

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

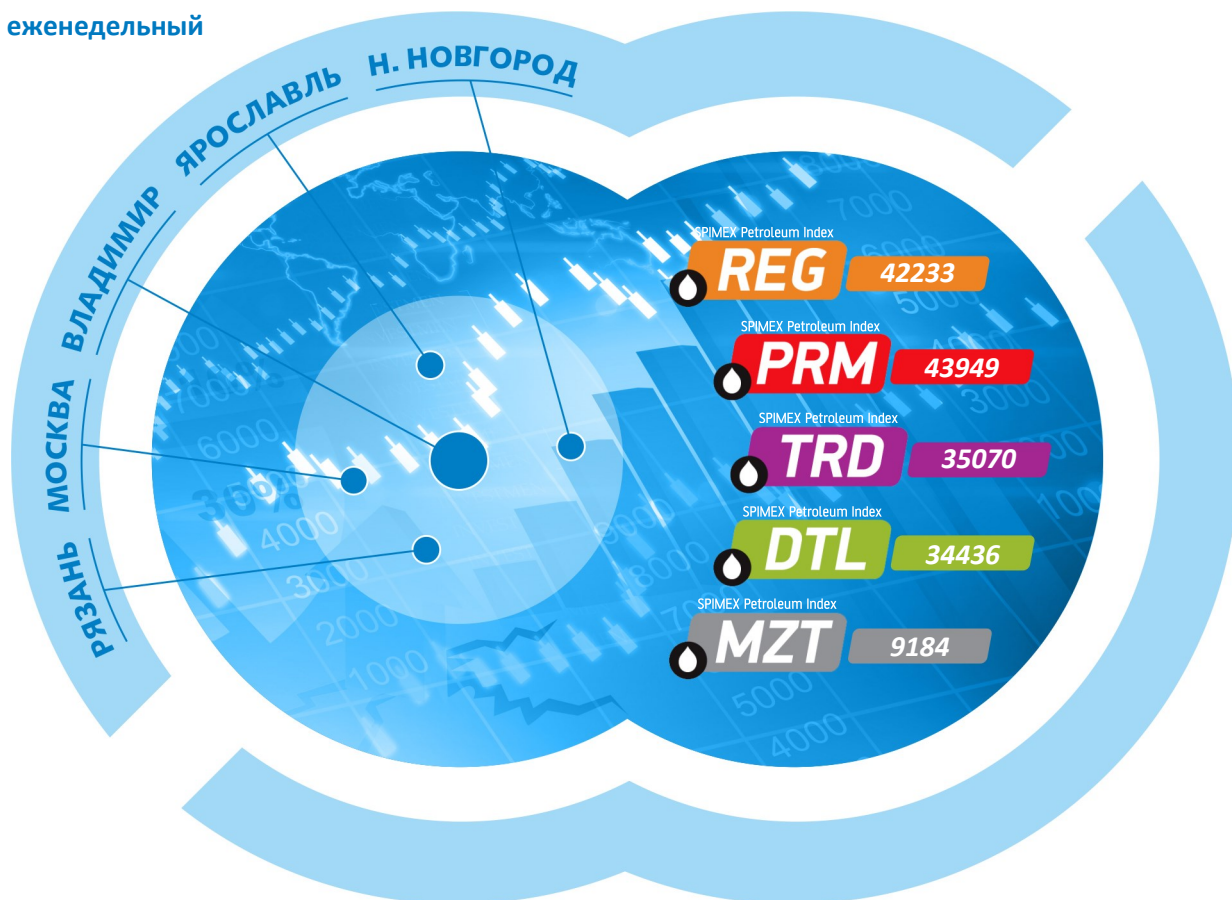
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **125** 17 - 21 августа
2015

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

ОФИС В ИРКУТСКЕ:

664011, УЛ. ГОРЬКОГО, 36 Б, ОФ. III-12
ТЕЛ.: +7 (395) 248-83-20,
+7 (395) 248-83-24

WWW.SPIMEX.COM



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



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

Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов

Главной темой недели и, пожалуй, всего месяца, остаётся тема спада мировых цен на нефть.

Для нефтедобывающей России, больше половины доходов которой приносит нефтяная отрасль, этот фактор является определяющим.

Бюджет страны свёрстан из 50-долларовой цены нефти.

По состоянию на 15 августа средняя цена российской нефти марки Юралс с 1 января составляет чуть выше 57 долларов за баррель.

Казалось бы, и повода для волнений нет, но нынешняя фаза спада ниже 50 долларовой порога вызывает тревогу.

Сегодня фьючерсы на Brent опускались в моменте ниже \$46,00/барр, а, пробив этот уровень, как показывает технический анализ, могут покатиться к 45 долларовой отметке.

Сам по себе спад не столь грозен, как его дальнейшие перспективы. Беда в том, что пока нет, и не предвидится, новостей, способных не только развернуть угнетающую тенденцию, но и хотя бы остановить спад.

На этом депрессивном фоне появляются всё новые признаки дальнейшего спада.

Мексика, входящая в первую десятку по объёму добычи среди стран производителей нефти, страхует экспортные цены в 2016 году на уровне \$49/барр. Казахский президент призвал своих министров готовиться к ценам на нефть на уровне \$30–40/барр. Не исключают такие уровни и российские руководители отрасли.

Причины обвала цен общеизвестны. Их не много, но они весомые - это спад темпов роста экономики Китая, неуступчивость Саудовской Аравии квотировать производство внутри ОПЕК, устойчивость производителей сланцевой нефти к низким ценам и ожидания экспансии нефти от Ирана, освобождённого от двадцатилетнего эмбарго на поставки нефти. Эти четыре фактора и сформировали к нынешнему дню избыток производства над потреблением порядка 3 млн. баррелей нефти в сутки. При том, что ещё весной дисбаланс оценивался в 2 млн. баррелей в сутки.

Для российского бюджета негатив от спада цен нивелируется параллельным снижением стоимости рубля. Как показывает анализ, цена барреля в рублёвом эквиваленте держится в течение августа в узком диапазоне 3100-3200

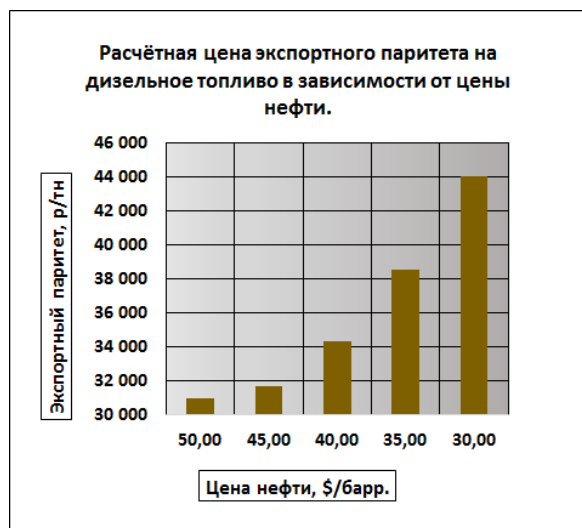
рублей за баррель.

Жёсткая связка нефти с рублём и с экспортными пошлинами на нефтепродукты позволяет нам ответить на естественный для любопытного читателя вопрос «а что будет, если...?».

Как изменится российский рынок нефтепродуктов, если мрачный прогноз, будь он неладен, осуществится?

Так вот, по существующим оценкам экспертов, если нефть опустится до \$30/барр, то цена доллара возрастёт до 100 руб., ставка пошлины на нефть и дизельное топливо снизится на 60%, экспортная паритетная цена на дизельное топливо может возрасти с нынешних 32000 руб./т. до 44000 руб./т.

Согласно нашим расчетам, паритетные цены между двумя этими крайностями могли бы выглядеть следующим образом.



Как следует из диаграммы, снижение до 40 долларов незначительно отразится на цене дизельного топлива. Но уже снижение до \$35/барр, и тем более до \$30/барр, будет подталкивать цены к росту, соответственно, до 38000 и до 44000 руб./т.

Дизельное топливо выбрано нами в качестве примера на том основании, что внутренние цены на этот продукт плотно коррелируют с экспортными паритетами. Хорошо еще, что такой зависимости нет на внутреннем рынке бензинов, они на сегодняшний момент больше регулируются факторами внутреннего рынка.

Обращаю внимание на то, что представленная диаграмма не прогноз, а лишь попытка заглянуть за «грань».

Бури на нефтяном рынке пока никак не отразились на ценах и их поведении на биржевых торгах СПБМТСБ.

Биржевые индексы на бензин продолжили на неделе «мягкое» снижение.

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.



Регуляр-92 по национальному индексу подешевел на 130 руб./т., до 40770 руб./т., Премиум-95 – на 210 руб./т., до 42660 руб./т. Пожалуй, это близко к «дну». Бензиновые индексы пока останутся на достигнутых значениях. Посмотрим, что будет на рынке на следующей неделе, когда компаниями повсюду будут торговаться уже сентябрьские объемы.

Индексы на дизельное топливо уже «стартовали». Во вторник пройдено «дно» на уровне 33260 руб./т. по национальному индексу, а уже в пятницу индекс подрос до 33430 руб./т. Судя по тому, что прирост цен регистрируется практически по всем базисам, процесс, что называется, «пошел». Поводом к развороту тренда стали данные Минфина о снижении ставки экспортной пошлины с 1 сентября на \$11,40/т. В существующих параметрах расчета паритетная цена на дизельное топливо одновременно вырастает на 1300 руб./т., «съев» премию внутреннего рынка. В результате цены внутреннего и внешнего рынков сравнялись. Для производителей дизельного топлива такое равенство некомфортно. Среднестатистическая премия за период апрель-август составила 1700 руб./т. Возможно, что они захотят вернуть эту премию. В этом случае это и

будет размер «потенциала» роста дизельных индикаторов в предстоящие дни августа и сентября.

Из «хороших» новостей.

- Дальний Восток стал ближе.

Хабаровский НПЗ подружили к магистральному нефтепроводу ВСТО. 14 августа началось заполнение трубы технологической нефтью, а с 1 сентября нефть поступит на завод. Для дальневосточного региона эта новость означает снижение транспортных затрат, как минимум, на 2000 руб./т., а, следовательно, и снижение цен и на продукцию НПЗ.

- Самарская группа НПЗ с 13 августа выставляет на биржу дизельное топливо только экологического класса ЕВРО-5.

Из «нехороших» новостей.

- РЖД с 1 сентября и до конца 2015 года повышает ставку тарифа на перевозку дизельного топлива на внутреннем рынке на 7,4%. Только на дизельное топливо. Корректировка проведена в рамках тарифного коридора (от минус 12,8% до плюс 13,4% от базового тарифа) и не требует согласования с ФСТ.

Общая информация о бирже

ЗАО «СП6МТСБ» – крупнейшая товарная биржа России

На бирже ведутся торги:

- нефтепродуктами – с 2008 г.
- сырой нефтью – с 2013 г.
- фьючерсами на нефтепродукты – с 2010 г.
- газом – с 2014 г.
- лесом – с 2014 г.
- другими товарами (уголь, зерно)

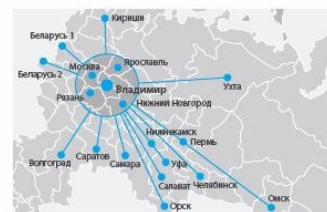
1. На бирже за 2014 г. продано 17,4 млн тонн **нефтепродуктов** и прочих категорий товаров, выработанных из нефти и газа.
2. С 2011 г. СП6МТСБ осуществляет **регистрацию внебиржевых договоров** с нефтью, нефтепродуктами, углем и зерном.
3. СП6МТСБ рассчитывает **ценовые индексы** внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.
4. С 2012 г. **индексы** СП6МТСБ стали базовым активом для **фьючерсных контрактов** секции срочного рынка.
5. В 2014 г. на СП6МТСБ запущены торги в секциях: **Газ природный, Лес и стройматериалы.**

ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 435 млн руб.

Индексы СП6МТСБ

Индексы «Владимир»

Индексы отражают уровень цен нефтепродуктов на заводах, расположенных в центральной части РФ (Москва, Рязань, Ярославль, Нижний Новгород). Рассчитываются на основе биржевых сделок.



Композитный индекс – единый универсальный индикатор рынка нефтепродуктов, отражающий динамику изменения стоимости усредненной тонны светлых нефтепродуктов на биржевом рынке. Рассчитывается на основе биржевых сделок.

Национальные индексы* – Средние по России цены нефтепродуктов



Биржевые цены нефтепродуктов на каждом НПЗ России

* рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынков



СЕМИНАР-КОНФЕРЕНЦИЯ

Глобальные и локальные рынки нефтепродуктов
в современных экономических условиях: анализ,
прогнозирование и ценообразование

17 Сентября 2015 года, Москва

Организатор

НАЦИОНАЛЬНЫЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ФОРУМ

Партнер



Подробная информация об условиях участия на официальном сайте www.oilandgasforum.ru
Контакты Оргкомитета: +7 (495) 640-34-64, 620-58-44, 8-800-333-05-15, mail@oilandgasforum.ru



Уважаемые коллеги!

17 сентября 2015 г. в Москве в рамках подготовки к третьему Национальному нефтегазовому форуму состоится семинар-конференция **«Глобальные и локальные рынки нефтепродуктов в современных экономических условиях: анализ, прогнозирование и ценообразование»**. Организатором мероприятия является АНО Национальный нефтегазовый форум. Партнером выступает международное ценовое независимое агентство Platts. Обе компании имеют многолетний опыт сотрудничества, но впервые реализуют совместный проект, посвященный комплексному анализу рынка нефтепродуктов в новом формате.

СПбМТСБ выступает программным партнером семинара-конференции.

В рамках деловой программы мероприятия запланировано: две тематические сессии, посвященные спросу и предложению на европейских и азиатских рынках, нефтепродуктов России и стран СНГ; два практических семинара: специальный семинар по методологии расчета ценовых котировок от компании Platts и семинар «Современные сети АЗС: эффективное ценообразование и устойчивое развитие», а также неформальный бизнес-завтрак с дискуссией о ключевых тенденциях на глобальном рынке энергоресурсов.

Ценообразование на нефтепродукты в современных экономических условиях, текущее положение на рынке нефтепродуктов, баланс спроса и предложения, прогноз его развития на среднесрочную перспективу и другие ключевые темы обсудят лучшие аналитики и профессиональные участники рынка, среди которых ведущие эксперты организаций, таких как Platts, BP, KPMG, НК Лукойл, IHS, VYGON Consulting, ИЭС, ЕУ, СПбМТСБ, РСПП, Argus, Аналитический центр при Правительстве РФ, VEGASLEX, ФАС России, Thomson Reuters, PWC, СПТР, БД Открытие, Petromarket, МИП и ряда других организаций.

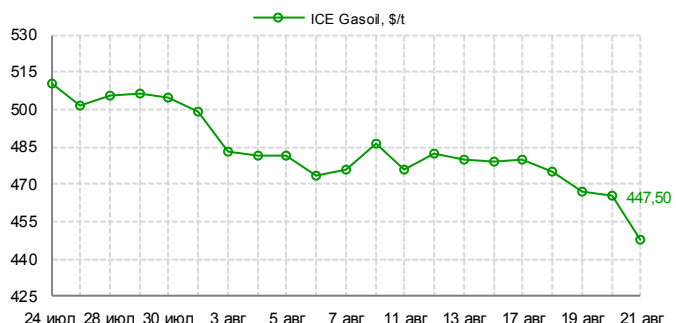
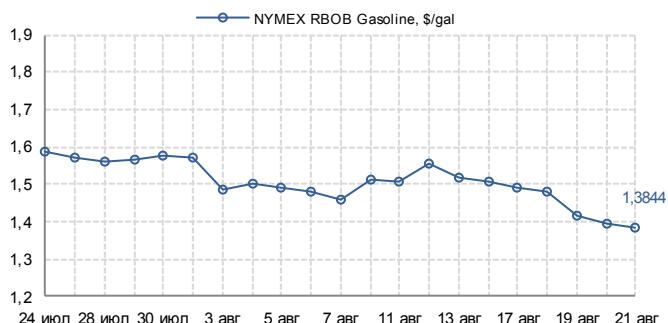
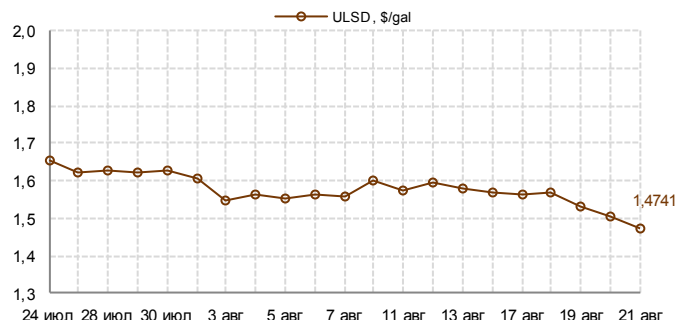
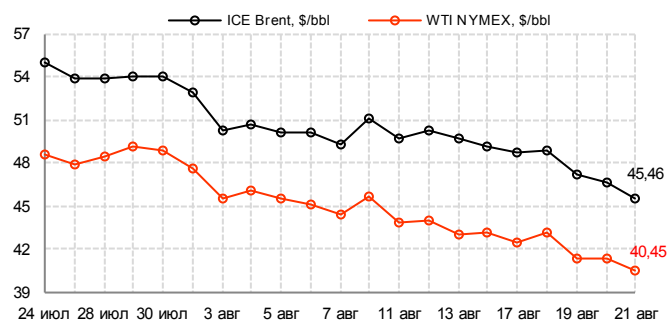
Оргкомитет семинара-конференции приглашает все заинтересованные компании принять участие в работе мероприятия – регистрация участников открыта с 22 июня 2015 г. При ранней регистрации, до 31 июля 2015 года включительно, действуют специальные условия.

Подробная информация об условиях участия на официальном сайте www.oilandgasforum.ru. Контакты Оргкомитета: +7 (495) 640-34-64, 620-58-44, 8-800-333-05-15, mail@oilandgasforum.ru



Котировки на октябрь 2015 года

	14 августа 2015 г	17 августа 2015 г	18 августа 2015 г	19 августа 2015 г	20 августа 2015 г	21 августа 2015 г
Brent, \$/bbl	49,19	48,74	48,81	47,16	46,62	45,46
WTI, \$/bbl	43,11	42,41	43,12	41,27	41,32	40,45
ULSD, \$/gal	1,5693	1,5659	1,5683	1,5288	1,5069	1,4741
RBOB, \$/gal	1,5055	1,4914	1,4823	1,4180	1,3929	1,3844
Gasoil, \$/t	479,00	480,00	475,25	467,00	465,25	447,50



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь
Нефть	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8	116,5	144,4	143,1	133,1	109,2
Нефть (льготная ставка 1)	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7	14,7	18,5	18,3	17,0	13,7
СУГ	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3	68,6	63,8	52,4
Бензин товарный	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0	90,8	112,6	111,6	103,8	85,1
Прямогонный бензин	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1	99,0	122,7	121,6	113,1	92,8
Дизельное топливо	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7	55,9	69,3	68,6	63,8	52,4
Темные нефтепродукты	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4	88,5	109,7	108,7	101,1	82,9

Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2014	с 01.01.2015	с 01.01.2016	с 01.01.2017
Автобензин, класс 2 и ниже	11110	7300	7530	5830
Автобензин, класс 3	10725	7300	7530	5830
Автобензин, класс 4	9916	7300	7530	5830
Автобензин, класс 5	6450	5530	7530	5830
Прямогонный бензин	11252	11300	10500	9700
Авиационный керосин	-	2300	3000	2800
Дизельное топливо, класс 2 и ниже	6446	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 3	6446	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 4	5427	3450	4150	3950
Дизельное топливо, класс 5	4767	3450	4150	3950
Топливо печное бытовое	6446	3000	3000	2800

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.



Уважаемые коллеги!

Приглашаем принять участие!

Международная отраслевая конференция «Рынок нефтепродуктов и газа Республики Беларусь: производство, трейдинг, розница» представляет собой дискуссионный и практический форум, целью которого станут деловые контакты, переговоры, заключение сделок.

[Узнать больше о конференции...](#)

Организаторы конференции – крупнейшие компании нефтяной отрасли Республики Беларусь, занимающиеся добычей, переработкой и реализацией нефти, нефтепродуктов и сжиженного газа.

В ходе конференции будут обсуждаться: - состояние и тенденции рынков энергоносителей; - состояние и перспективы модернизации нефте- и газопереработки; - тенденции и перспективы экспортных потоков нефтепродуктов и газа; - современные технологии в АЗС и нефтебазовом хозяйстве.

[Узнать больше о программе...](#)

Во второй день конференции предусмотрены технические визиты на нефтеперерабатывающий и газоперерабатывающий заводы и другие объекты.

[Узнать больше о технических визитах...](#)

Информация об условиях участия указана на нашем сайте.

[Условия участия...](#)

Контактное лицо в ПО «Белоруснефть»:

Виктория Алтарцева

Тел./факс: +375 232 79 38 82

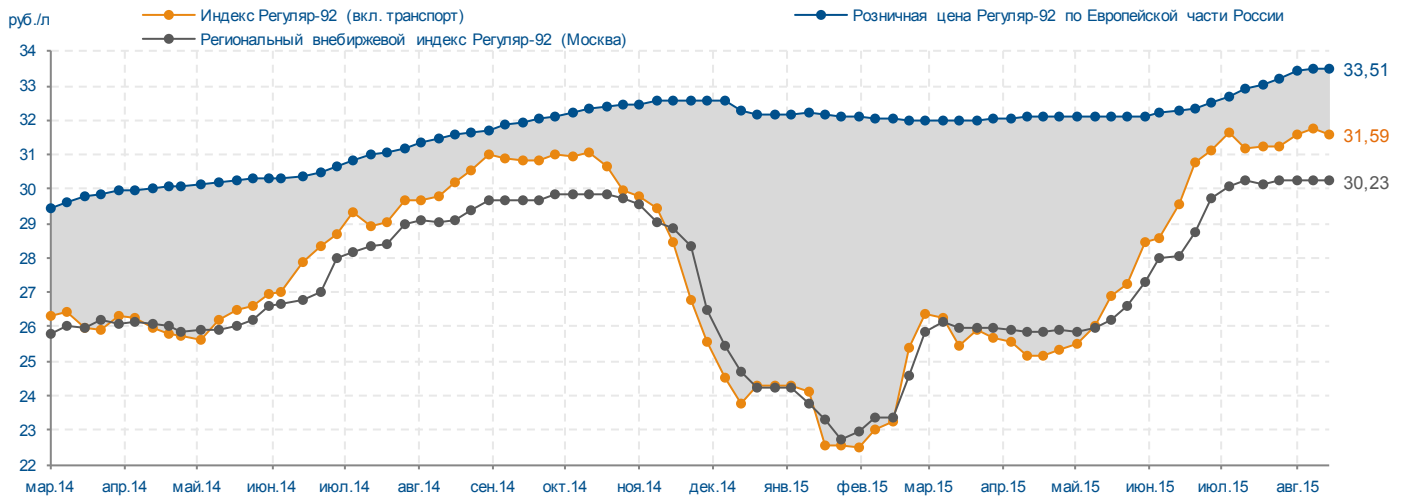
Моб. тел.: +375 333 09 09 74

e-mail: V.Altartseva@beloil.by

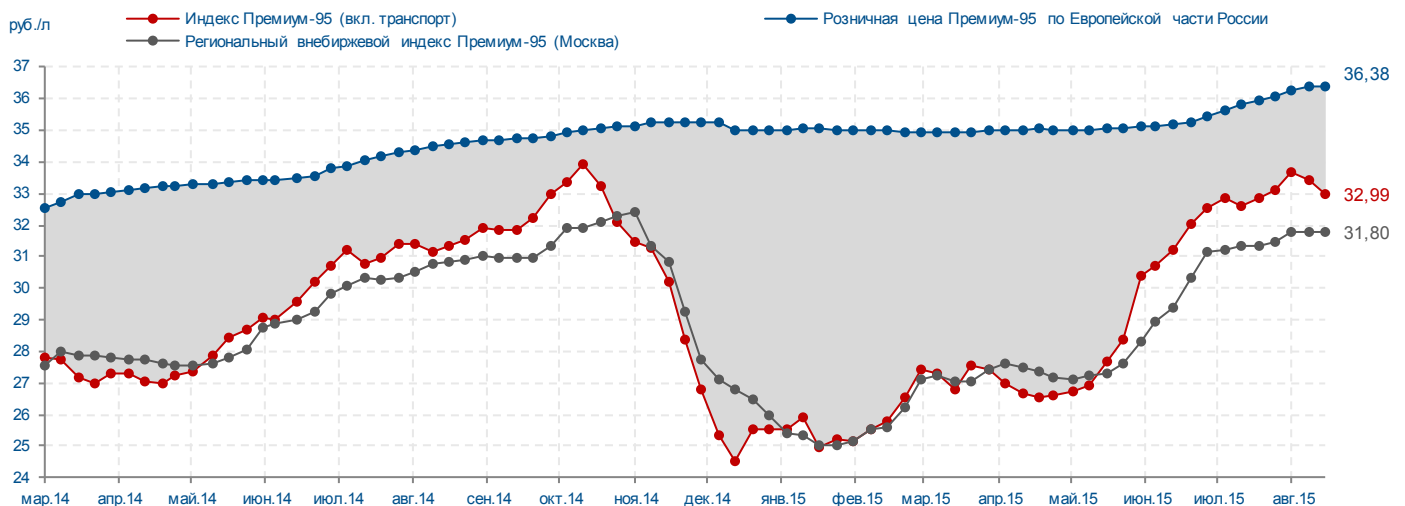
www.belorusneft.by



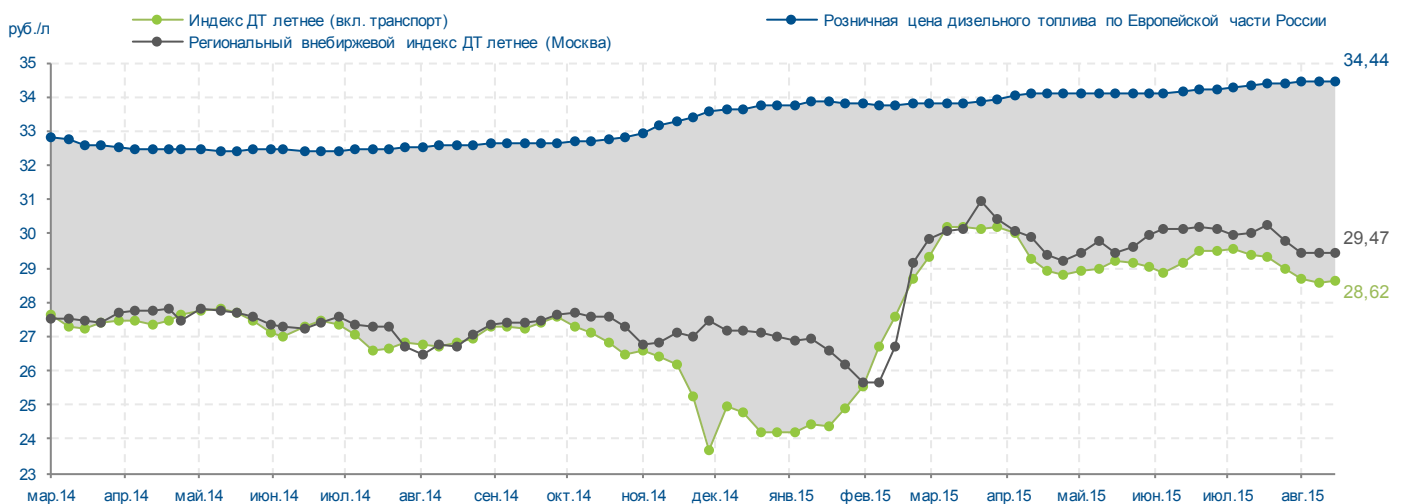
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 17 по 21 августа 2015



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 17 по 21 августа 2015



Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 17 по 21 августа 2015





14
октября
2015

МОСКВА,
LOTTE HOTEL

VI международная конференция
**РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ РФ:
ОСНОВНЫЕ ВЕКТОРЫ
ДВИЖЕНИЯ**



СП6МТСБ



THOMSON REUTERS

Среди ключевых тем конференции:

- Влияние налогового маневра на внутренний рынок нефтепродуктов: первые итоги
- Антимонопольное регулирование рынка нефтепродуктов, в том числе топливных присадок и бензинов
- Мелкий опт и розница: ценообразование и вопросы качества
- Планы и реалии модернизации НПЗ крупных нефтяных компаний
- Роль независимых компаний и мини-НПЗ
- Ситуация на рынках дизеля, авиатоплива, бензина, мазута
- Роль биржи в структуризации торгов: международный и российский опыт
- Проблемы алгоритмичной торговли на бирже
- Факторинг в сфере поставок нефтепродуктов
- Финансирование трейдинга - от крупных до МСБ сектора
- Оценка риска потери капитала на рынке нефтепродуктов

Среди приглашенных участников конференции:

ОАО НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпром нефть»,
ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО АНК «Башнефть», Минэнерго РФ, ФАС России,
Минфин России, ГК «Омнитрейд», Европейская трейдинговая компания,
ПО «Белоруснефть», ЗАО «Петербургский нефтяной терминал», ООО
«ВПК-ойл», ООО «ПКП «Мобойл», ЗАО «Уфаойл», ООО «Лукойл-Аэро»,
ТЭК «Туполев», ТЭК «Шереметьево», ИГ «Петромаркет», ОАО «ВНИПинефть»,
ОАО «ВНИИ НП», биржа ICE, VYGON Consulting и другие.

При ранней регистрации действует специальная цена на участие.

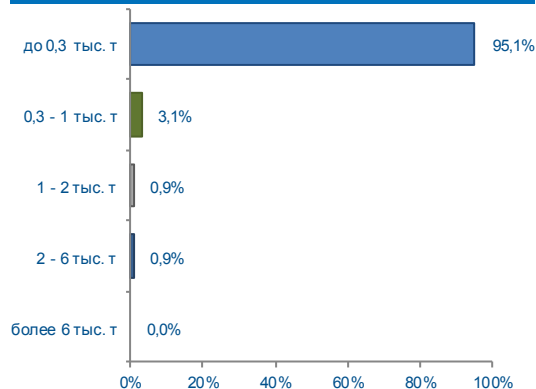
ПО ВОПРОСАМ РЕГИСТРАЦИИ И УЧАСТИЯ

(495) **775-07-40**

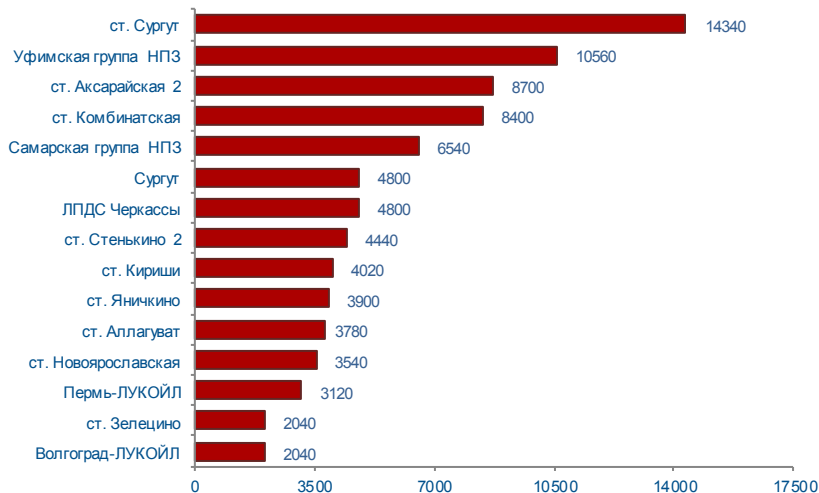
www.maxconf.ru
info@maxconf.ru

	17 - 21 августа 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	91560	-3880	265280	2674380
Количество договоров, ед.	587	-18	1801	18720

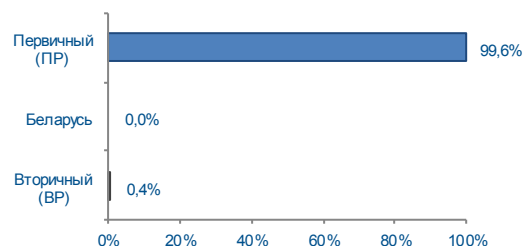
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

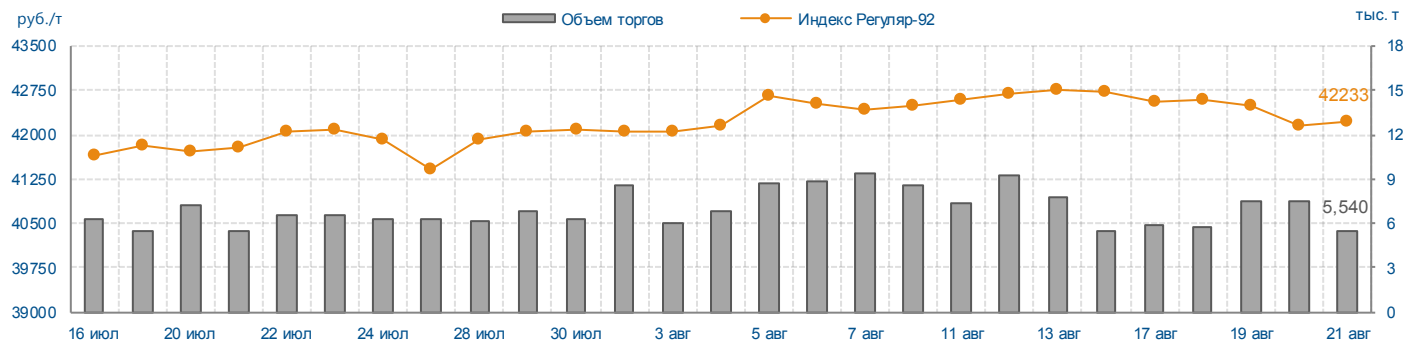


Структура рынка



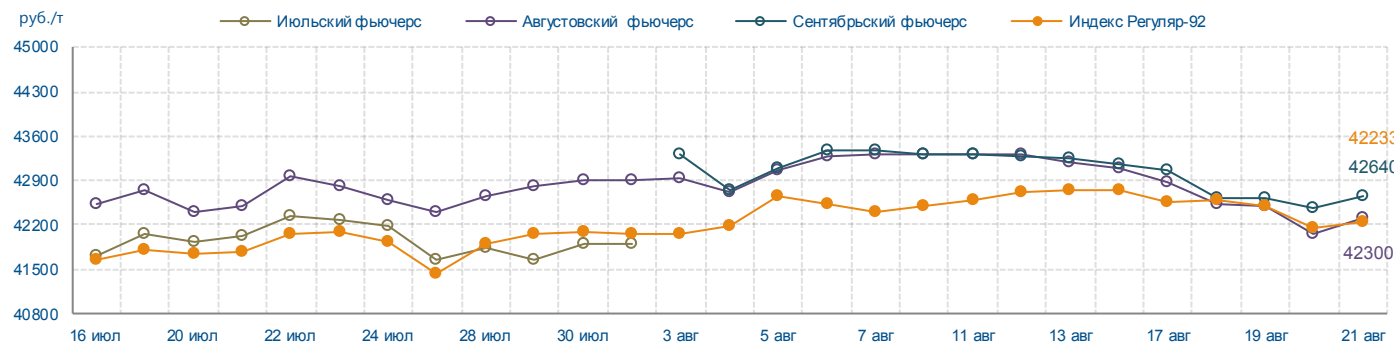
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	21 авг.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 17 - 21 авг. 2015 г	
	+/-	14 авг.2015 г			+/-	среднее 10 - 14 авг. 2015 г
Индекс, руб./т	42233	-499	+181	+9107	42398	-258
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5540	+80	110500	1095260	32080	-6440



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 21.08.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 21.08.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 14.08.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL185	авг.2015	42300	-1,86	1071	45 375 950	27	570	+290
	FSIREGVL195	сен.2015	42640	-1,18	571	24 377 910	26	271	+96



Итоги биржевых торгов

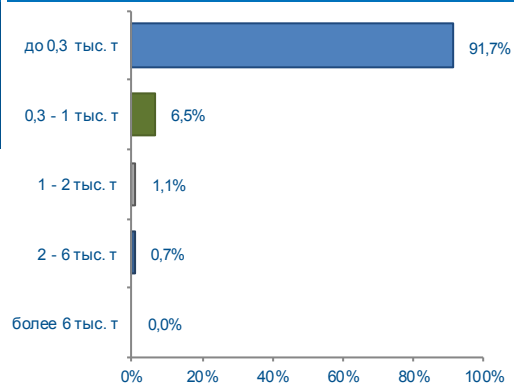
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	43200	44000	14	1020	43627	43627	-147	43200	44000
		ВР	44200		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40150	42000	14	2040	41563	41563	-184	41310	41700
		ВР	44500		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39500	40401	13	3120	40043	40043	-78	39901	40255
		ВР	43301		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	40301	40900	64	6540	40553	40553	-193	40301	40900
		ВР	40950		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	40910	41500	21	1620	41088	41088	-394	40910	41500
		ВР	41900		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	40800	41400	71	8700	40945	40945	-819	40800	41400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	39800	40100	20	3780	39986	39986	-19	39800	40100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	39500	40600	9	1200	40432	40432	-36	40300	40600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	45341	45800	8	480	45579	45579	+244	45341	45800
		ВР	48500		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39800	40900	7	2040	40549	40549	-613	40401	40650
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	40474	40866	20	4020	40791	40791	-196	40769	40866
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	40000	40700	75	8400	40370	40370	-218	40000	40700
		ВР	40900		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	42100	42457	29	1920	42231	42231	-254	42100	42456
		ВР	43100		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	40500	41800	32	3420	41058	41067	-399	40500	41655
		ВР	41200		1	120	41300			41300	41300
ст. Стенькино 2	жд	ПР	40950	41550	45	4260	41147	41147	-322	40950	41550
		ВР	41100		2	180	41150			41100	41250
ст. Сургут	жд	ПР	39500	40000	28	14340	39531	39531	-356	39500	40000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	40800	41200	35	3900	40925	40925	-669	40800	41200
		ВР	41750		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	40000	40400	60	10500	40164	40163	-111	40000	40400
		ВР	40000		1	60	40000			40000	40000
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	41260	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	39500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	40000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	41000	40700	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	40100	40550	6	4800	40244	40244	-	40100	40400
		ВР	-		0	-	-			-	-
НФБ Газспецстрой	резервуар	ПР	42200	42400	3	300	42233	42233	-	42200	42300
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	-	40100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Сургут	борт	ПР	40800	41000	9	4800	40813	40813	-187	40800	41000
		ВР	-		0	-	-			-	-

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 17 - 21 августа 2015 г

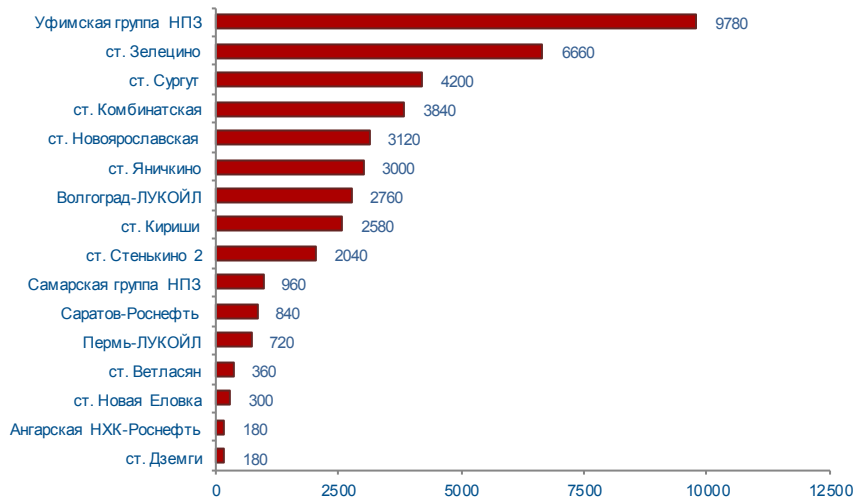


	17 - 21 августа 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	41520	-120	115740	1103240
Количество договоров, ед.	275	-50	890	9244

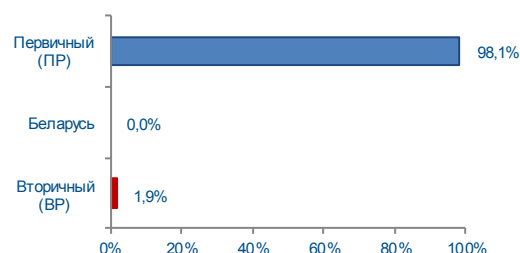
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

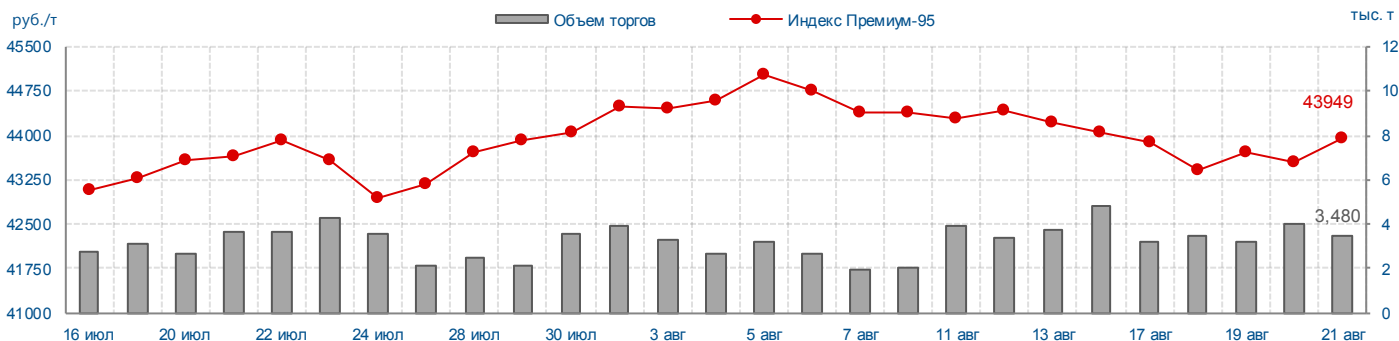


Структура рынка

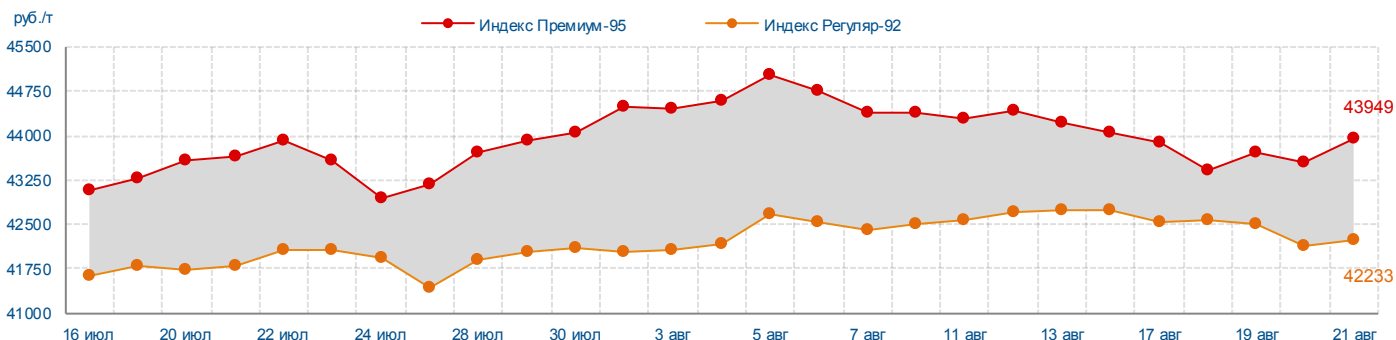


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	21 авг.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 17 - 21 авг. 2015 г	
	+/-	14 авг.2015 г			+/-	среднее 10 - 14 авг. 2015 г
Индекс, руб./т	43949	-91	-515	+9517	43702	-576
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3480	-1320	49140	507480	17400	-540



		14 авг. 2015 г	17 авг. 2015 г	18 авг. 2015 г	19 авг. 2015 г	20 авг. 2015 г	21 авг. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1308	+1328	+825	+1236	+1413	+1716
	%	+3,1	+3,1	+1,9	+2,9	+3,4	+4,1

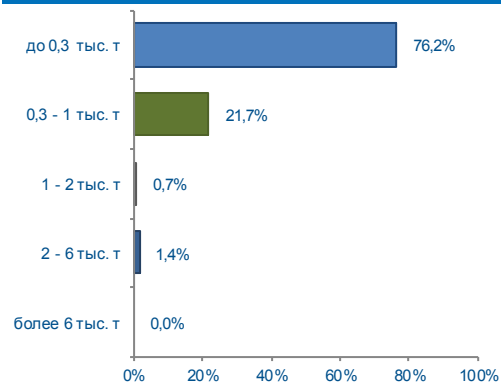


Итоги биржевых торгов

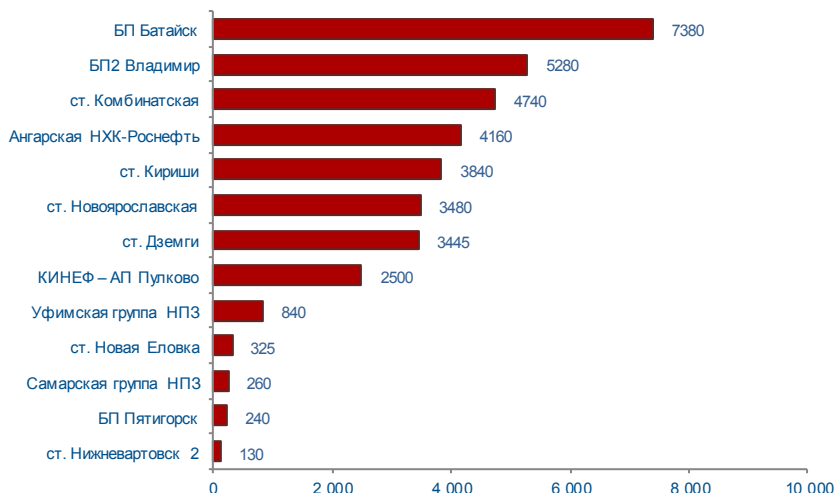
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	44500	45281	3	180	44667	44667	-	44500	45000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	41650	43318	13	2760	43070	43070	-631	43000	43201
		ВР	48500		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40900	42035	3	720	42001	42001	-351	42000	42001
		ВР	44700		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	42200	42800	13	900	42547	42550	-745	42200	42800
		ВР	42599		1	60	42599			42599	42599
Саратов-Роснефть	жд	ПР	42800	43400	12	840	43062	43062	-825	42800	43400
		ВР	43300		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	40900	42300	6	360	41975	41975	-599	41850	42150
		ВР	44100		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	46500	47101	3	180	46617	46617	-33	46500	46850
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	41200	43100	22	6660	42635	42635	-448	41200	43100
		ВР	48150		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	42952	43300	10	2100	43185	43185	-439	43160	43270
		ВР	43188		4	480	43188			43188	43188
ст. Комбинатская	жд	ПР	41400	42000	44	3600	41669	41674	-1209	41400	42000
		ВР	41700		2	240	41750			41700	41800
ст. Новая Еловка	жд	ПР	43300	44500	5	300	43840	43840	-398	43300	44500
		ВР	45700		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	42500	43300	36	3120	42842	42842	-535	42500	43300
		ВР	43800		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	42850	43301	25	2040	43118	43118	-484	42850	43231
		ВР	43500		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	41500	41800	13	4200	41779	41779	-171	41500	41800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	42600	43200	28	3000	42804	42804	-488	42600	43200
		ВР	43800		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	41700	42700	32	9780	41871	41871	-808	41700	42700
		ВР	42700		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	41000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	41700	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43837		0	-	-			-	-

	17 - 21 августа 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	36620	-8210	123560	1257280
Количество договоров, ед.	138	-25	471	5501

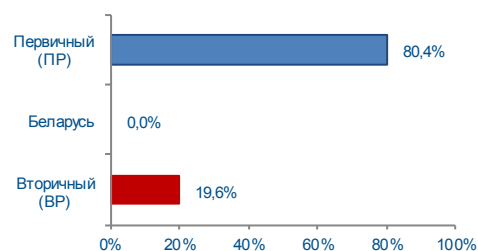
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

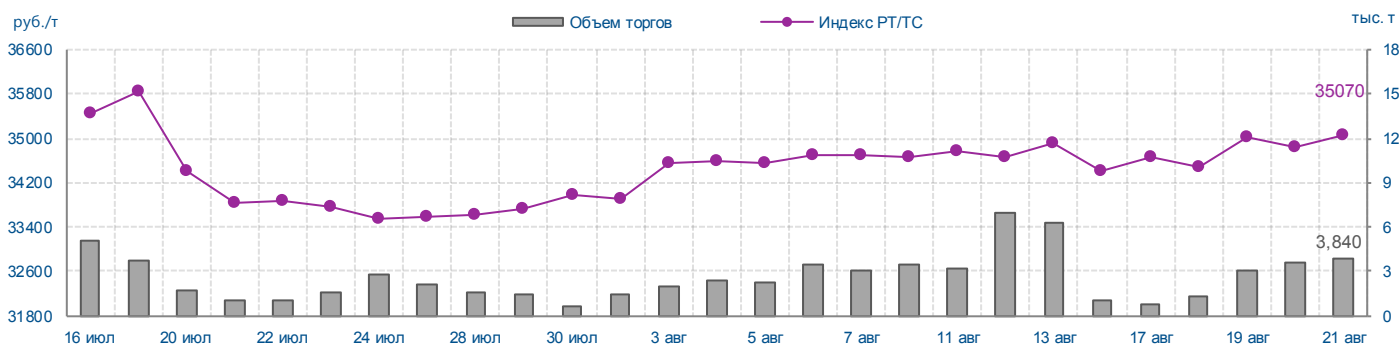


Структура рынка



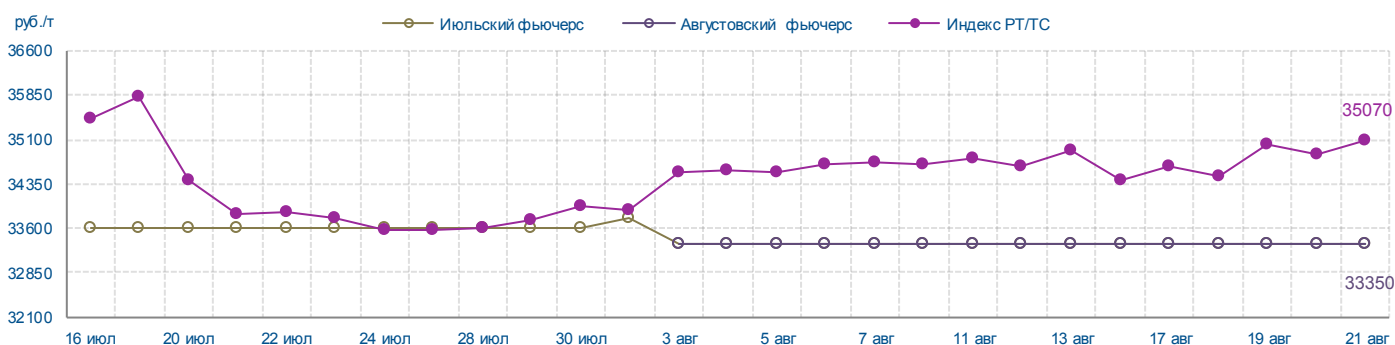
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	21 авг.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 17 - 21 авг. 2015 г	
	+/-	14 авг.2015 г			+/-	среднее 10 - 14 авг. 2015 г
Индекс, руб./т	35070	+645	+524	+5531	34815	+129
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3840	+2820	46560	441570	12600	-8280



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 21.08.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 21.08.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 14.08.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI85	авг.2015	33350	0,00	0	0	0	0	0

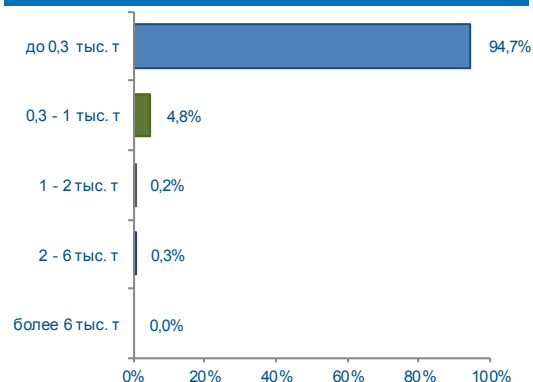


Итоги биржевых торгов

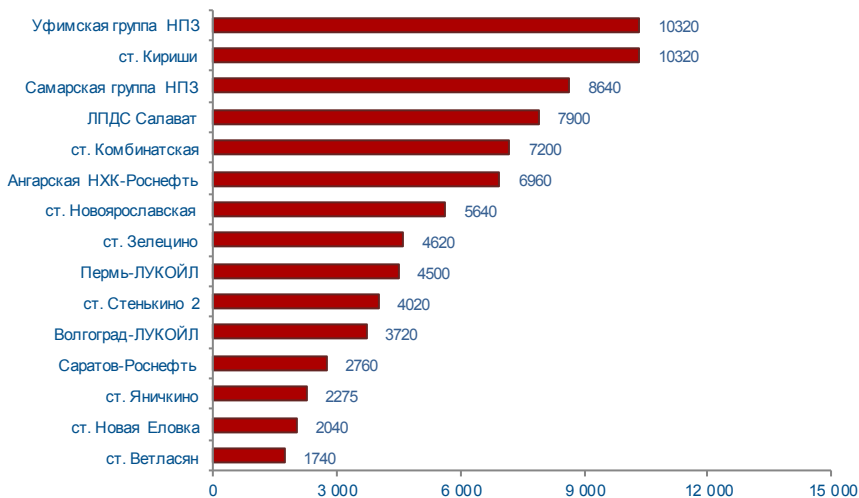
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33800	35200	18	4095	34293	34289	-601	33800	35200
		ВР	34000		1	65	34000			34000	
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	34111	36140	8	1860	34153	35636	+1349	34111	34440
		ВР	36130		2	5520	36135			36130	36140
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	34430	34520	4	240	34460	34460	+39	34430	34520
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	33850	34950	15	4560	33909	34051	-822	33850	34460
		ВР	34950		1	720	34950			34950	34950
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32300	32670	4	260	32465	32465	+164	32300	32651
		ВР	37400		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	35805	35925	18	3120	35882	35884	+286	35805	35925
		ВР	35900		3	325	35900			35900	35900
ст. Кириши	жд	ПР	33040	34515	8	3840	33566	33566	+1243	33040	34515
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	32400	33200	17	4200	32847	32866	+557	32600	33200
		ВР	33011		2	540	33012			33011	33013
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	33001	33500	1	130	33050	33050	-	33050	33050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33900	34500	4	325	34290	34290	-248	34200	34500
		ВР	35050		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	33400	34100	17	3480	33973	33973	+687	33716	34100
		ВР	35800		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	31700	32200	10	840	31893	31893	+354	31700	32200
		ВР	33200		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	-	31118	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	31100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	36040	-	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	31034	31034	5	2500	31034	31034	0	31034	31034
		ВР	-		0	-	-			-	-
Красноленинский НПЗ	авто	ПР	-	31750	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Нижневартовское НПО	авто	ПР	-	33800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	авто	ПР	-	34000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	17 - 21 августа 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	86375	-4120	272605	2165340
Количество договоров, ед.	619	-37	1942	14581

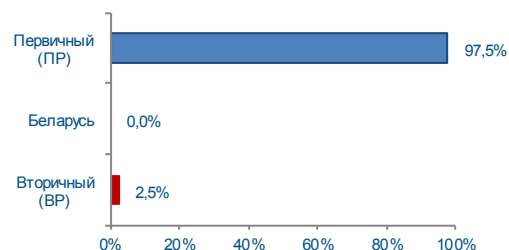
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

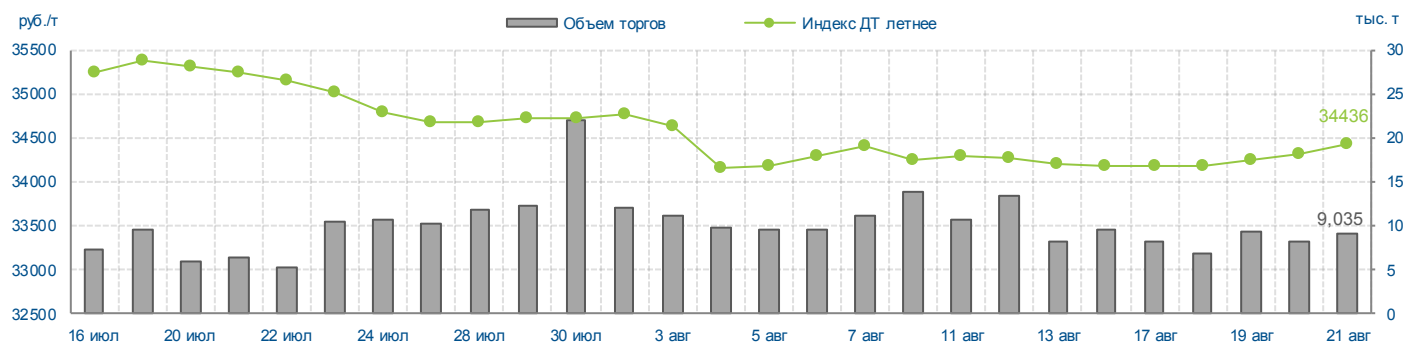


Структура рынка



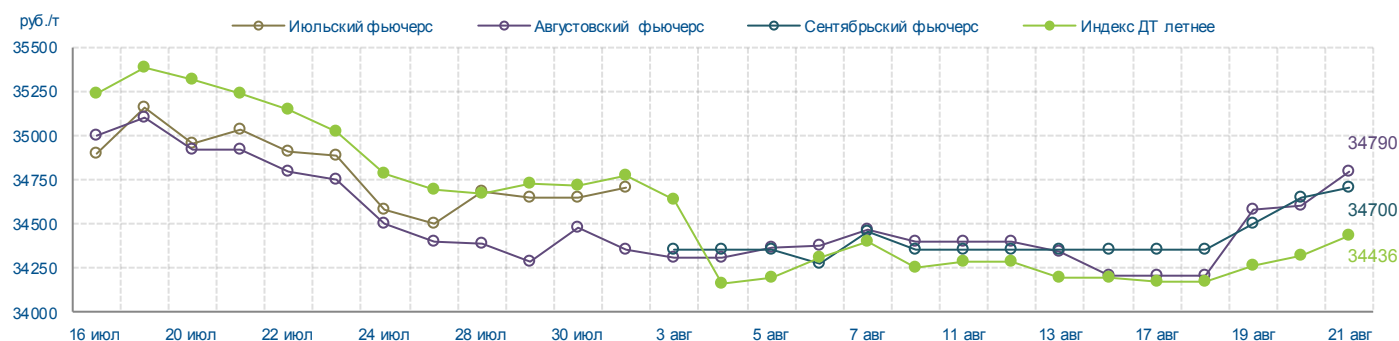
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	21 авг.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 17 - 21 авг. 2015 г	
	+/-	14 авг.2015 г			+/-	среднее 10 - 14 авг. 2015 г
Индекс, руб./т	34436	+246	-197	+5447	34269	+30
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	9035	-600	148225	951825	41555	-13920



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 21.08.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 21.08.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 14.08.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI85	авг.2015	34790	+1,73	760	26 339 900	17	906	+300
	FSIDTLVLI95	сен.2015	34700	+1,02	120	4 153 200	4	360	+120

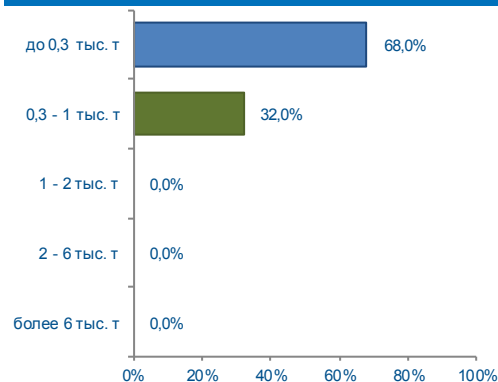


Итоги биржевых торгов

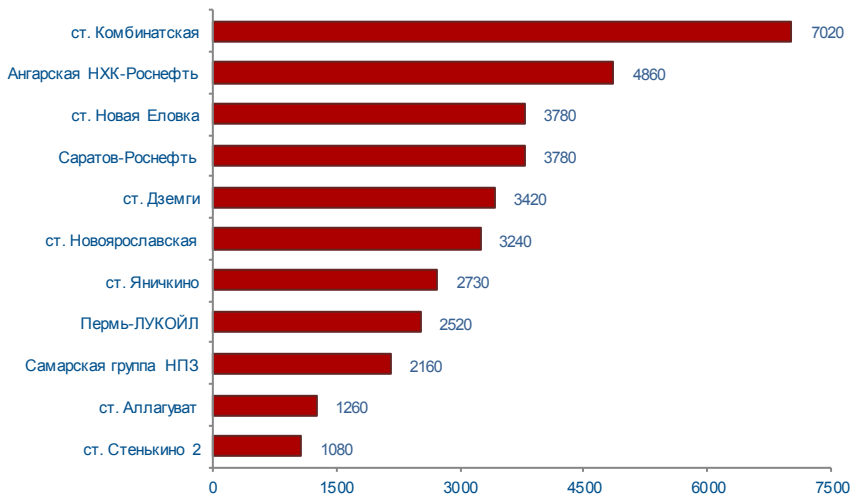
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34000	35500	75	6960	34219	34219	-643	34000	34368
		ВР	34900		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34000	34001	11	3720	34000	34000	0	34000	34001
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33150	33151	16	4500	33150	33150	0	33150	33151
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32000	33050	77	8640	32124	32124	+50	32000	32525
		ВР	33000		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32400	33650	28	2640	32625	32669	-156	32400	32862
		ВР	32900		1	120	33650			33650	33650
ст. Ветласяя	жд	ПР	32800	32855	8	1740	32811	32811	-12	32800	32851
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	37250	37870	17	1620	37523	37523	+165	37250	37870
		ВР	38500		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	34100	34450	11	4620	34355	34355	+36	34100	34450
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	34247	34810	6	10320	34247	34247	-136	34247	34247
		ВР	34810		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	32100	36000	64	7200	32275	32275	-293	32100	32500
		ВР	33100		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	34001	34177	23	2040	34043	34043	-214	34001	34070
		ВР	35030		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	33150	33700	63	5640	33326	33326	+81	33150	33700
		ВР	34170		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33200	33620	45	4020	33357	33357	+67	33200	33609
		ВР	34300		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	33300	33800	24	2275	33423	33423	+109	33300	33800
		ВР	34300		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	31600	31801	87	10320	31648	31648	-13	31600	31801
		ВР	31950		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	33818	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33500		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	-	33000	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	31800	32016	46	7900	31980	31980	+78	31800	32016
		ВР	-		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	труба	ПР	-	33101	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	труба	ПР	-	32802	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	35400	0	-	-	35400	-118	-	-
		ВР	35400		12	1200	35400			35400	35400
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35600		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	35450	35450	1	100	35450	35450	-	35450	35450
		ВР	35400		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	-	35600	0	-	-	35275	-525	-	-
		ВР	35200		4	800	35275			35200	35600
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	35500	34300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	17 - 21 августа 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	35850	-4635	104150	1094235
Количество договоров, ед.	128	-1	362	3991

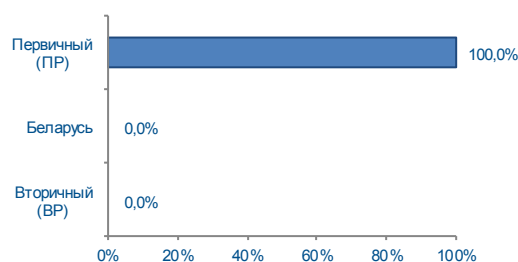
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

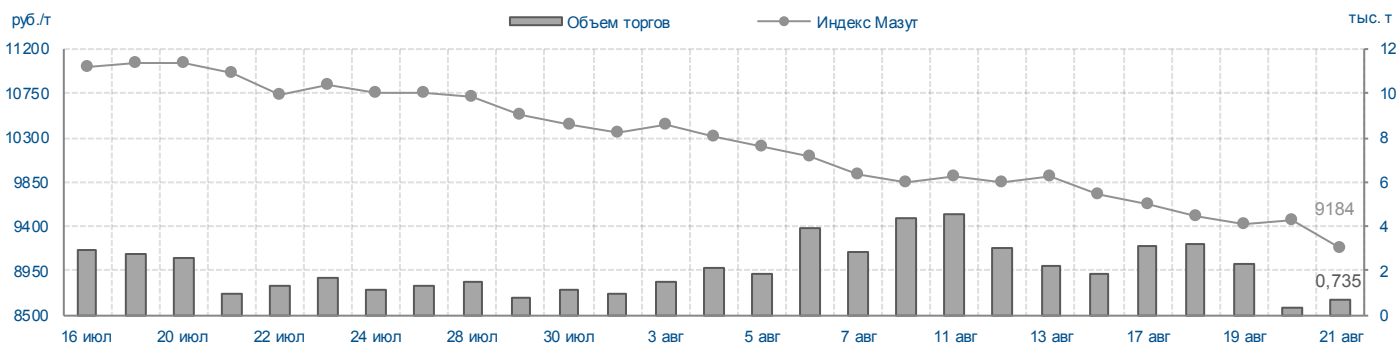


Структура рынка



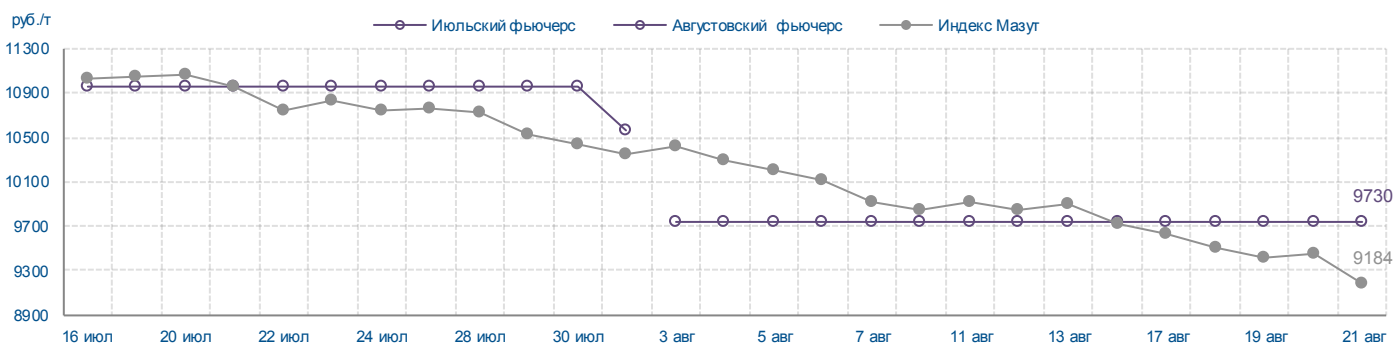
Индекс Мазут (Владимир)

	21 авг.2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 17 - 21 авг. 2015 г	
	+/-	14 авг.2015 г			+/-	среднее 10 - 14 авг. 2015 г
Индекс, руб./т	9184	-545	-1242	+1572	9439	-408
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	735	-1095	37830	265710	9750	-6135



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 21.08.15	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 21.08.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 14.08.15
Индекс Мазут	FSIMZTVL185	авг.2015	9730	0,00	0	0	0	0	0



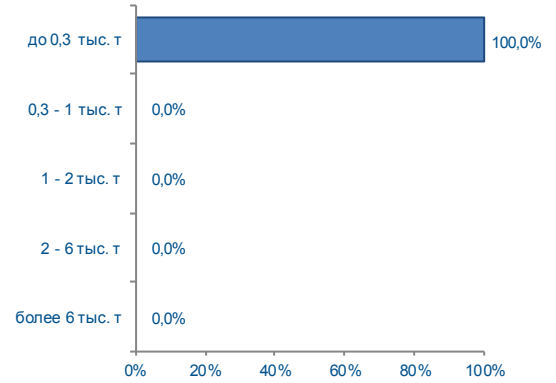
Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	8200	8900	15	4860	8289	8289	-230	8200	8900
		ВР	9100		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	6800	8500	5	2520	7473	7473	-1123	6800	8500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	7750	7900	9	2160	7829	7829	-26	7750	7900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	8100	8200	16	3780	8114	8114	+14	8100	8200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	6800	7200	7	1260	6944	6944	-373	6800	7151
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	12100	12500	12	3420	12347	12347	-233	12100	12400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	5700	6150	18	7020	5907	5907	+43	5700	6103
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	7600	7800	20	3780	7781	7781	-473	7600	7800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	8400	9100	14	3240	8814	8814	-465	8400	9100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	8200	8600	6	1080	8500	8500	-294	8400	8600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	7900	8800	6	2730	8500	8500	-317	7900	8800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	9618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Правотомск	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	9500		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	7500	6501	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12862	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

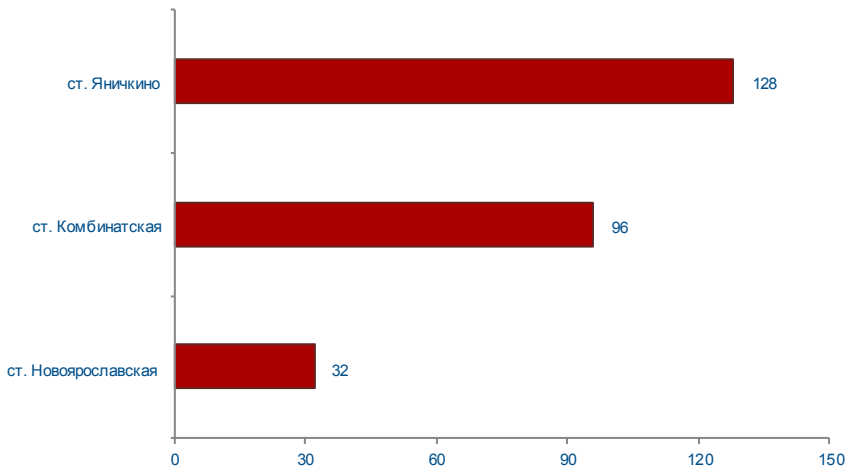


	17 - 21 августа 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	256	+32	1054	9109
Количество договоров, ед.	8	+1	23	124

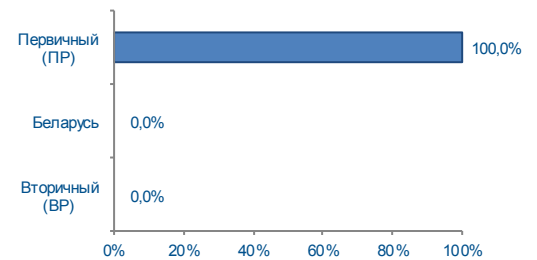
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Комбинатская	жд	ПР	16650	16651	3	96	16650	16650	+212	16650	16650
		ВР	18650		0		-				
ст. Новоярославская	жд	ПР	18500	18600	1	32	18500	18500	-	18500	18500
		ВР	-		0		-				
ст. Яничкино	жд	ПР	18400	19100	4	128	18600	18600	-367	18400	19000
		ВР	-		0		-				
ст. Кульшарипово	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	18000		0		-				
Управление Татанефтегазпереработка Татнефть (УТНГП)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	20500		0		-				