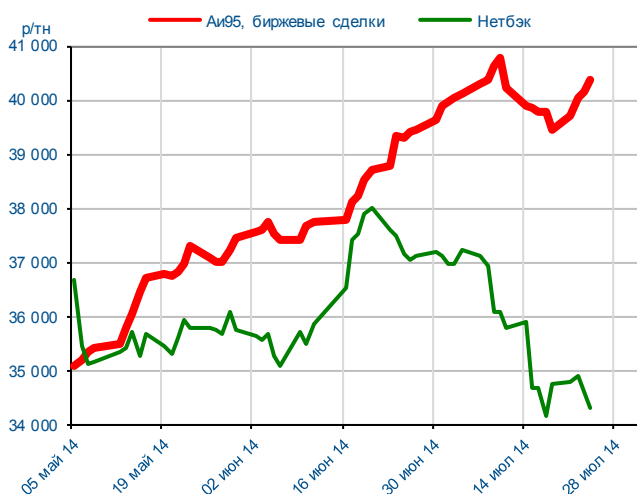
Премиальность внутреннего рынка превысила 5000 руб./т.

Естественно, что в нормальных рыночных условиях производители на такой марже должны забыть об экспортных направлениях и развернуть товар на премиальный российский рынок.

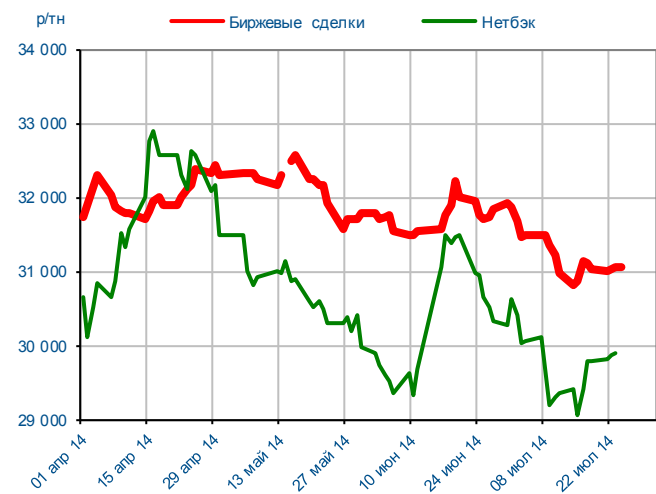
Но что-то их сдерживает. Похоже, что разворачивать нечего, а вкладываться в расширение производства высокооктановых бензинов наши нефтяные компании не горят желанием.

В секторе дизельного топлива поддерживается баланс на уровне «нетбэк + 1200 руб./т.». Как долго он продержится, пока неясно. Европа и внутренний рынок перегружены дизелем и пока не поступает сигналов о росте потребления.

Бензин Аи95
 Цены биржевых сделок на ЯНОСе (СПБМТСБ)
 и экспортная альтернатива.



Дизельное топливо, 10ppm
 цены сделок на ЯНОСе (СПБМТСБ)
 и экспортная альтернатива



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.



Бизнес-форум

ИНТЕГРАЦИЯ КРЫМА В ИНФРАСТРУКТУРУ РОССИЙСКОГО РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ

Организатор



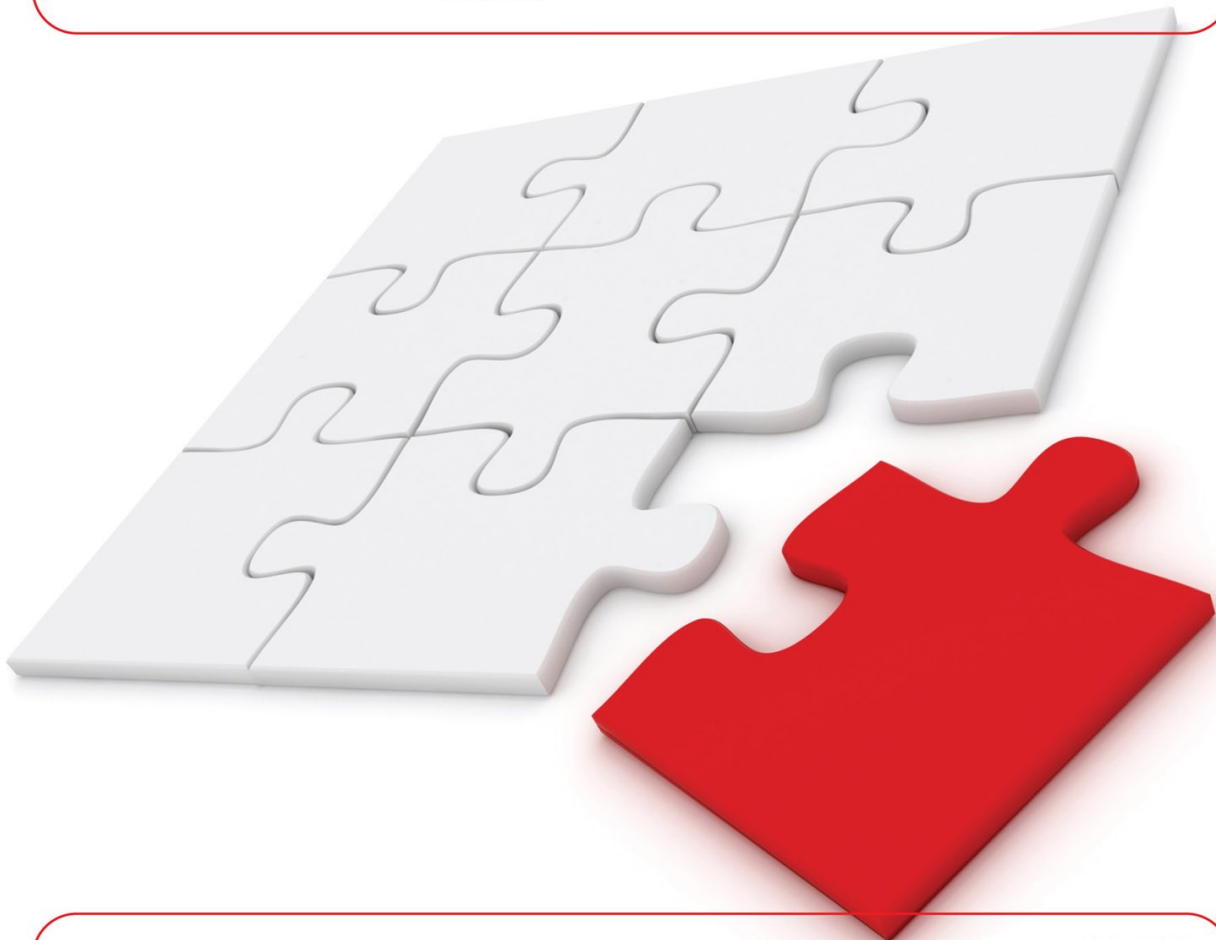
Спонсор



Генеральный партнер



Партнер



По вопросам участия в мероприятии
связывайтесь с отделом продаж по
телефону **+7 (495) 644-49-12** или по
электронной почте **sales@na-atr.ru**

18–19
СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА
СПА-отель «Море»
г. Алушта, Крым

РОССИЙСКИЙ РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ

информационно-аналитический отчет

Бесплатная
двухнедельная подписка



ОМТ Российский рынок нефтепродуктов

информационно-аналитический отчет

05.12.13

Сезонная неопределенность

Обзор российского рынка нефтепродуктов за период: 2-4 декабря 2013 г.

Переломный период на российском рынке нефтепродуктов еще не закончился: в отдельных регионах РФ сохраняется спрос на высокооктановый бензин, несмотря на его «повальное» удешевление. Поверителити планы «поддерживаются» на зимнее дизтопливо, но текущий уровень цен ДТЗ приближается к своему минимуму.

Игра на понижение

• **«Бишефты» и «Роснефть»** пошли на новые уступки

• **«Газпром газпромгазсервис»** обновила «Газпромнефть-ОМНЗ» на реализацию бензина

На российском крупнооптовом рынке нефтепродуктов средняя стоимость бензина понизилась. При этом его крупнооптовая стоимость на большинстве заводов страны не уменьшилась: конечные потребители и трейдеры стали активно закупать бензин из декабря, тем самым обеспечивая продукту хороший спрос. Цены высокооктанового бензина в ЦФО остались на прежнем уровне, частично их поддержал продолжающийся ремонт на МНПЗ. А вот в ПФО продукт появился в цене при прямом участии ИИПКО: ввиду относительно дешевого предложения Премюм-95 от самарской группы НПЗ – по 31 000 руб./т, «Бишефты» была вынуждена пойти на певозные услуги для стимулирования спроса на собственный бензин этой марки. В результате тот подешевел до 30 500 руб./т, после чего уже «Роснефть» пришлось снизить на заводах самарской группы стоимость бензина этой марки до 30 550 руб./т. «ЕТК» впервые в декабре

предложила Премюм-95, он не пользовался большим спросом. На этот раз безорусь продавали свой продукт не так дешево, как в предыдущие недели Регуляра-92, а приобрести его были готовы покупатели лишь из приближенных к ст. Злынка (Брянская область) регионов, да и то в небольших объемах. Силая отпуская стоимость на Суругутом ЗСК, «Газпром газпромгазсервис» обновила «Газпромнефть-ОМНЗ» по реализации бензина в УФО. «ФортеИнвест» презентовала продажу крупным оптом диверсификационного ресурса Аи-95 и А-76-80.

Много – не всегда хорошо

• «Роснефть» в Алтайском крае уменьшила стоимость Аи-95 на 800 руб./т

• «Газпромнефть» продвинула и «Рязань» уменьшила стоимость Аи-95

www.omt-consult.ru

Консалтинговая компания «ОМТ-Консалт»

(495) 215-26-81
info@omt-consult.ru
omt-consult.ru

Российский рынок нефтепродуктов – информационно-аналитический отчет, содержащий всю необходимую информацию о ценах на топливо во всех регионах РФ. Данный отчет позволит Вам регулярно получать обзоры рынка, подготовленные опытными аналитиками, точные ценовые прогнозы, результаты биржевой торговли нефтепродуктами, сведения о ремонтных и профилактических работах на российских НПЗ и многое другое.

Периодичность публикации:

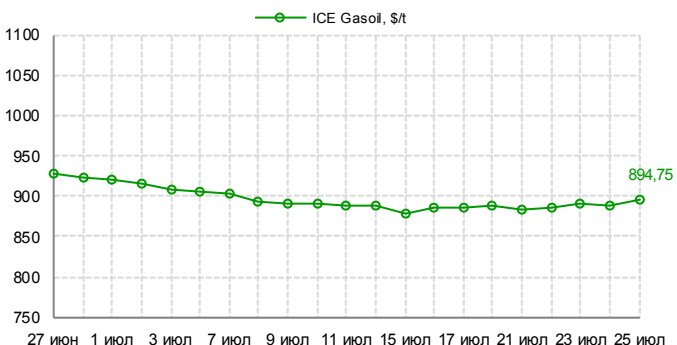
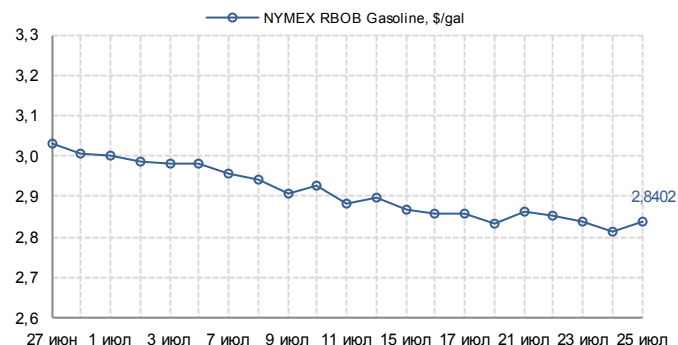
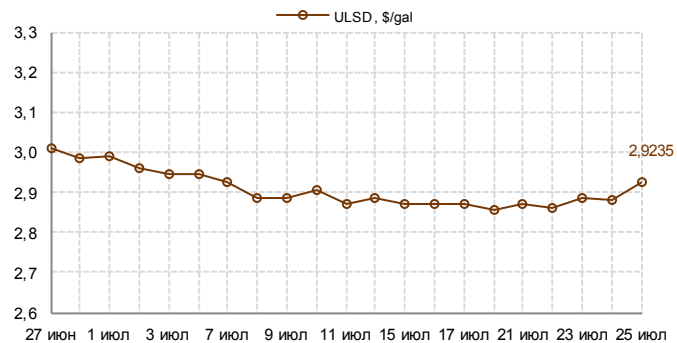
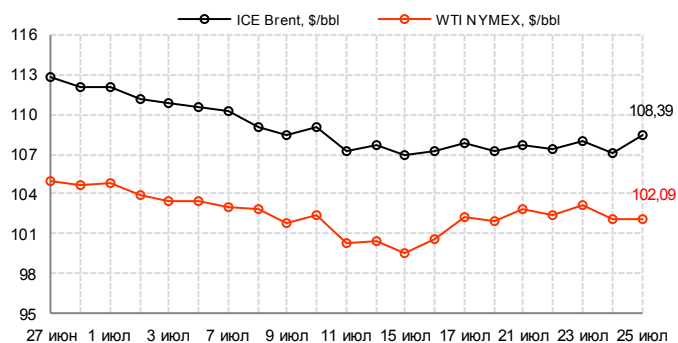
- вторник, четверг (основной отчет);
- ежедневно (итоги биржевых торгов)

- Цены ЛПДС и ключевых нефтебаз
- Крупнооптовые цены НПЗ (бензин)
- Крупнооптовые цены НПЗ (ДТЛ)
- Крупнооптовые цены НПЗ (ДТЗ)
- Крупнооптовые цены НПЗ (мазут, ТС)
- Мелкооптовые цены (бензин)
- Мелкооптовые цены (ДТ)
- Цены и маржинальность АЗС РФ
- Лучшие поставщики в регионы РФ
- Цены на газ и газомоторное топливо
- Простои и профилактика на НПЗ РФ
- Итоги биржевых торгов (приложение)



Котировки на сентябрь 2014 года

	18 июля 2014 г	21 июля 2014 г	22 июля 2014 г	23 июля 2014 г	24 июля 2014 г	25 июля 2014 г
Brent, \$/bbl	107,24	107,68	107,33	108,03	107,07	108,39
WTI, \$/bbl	101,95	102,86	102,39	103,12	102,07	102,09
ULSD, \$/gal	2,8574	2,8711	2,8636	2,8857	2,8792	2,9235
RBOB, \$/gal	2,8349	2,8632	2,8523	2,8388	2,8130	2,8402
Gasoil, \$/t	888,00	883,75	886,00	890,50	888,50	894,75



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август
Нефть	400,7	416,4	395,9	385,7	401,0	386,3	384,4	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4
Нефть (льготная ставка 1)	196,5	208,3	192,9	185,3	196,7	190,3	188,8	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8
Нефть (льготная ставка 2)	40,0	41,6	39,5	38,5	40,1	38,6	38,4	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8
СУГ	75,5	121,3	154,3	203,5	196,5	202,4	169,1	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4
Светлые нефтепродукты	264,4	274,8	261,2	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3
Автомобильный бензин	360,6	374,7	356,3	347,1	360,9	347,6	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5
Дизельное топливо	264,4	274,8	261,2	254,5	264,6	251,0	249,8	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4
Темные нефтепродукты	264,4	274,8	261,2	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3

Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2013	с 01.07.2013	с 01.01.2014	с 01.01.2015	с 01.01.2016
Автобензин, класс 2 и ниже	10100	10100	11110	13332	13332
Автобензин, класс 3	9750	9750	10725	12879	12879
Автобензин, класс 4	8560	8960	9916	10858	10858
Автобензин, класс 5	5143	5750	6450	7750	9500
Прямогонный бензин	10229	10229	11252	13502	14665
Дизельное топливо, класс 2 и ниже	5860	5860	6446	7735	7735
Дизельное топливо, класс 3	5860	5860	6446	7735	7735
Дизельное топливо, класс 4	4934	5100	5427	5970	5970
Дизельное топливо, класс 5	4334	4500	4767	5244	5970
Топливо печное бытовое	-	5860	6446	7735	7735

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

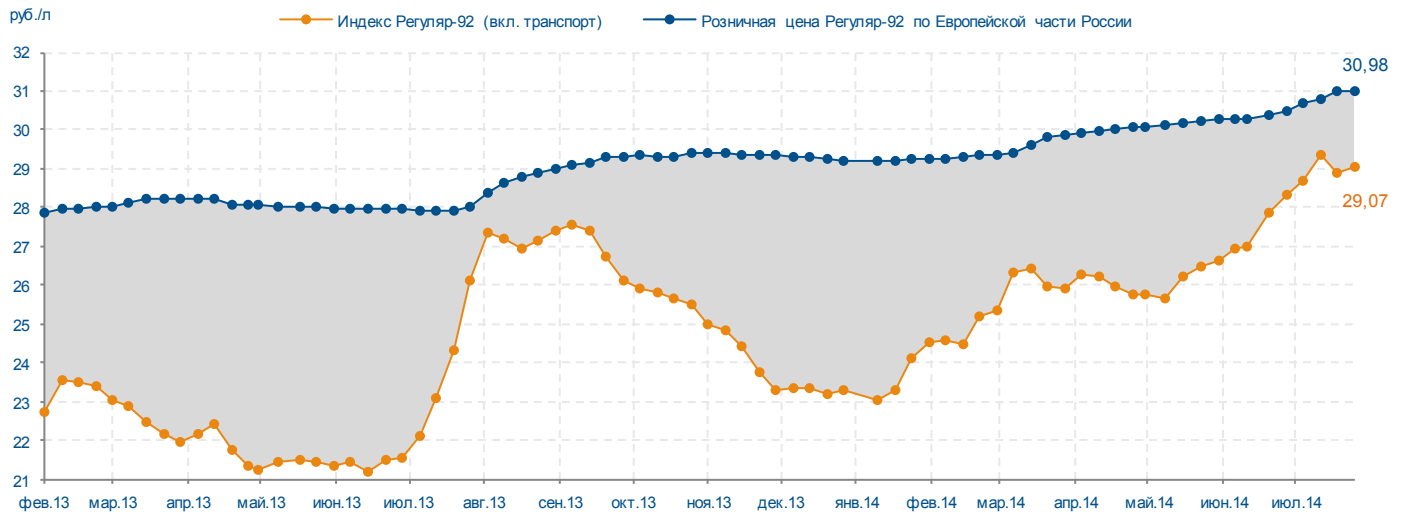
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

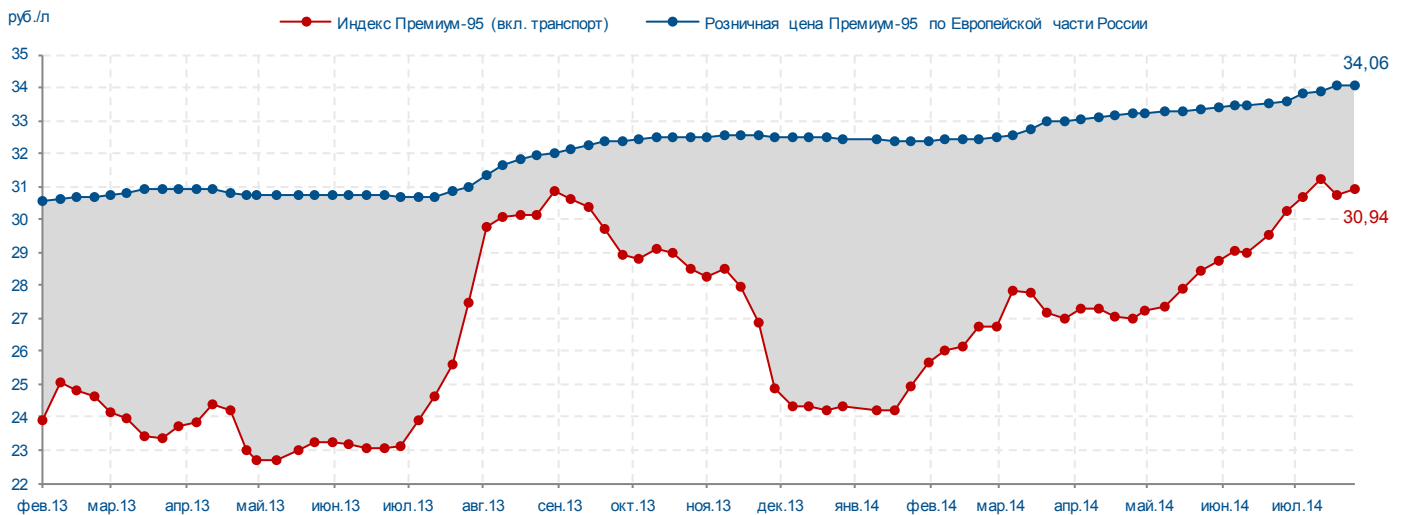
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



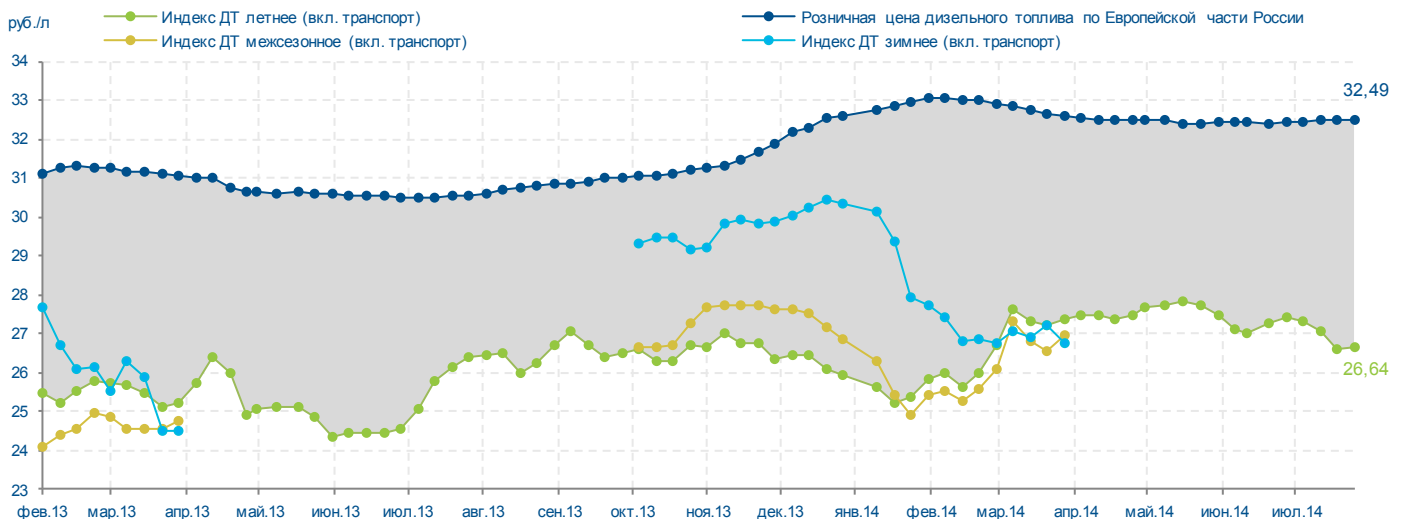
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 21 по 25 июля 2014



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 21 по 25 июля 2014



Индексы дизельного топлива «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 21 по 25 июля 2014

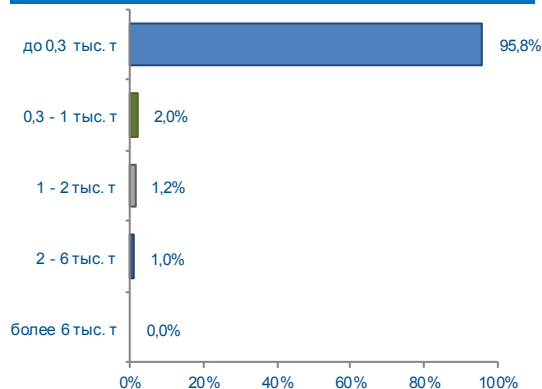


© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

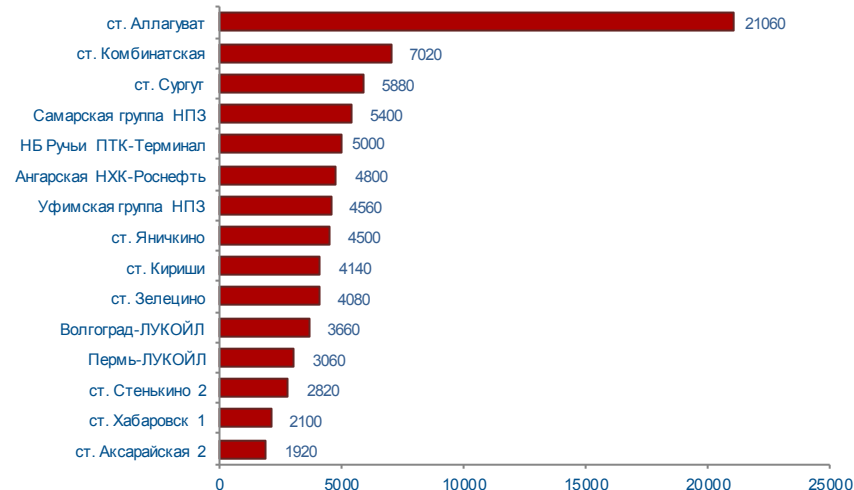
Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

	21 - 25 июля 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	88820	+30360	254880	2382380
Количество сделок, ед.	498	+58	1614	12796

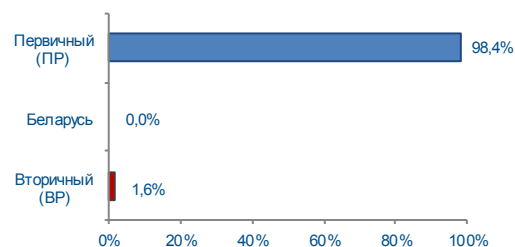
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т

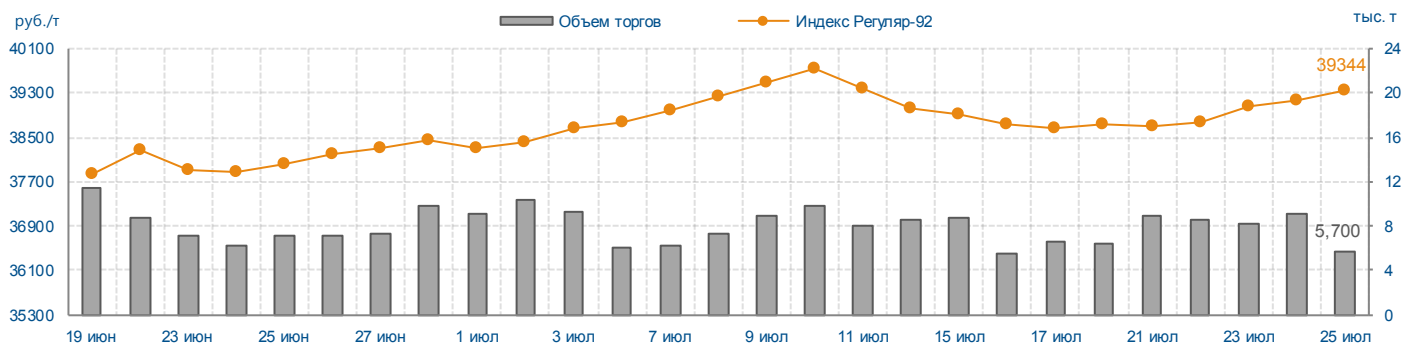


Структура рынка



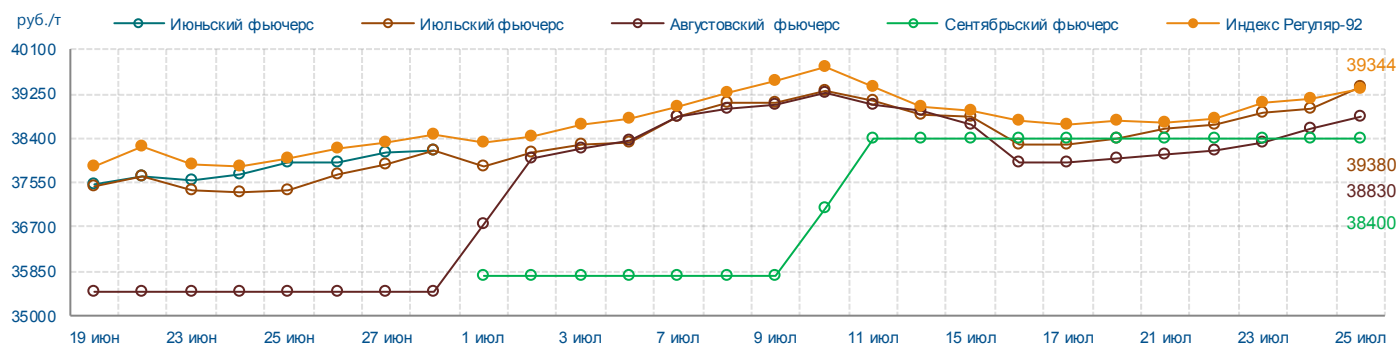
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	25 июл. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 - 25 июл. 2014 г	
	+/-	18 июл. 2014 г			+/-	среднее 14 - 18 июл. 2014 г
Индекс, руб./т	39344	+609	+1030	+8480	39013	+205
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5700	-660	151280	1233560	40560	+4820



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.07.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 25.07.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.07.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL174	июл.2014	39380	+2,61	910	35 395 500	20	645	+85
	FSIREGVL184	авг.2014	38830	+2,18	350	13 504 000	7	400	+67
	FSIREGVL194	сен.2014	38400	0,00	0	0	0	0	0

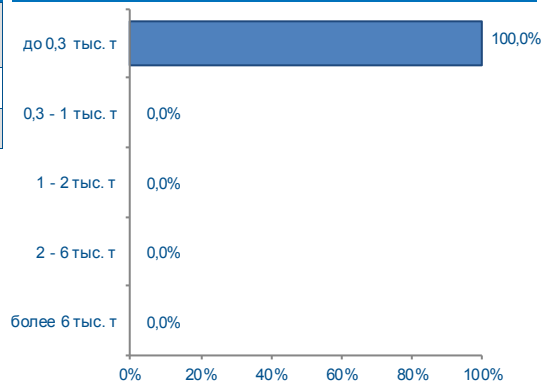


Итоги биржевых торгов

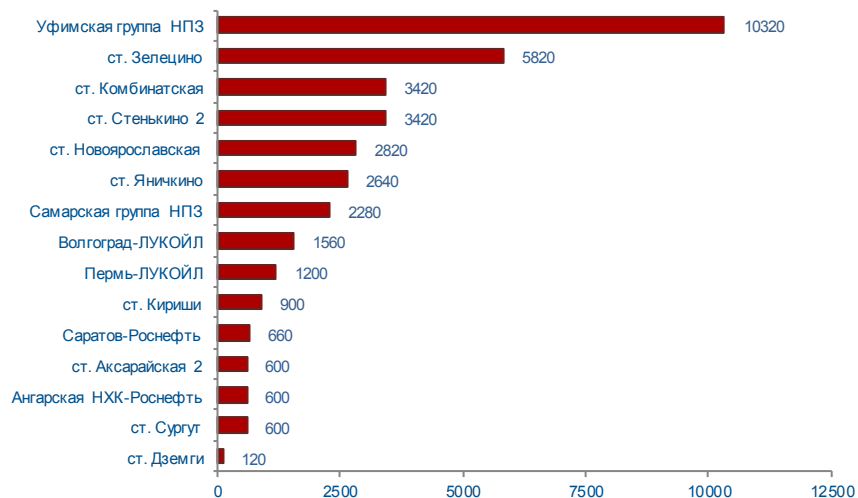
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	40000	41420	28	3660	40468	40684	+423	40400	40653
		ВР	41000		3	1140	41376			41000	41420
БП Краснодар Восток	жд	ПР	39064	39064	1	1080	39064	39064	-	39064	39064
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Краснодар центр	жд	ПР	39143	39143	1	840	39143	39143	-	39143	39143
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Краснодар Юг	жд	ПР	38597	38597	1	1560	38597	38597	-	38597	38597
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37300	39000	26	3600	38620	38622	+629	38200	38960
		ВР	38720		1	60	38720			38720	38720
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37000	38180	25	3060	37869	37869	-16	37700	38180
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	37000	37616	41	5400	37396	37396	+415	37040	37616
		ВР	38100		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	37600	39400	18	1740	38039	38039	+225	37653	38364
		ВР	38200		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	37700	38600	15	1920	38063	38063	+273	37700	38600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	36200	37200	35	20880	36475	36477	+146	36200	37200
		ВР	36300		1	180	36700			36700	36700
ст. Ветласяян	жд	ПР	37000	37553	20	1680	37145	37145	-417	37000	37456
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	40150	40700	8	480	40425	40425	+434	40350	40700
		ВР	41350		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	37700	38600	33	4080	38099	38099	-191	37850	38600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	38586	39058	19	4140	38764	38764	+195	38586	39058
		ВР	39600		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	37500	38100	65	7020	37676	37676	+300	37500	37800
		ВР	37101		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	37700	38700	23	1440	38198	38198	+422	37830	38650
		ВР	39100		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	37750	38563	22	2820	38115	38115	+467	37801	38561
		ВР	38950		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	36100	37400	30	5880	36358	36358	+258	36100	37400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	41000	41000	9	2100	41000	41000	-	41000	41000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	38300	38911	30	4500	38554	38554	+736	38300	38910
		ВР	39800		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	36800	37400	39	4560	37004	37004	+151	36800	37400
		ВР	36800		0	-	-			-	-
БП Тихорецкая	жд	ПР	-	39400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	-	39300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	38118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	37600	37800	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	37600	37600	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	36226	36226	4	5000	36226	36226	0	36226	36226
		ВР	-		0	-	-			-	-

	21 - 25 июля 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	36960	+5340	122460	869220
Количество сделок, ед.	306	+25	1026	6605

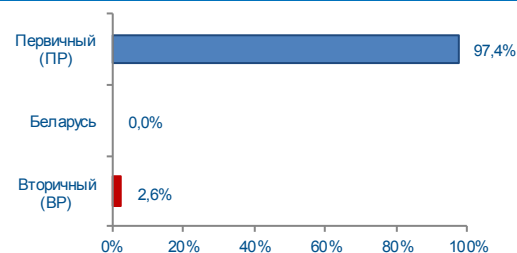
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т

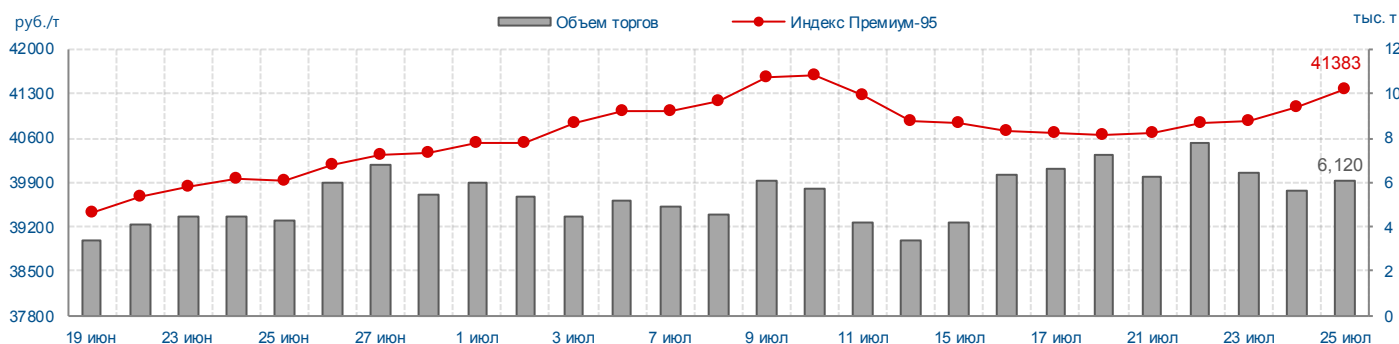


Структура рынка

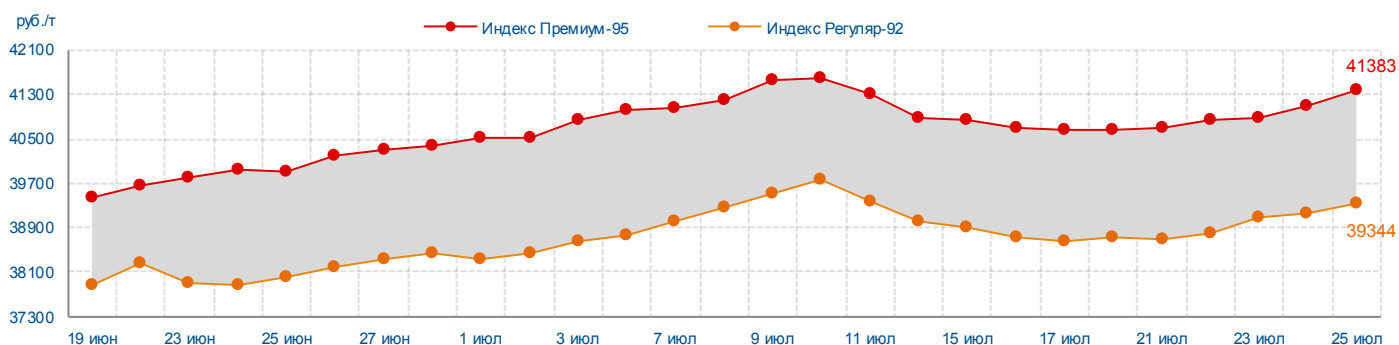


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	25 июл. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 - 25 июл. 2014 г	
	+/-	18 июл. 2014 г			+/-	среднее 14 - 18 июл. 2014 г
Индекс, руб./т	41383	+736	+851	+9330	40975	+226
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6120	-1140	106680	562260	32280	+4440



		18 июл. 2014 г	21 июл. 2014 г	22 июл. 2014 г	23 июл. 2014 г	24 июл. 2014 г	25 июл. 2014 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1912	+1979	+2057	+1807	+1927	+2039
	%	+4,9	+5,1	+5,3	+4,6	+4,9	+5,2

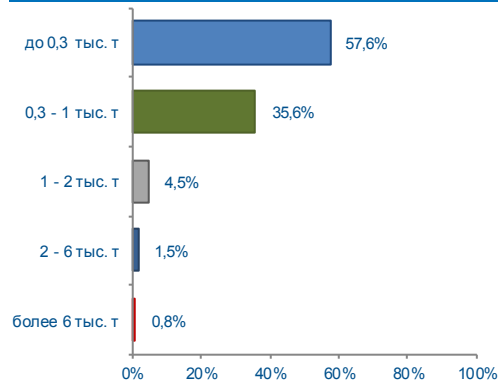


Итоги биржевых торгов

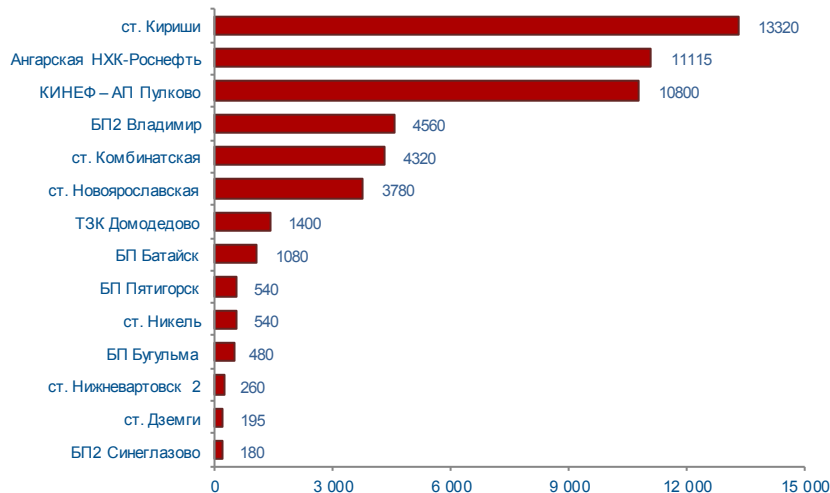
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	40400	40960	8	600	40784	40784	+334	40500	40960
		ВР	41200		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39300	40101	20	1560	39793	39793	-58	39600	40101
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38910	39400	9	1200	39053	39053	-302	38910	39393
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	38700	39950	20	1980	39137	39244	+468	38701	39551
		ВР	38700		2	300	39950			39950	39950
Саратов-Роснефть	жд	ПР	39350	39955	11	660	39641	39641	+31	39350	39951
		ВР	41400		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	39800	40100	8	600	39960	39960	+309	39800	40100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	40950	41560	2	120	41029	41029	+79	40955	41102
		ВР	44300		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39610	40470	36	5820	39951	39951	-372	39610	40470
		ВР	40242		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	40769	41891	5	900	41159	41159	+390	40769	41891
		ВР	44865		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	37800	38800	33	3060	38124	38153	+334	37800	38400
		ВР	38400		2	360	38400			38400	38400
ст. Новоярославская	жд	ПР	39700	41100	31	2520	40176	40274	+452	39700	40650
		ВР	41000		1	300	41100			41100	41100
ст. Стенькино 2	жд	ПР	39700	40457	24	3420	40118	40118	+256	39700	40453
		ВР	41000		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	37000	37300	5	600	37060	37060	+60	37000	37100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	40200	40806	23	2640	40484	40484	+414	40200	40803
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	38200	39000	66	10320	38458	38458	+302	38200	39000
		ВР	39200		0	-	-			-	-
БП Иркутск	жд	ПР	-	39960	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	-	39500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	-	39900	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	40000	0	-	-	-	-	-	-
НБ Часцовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41500		0	-	-			-	-

	21 - 25 июля 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	52570	+5095	161635	1421920
Количество сделок, ед.	132	+19	445	3417

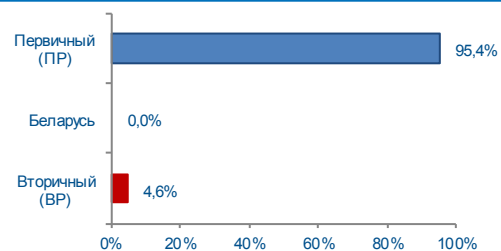
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т

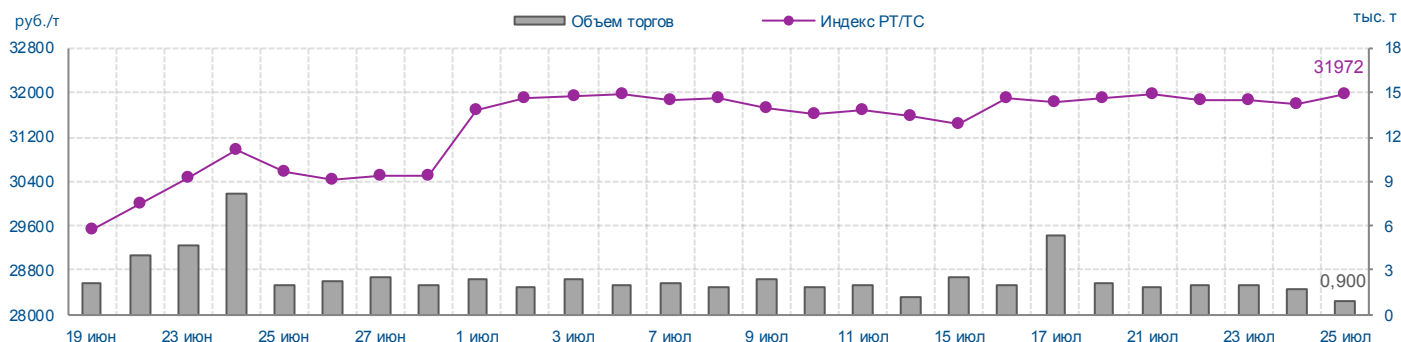


Структура рынка



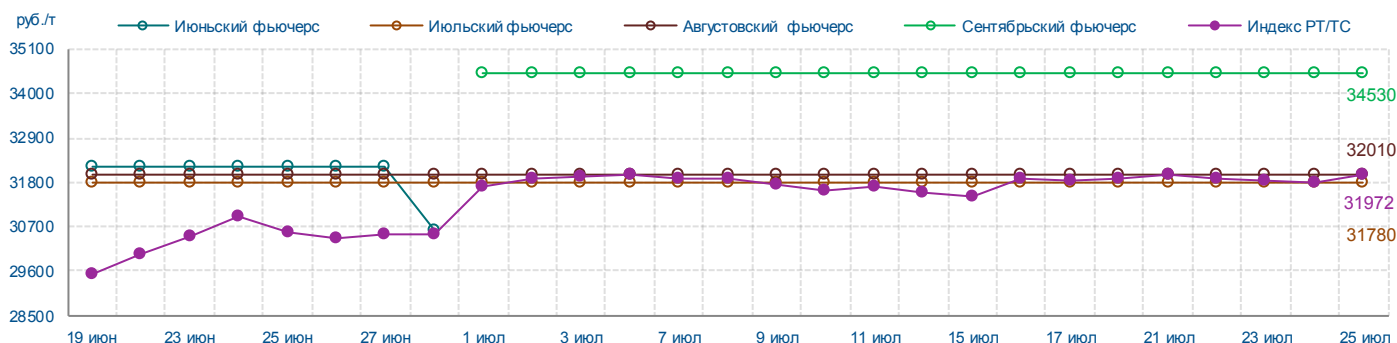
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	25 июл. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 - 25 июл. 2014 г	
	+/-	18 июл. 2014 г			+/-	среднее 14 - 18 июл. 2014 г
Индекс, руб./т	31972	+87	+277	-2146	31889	+161
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	900	-1245	39990	338925	8340	-4620



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.07.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 25.07.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.07.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI74	июл.2014	31780	0,00	0	0	0	0	0
	FSITRDVLI84	авг.2014	32010	0,00	0	0	0	0	0
	FSITRDVLI94	сен.2014	34530	0,00	0	0	0	0	0

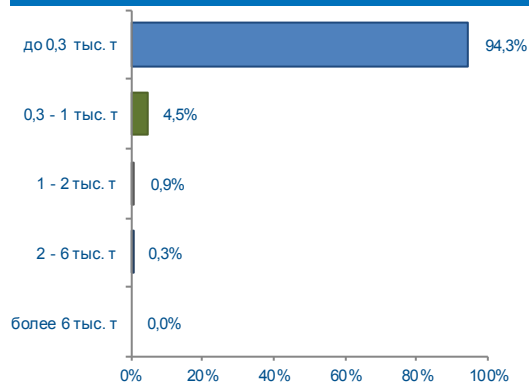


Итоги биржевых торгов

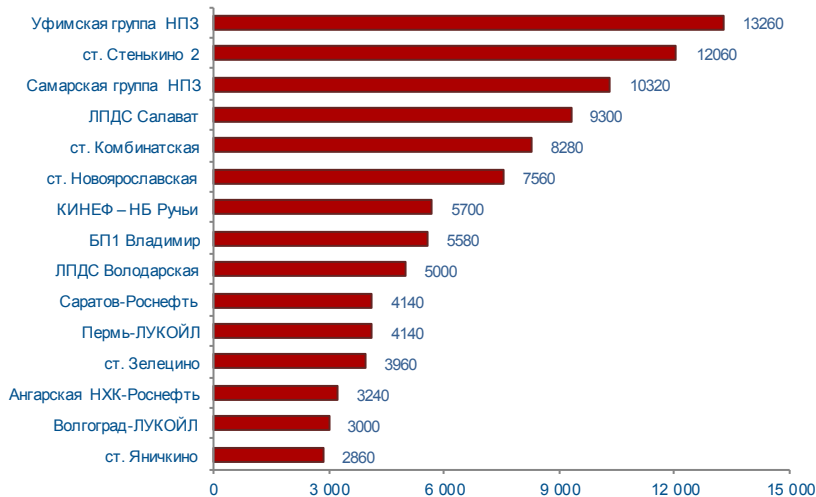
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33400	34151	27	11115	33570	33570	+201	33400	33800
		ВР	34400		0	-	-			-	
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	31370	31970	6	1080	31893	31893	-26	31370	31970
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	31350	31960	4	480	31728	31728	-192	31350	31960
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	31950	31980	5	540	31961	31961	+21	31950	31980
		ВР	-		0	-	-			-	
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	31370	32050	14	2700	31701	31800	+52	31370	31990
		ВР	31861		8	1860	31945			31861	32000
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	32410	32420	3	180	32413	32413	+342	32410	32420
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	36320	36320	1	195	36320	36320	0	36320	36320
		ВР	38320		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	29028	30503	17	13320	29220	29220	-66	29028	30503
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	32300	32950	15	3960	32708	32724	+784	32300	32950
		ВР	32900		2	360	32900			32900	32900
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	30800	31400	4	260	30950	30950	-695	30800	31400
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Никель	жд	ПР	29800	29800	1	540	29800	29800	-	29800	29800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	31100	31800	11	3600	31106	31107	+437	31100	31200
		ВР	31130		1	180	31130			31130	31130
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	-	29650	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	29500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Нягань	жд	ПР	31400	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
КИНЕФ – Балттрансфепродукт АП Пулково	труба	ПР	28556	28556	7	10800	28556	28556	0	28556	28556
		ВР	-		0	-	-			-	
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	31340	31960	6	1400	31580	31580	-384	31340	31960
		ВР	-		0	-	-			-	

	21 - 25 июля 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	109680	+9960	402840	2035910
Количество сделок, ед.	646	+59	2174	9705

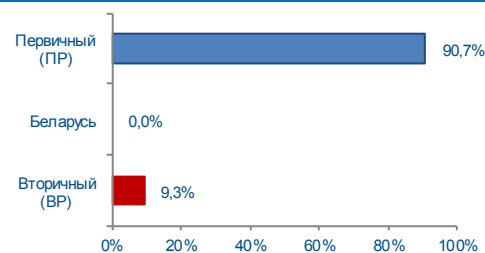
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т



Структура рынка



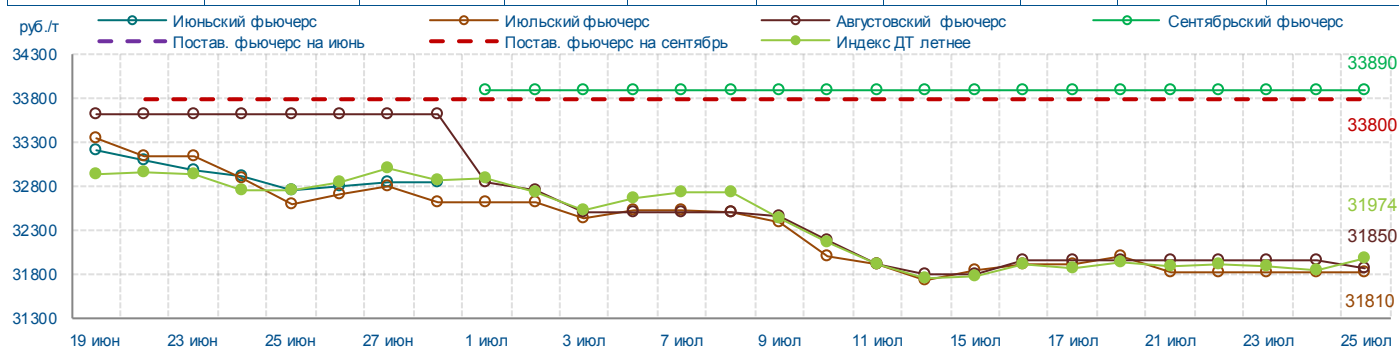
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	25 июл. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 - 25 июл. 2014 г	
	+/-	18 июл. 2014 г			+/-	среднее 14 - 18 июл. 2014 г
Индекс, руб./т	31974	+52	-920	+1308	31898	+56
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8725	-115	136200	875230	34480	-3840



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.07.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 25.07.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.07.14
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI74	июл.2014	31810	-0,59	0	0	0	550	0
	FSIDTLVLI84	авг.2014	31850	-0,31	50	1 592 500	1	100	+50
	FSIDTLVLI94	сен.2014	33890	0,00	0	0	0	0	0
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI94	сен.2014	33800	0,00	0	0	0	0	0



Итоги биржевых торгов

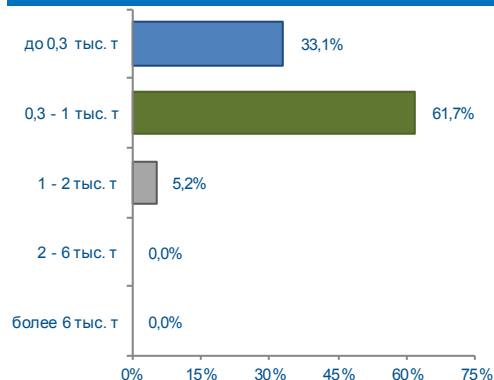
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33900	35500	39	3240	34836	34836	-358	33900	35163
		ВР	36150		0	-	-			-	-
БП Архангельск	жд	ПР	-	32762	0	-	-	32762	-	-	-
		ВР	32762		1	2640	32762			32762	32762
БП Карамыш	жд	ПР	-	31869	0	-	-	31869	-	-	-
		ВР	31869		1	60	31869			31869	31869
БП Новокузнецк	жд	ПР	-	33305	0	-	-	33305	-	-	-
		ВР	33305		1	240	33305			33305	33305
БП Тихорецкая	жд	ПР	-	32696	0	-	-	32696	-	-	-
		ВР	32696		1	420	32696			32696	32696
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	-	31852	0	-	-	31852	-	-	-
		ВР	31852		1	5580	31852			31852	31852
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	32110	32200	20	3000	32155	32155	-50	32110	32200
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31500	31950	13	4140	31859	31859	-66	31600	31950
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30000	30550	86	10320	30130	30130	-380	30000	30550
		ВР	31010		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31000	31000	31	4140	31000	31000	-49	31000	31000
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	32318	31300	0	-	-	30660	-	-	-
		ВР	30600		5	600	30660			30660	30600
ст. Ветласянь	жд	ПР	32110	32200	16	2340	32177	32177	-51	32110	32200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	38000	38650	17	1380	38256	38256	-376	38000	38650
		ВР	39200		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	32110	32550	28	3960	32414	32414	-40	32110	32550
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	32568	32570	3	1860	32569	32569	+1	32568	32570
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	31500	37501	55	8220	31697	31698	-741	31500	31801
		ВР	31761		1	60	31761			31761	31761
ст. Новоярославская	жд	ПР	30900	31200	67	7560	31043	31043	+57	30900	31200
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	31000	31001	93	12060	31000	31000	+27	31000	31001
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	38000	38000	4	240	38000	38000	-	38000	38000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	31100	31300	21	2860	31212	31212	-98	31100	31300
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	30000	30300	83	13260	30150	30150	-675	30000	30300
		ВР	31100		0	-	-			-	-
ст. Круглое Поле	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30840		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранс-нефтепродукт НБ Ручьи	труба	ПР	32568	32568	5	5700	32568	32568	0	32568	32568
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	29252	29400	17	9300	29315	29315	-17	29252	29400
		ВР	29000		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	труба	ПР	-	29000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32150		0	-	-			-	-
НС Новоселки	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33050		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	31700	31900	30	4400	31750	31747	+125	31700	31900
		ВР	31680		5	600	31728			31728	31680

Итоги биржевых торгов

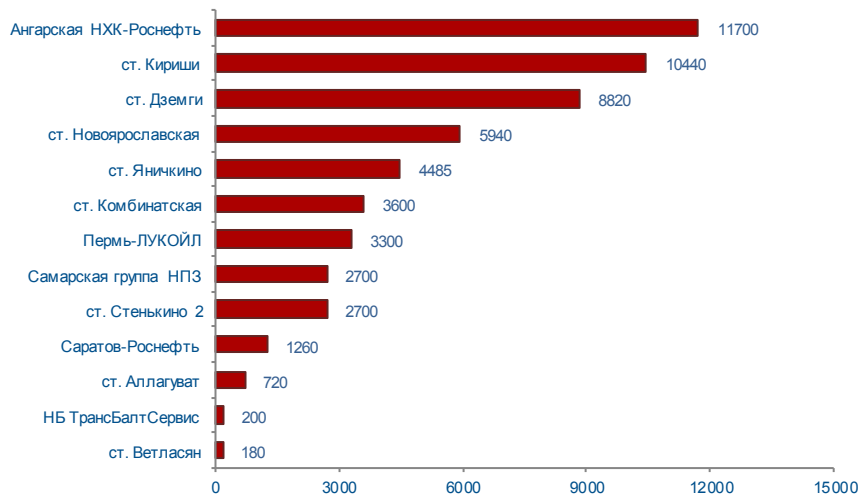
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	31475	31475	1	1000	31475	31475	0	31475	31475
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	31400	31400	1	500	31400	31400	-	31400	31400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС 8Н	резервуар	ПР	31800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	31600	31300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Стальной конь	резервуар	ПР	31800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32150		0	-	-			-	-
НП Брянск	резервуар	ПР	31800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	21 - 25 июля 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	56045	+1265	214610	1455980
Количество сделок, ед.	154	+9	562	4023

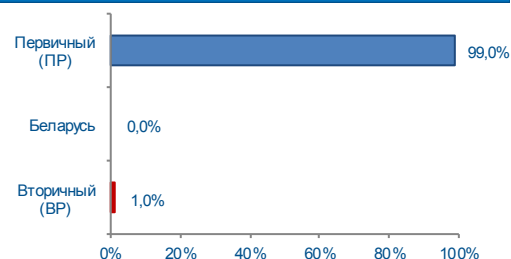
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тыс. т

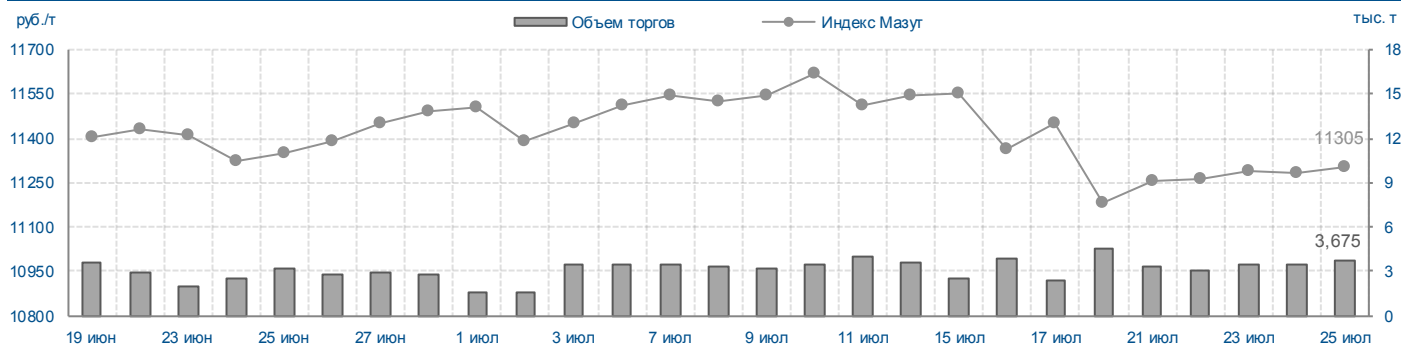


Структура рынка



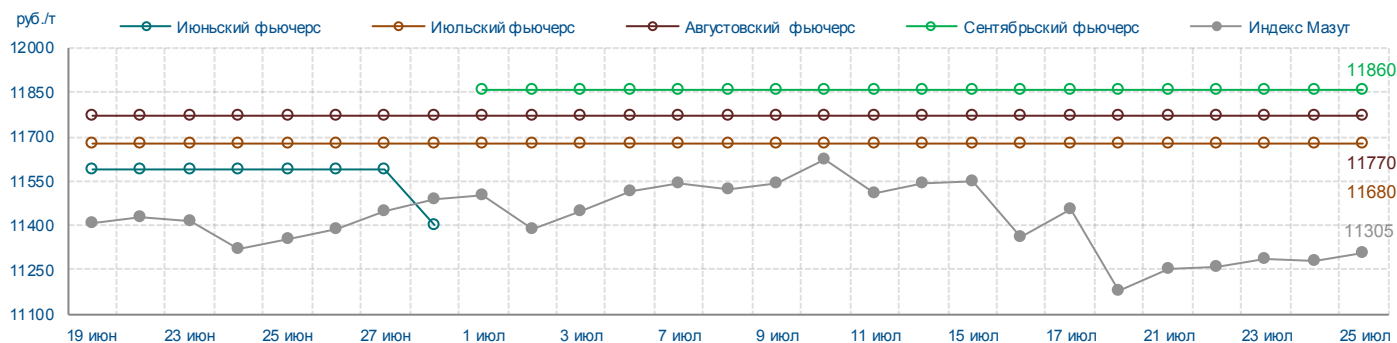
Индекс Мазут (Владимир)

	25 июл. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 - 25 июл. 2014 г	
	+/-	18 июл. 2014 г			+/-	среднее 14 - 18 июл. 2014 г
Индекс, руб./т	11305	+124	-198	+1380	11279	-139
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3675	-825	61650	464280	17085	+165



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.07.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 25.07.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.07.14
Индекс Мазут	FSIMZTVLI74	июл.2014	11680	0,00	0	0	0	0	0
	FSIMZTVLI84	авг.2014	11770	0,00	0	0	0	0	0
	FSIMZTVLI94	сен.2014	11860	0,00	0	0	0	0	0



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	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	11900	14770	33	11160	12885	12972	+1141	12100	13310
		ВР	13260		2	540	14770			14770	14770
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	10501	10501	5	3300	10501	10501	-100	10501	10501
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	9800	10100	10	2700	9933	9933	-169	9800	10100
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	10300	10400	7	1260	10336	10336	-184	10300	10400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аплагуват	жд	ПР	9400	9600	4	720	9525	9525	-75	9400	9600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	12000	12000	1	180	12000	12000	-	12000	12000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	15400	17021	27	8820	16424	16424	+1106	15805	17010
		ВР	17805		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	13334	13334	8	10440	13334	13334	0	13334	13334
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	10350	10575	12	3600	10453	10453	+46	10350	10575
		ВР	11400		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	10400	10750	21	5940	10715	10715	-103	10700	10750
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	10200	10251	11	2700	10210	10210	-168	10200	10251
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	10200	10400	12	4485	10327	10327	+47	10200	10400
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОЙЛ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	13850		0	-	-			-	-
НБ ТрансБалтСервис	резервуар	ПР	12100	12100	1	200	12100	12100	-	12100	12100
		ВР	-		0	-	-			-	-