

# БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



**СПБМТСБ**

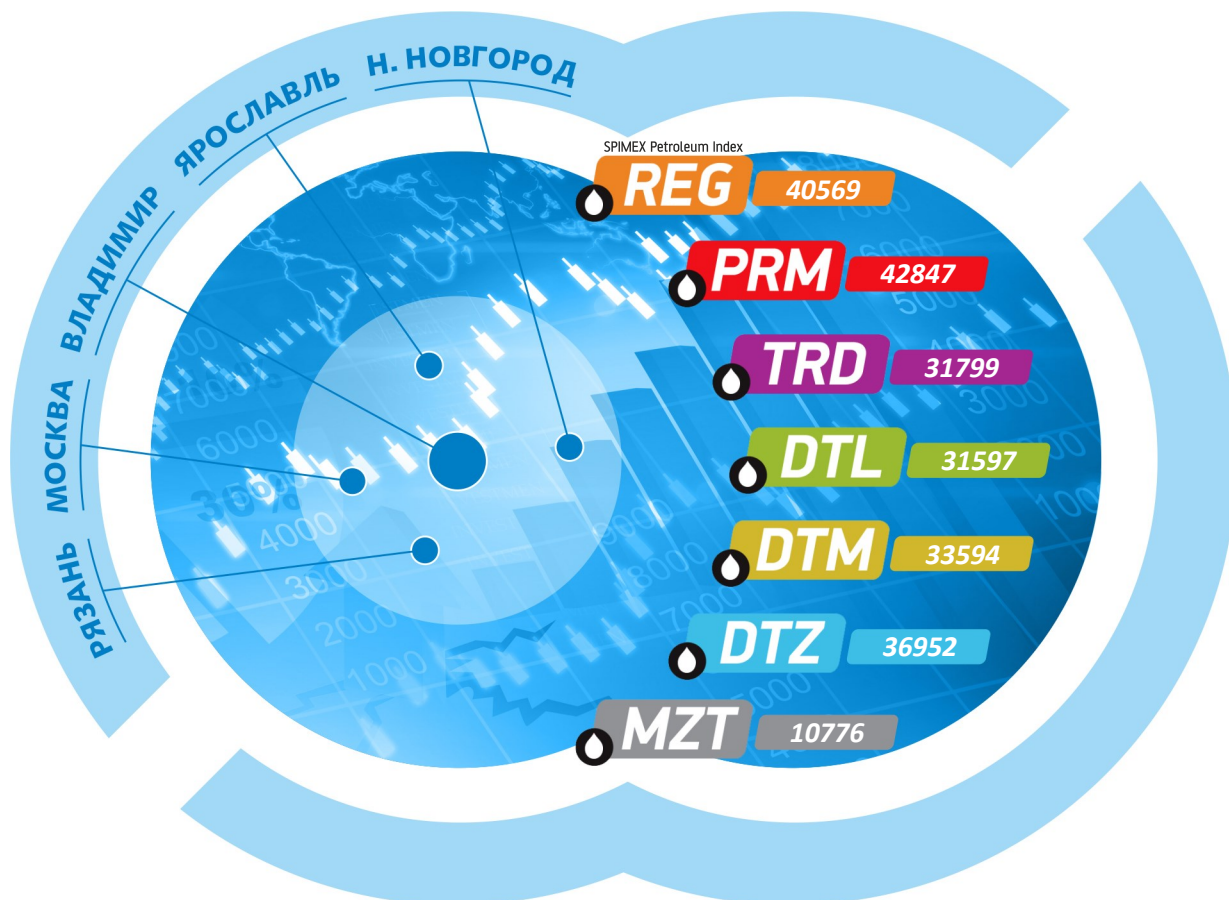
Санкт-Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа

РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ  
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **84** 20 - 24 октября  
2014



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](http://WWW.SPIMEX.COM)



ПРЕДСЕДАТЕЛЬ  
ПРАВИТЕЛЬСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Президенту  
ЗАО "Санкт-Петербургская  
Международная Товарно-сырьевая  
Биржа"  
А.Э.РЫБНИКОВУ

Коллективу биржи

191119, г. Санкт-Петербург,  
ул. Марата, д. 69-71, лит. А

Уважаемые друзья!

Сегодня на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже начинаются первые торги природным газом. И я сердечно поздравляю вас с этим значимым событием.

Наша страна обладает богатейшими запасами полезных ископаемых и играет ведущую роль в обеспечении глобальной энергетической безопасности. Российский газ пользуется большим спросом на международных рынках, поэтому важно сформировать цивилизованный, прозрачный и справедливый механизм ценообразования на этот востребованный ресурс.

Уверен, что высокий профессионализм, компетентность и опыт помогут сотрудникам Санкт-Петербургской биржи справиться с этой серьезной задачей. Стать надёжным посредником между продавцами и покупателями. А ваша работа будет отвечать высоким требованиям мировой экономики и интересам честного бизнеса.

Желаю вам успехов и всего самого доброго.

Д.Медведев



## Первые биржевые торги природным газом на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже

**24 октября 2014 года** на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже состоялись первые биржевые торги газом в Секции «Газ природный».

Запуск биржевой торговли газом осуществлен ЗАО «СПбМТСБ» совместно с клиринговой организацией РДК (ЗАО) и ОАО «Газпром» при непосредственной поддержке Минэнерго России, ФАС России и Банка России в рамках выполнения поручения Президента Российской Федерации об организации торгов природным газом на СПбМТСБ.

Согласно действующим Правилам организованных торгов в Секции «Газ природный» и Спецификации биржевого товара по Секции "Газ природный" в настоящее время торги на ЗАО «СПбМТСБ» осуществляются по инструменту «газ горючий природный после установок промышленной и заводской обработки, поставляемый в магистральные газопроводы (СТО Газпром 089-2010)». Базисами поставки (Балансовыми пунктами) являются: КС «Надым» и КС «Вынгапуровская». Способ поставки - «франко-труба», торги осуществляются с поставкой на следующий месяц.

Участниками биржевых торгов газом являются ОАО «НК «Роснефть», ООО «Газпром межрегионгаз», ОАО «Новатэк», а также ведущие предприятия электроэнергетики, агрохимии, металлургии - ОАО «Фортум», ОАО «Энел Россия», ЗАО «КЭС-Трейдинг», ООО "Севернефть- Уренгой", ОАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация» и другие.

На первых биржевых торгах было реализовано 8 500 000 кубометров газа в ценовом диапазоне от 2629 руб. до 2645 руб. за 1000 куб. м. на балансовом пункте «КС Надым» и 12 500 000 кубометров газа по цене 2629 руб. на балансовом пункте «КС Вынгапуровская». Согласно итогам торгов поставки газа будут осуществлены 11 предприятиям. Цена газа на биржевых торгах соответствовала цене, установленной согласно ценовым формулам, принятым ФСТ России для Ямало-Ненецкого округа - 2629 руб.

В торжественной церемонии, посвященной началу биржевых торгов газом, приняли участие Председатель Совета директоров ЗАО «СПбМТСБ» И.И.Сечин, Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А.Голубев, заместитель руководителя ФАС России А.Н.Голомолзин, заместитель министра энергетики РФ К.В.Молодцов, первый заместитель председателя Банка России С.А.Швецов, представители «Газпром межрегионгаз», независимых производителей и потребителей газа и другие.

На торжественной церемонии по случаю старта торгов **Председатель Совета директоров ЗАО «СПбМТСБ» И. И. Сечин** заявил: «До сегодняшнего дня на внутреннем газовом рынке у нас был один ориентир цены – регулируемая Федеральной службой по тарифам цена реализации. Теперь мы можем сказать, что на газовом рынке появляется новый альтернативный и прозрачный инструмент для определения «справедливой» рыночной стоимости газа».

**Президент биржи Алексей Рыбников** поблагодарил всех участников проекта, отметив, что «за короткое время была проделана огромная работа. Специфика торгов газом потребовала разработки нормативной базы и внесения существенных изменений в программно-аппаратные комплексы всех участников инфраструктуры биржевой торговли. Было выстроено конструктивное взаимодействие со структурами ОАО «Газпром», что позволило разработать порядок координации биржевых торгов с мощностями газотранспортной системы, согласовать правила гарантированной доставки до потребителя объемов газа, приобретенных на торгах. Существенную помощь в координации действий по программе запуска организованных торгов газом оказали Минэнерго России, ФАС России и Банк России. В дальнейшем Биржа планирует запустить торги с режимом поставки на декаду и на следующие сутки, а также расширить число регионов и отраслей, участвующих в торгах».

**Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» В. А. Голубев** подчеркнул значимость проекта: «Запуск биржевых торгов природным газом является важным элементом построения в России системы ценовой индикации на природный газ. Биржевые торги позволят выявить реальную стоимость газа, усовершенствовать систему ежесуточной балансировки и подходов к ежегодному планированию баланса газа. ОАО «Газпром» как системообразующая компания на рынке природного газа совместно с биржей и участниками рынка готов работать над дальнейшим совершенствованием как механизмов биржевой торговли, так и всей системы отношений между субъектами рынка газа».

**Заместитель руководителя ФАС России А. Н. Голомолзин** прокомментировал начало торгов: «Первые месяцы это будут торги на месяц вперед, а с 2015 года к ним добавят торги на декаду (10 дней) и на сутки вперед. Ожидается, что в соответствии с установленными правилами, начиная с 2015 года, на бирже будет реализовываться порядка 35 млрд м газа в год. В торгах будут участвовать Газпром и независимые производители газа, а также крупные покупатели всех секторов экономики страны. Формирование рыночных индикаторов цен на газ будет способствовать устойчивому развитию России».

**Министр энергетики Российской Федерации А. В. Новак** комментируя запуск торгов на СПбМТСБ, отметил: «Реализация инициативы Минэнерго России по запуску организованных торгов газом на российских биржевых площадках будет способствовать развитию конкуренции и внедрению рыночных принципов ценообразования. Интерес, проявленный к первой сессии ее участниками, свидетельствует о востребованности этого шага и высокой готовности отрасли к нему».


**Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн**
**Автобензин. Сентябрь 2014 года.**

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ					
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>104,940</b>	<b>68,820</b>	<b>77,410</b>
Ангарская НХК	3,240			3,240	1,440	5,840
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						
Комсомольский НПЗ	6,420			6,420	3,240	3,600
Красноленинский НПЗ						
Нижнеарттовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПЗ	36,960			36,960	24,360	25,550
Самарская гр. НПЗ	25,380			25,380	19,680	21,790
Саратовский НПЗ	13,680			13,680	8,700	8,960
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	19,260			19,260	11,400	11,670
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Башнефть</b>				<b>64,800</b>	<b>42,240</b>	<b>41,880</b>
Уфимская гр. НПЗ	64,800			64,800	42,240	41,880
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>78,960</b>	<b>56,189</b>	<b>60,080</b>
Волгограднефтепереработка	22,260			22,260	15,740	15,690
Нижегороднефтеоргсинтез	26,640			26,640	21,971	25,690
Пермнефтеоргсинтез	21,660			21,660	14,883	14,950
Ухтанефтепереработка	4,920			4,920	3,595	3,750
Балансовые пункты				3,480		
Прочие базы						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>61,750</b>	<b>21,120</b>	<b>19,770</b>
Киришинефтеоргсинтез	31,500		0,250	31,750	21,120	19,770
Балансовые пункты						
Прочие базы				30,000		
<b>Газпром нефть</b>				<b>88,500</b>	<b>75,540</b>	<b>71,230</b>
Московский НПЗ	25,380			25,380	21,120	20,530
Омский НПЗ	48,000			48,000	40,920	39,030
Ярославнефтеоргсинтез	15,120			15,120	13,500	11,670
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Газпром</b>				<b>95,160</b>	<b>23,757</b>	<b>26,990</b>
Астраханский ГПЗ	8,640			8,640	8,060	8,860
Газпром нефтехим Салават	25,920			25,920	4,222	4,290
Сургутский ЗСК	59,220			59,220	11,475	13,840
Балансовые пункты				1,380		
Прочие базы						
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>0,120</b>		<b>1,580</b>
ТАИФ-НК	0,120			0,120		1,580
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ННК</b>						<b>5,700</b>
Хабаровский НПЗ						5,700
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ФортеИнвест</b>				<b>3,540</b>		<b>6,030</b>
Орскнефтеоргсинтез	3,540			3,540		6,030
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Итого</b>				<b>497,770</b>	<b>287,666</b>	

\* - 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

■ - не является обязательным нормативом


**Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн**
**Авиакеросин. Сентябрь 2014 года.**

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>61,890</b>	<b>30,685</b>	-
Ангарская НХК	22,035			22,035	19,890	-
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	21,580			21,580	5,265	-
Комсомольский НПЗ	5,330			5,330	2,535	-
Красноленинский НПЗ	0,325			0,325	0,325	-
Нижневартовское НПО	1,170			1,170	1,170	-
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						
Самарская гр. НПЗ	5,330			5,330	0,780	-
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	6,120			6,120	0,720	-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Башнефть</b>						-
Уфимская гр. НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>27,480</b>	<b>25,080</b>	-
Волгограднефтепереработка					9,300	-
Нижегороднефтеоргсинтез					8,460	-
Пермнефтеоргсинтез					7,320	-
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				27,480		
Прочие базы						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>42,680</b>	<b>7,920</b>	-
Киришинефтеоргсинтез	10,380	32,300		42,680	7,920	-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Газпром нефть</b>				<b>28,860</b>	<b>27,720</b>	-
Московский НПЗ						-
Омский НПЗ	16,980			16,980	15,840	-
Ярославнефтеоргсинтез	11,880			11,880	11,880	-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Газпром</b>						-
Астраханский ГПЗ						
Газпром нефтехим Салават						
Сургутский ЗСК						-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ТАИФ-НК</b>						-
ТАИФ-НК						-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ННК</b>						-
Хабаровский НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ФортеИнвест</b>				<b>3,900</b>		-
Орскнефтеоргсинтез	3,900			3,900		-
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Итого</b>				<b>164,810</b>	<b>91,405</b>	

\* - 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

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>148,700</b>	<b>70,560</b>	<b>96,055</b>
Ангарская НХК	49,020			49,020	5,580	7,245
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						5,960
Комсомольский НПЗ	3,900			3,900	3,600	8,590
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	31,140			31,140	17,340	16,820
Самарская гр. НПЗ	30,180			30,180	26,760	26,825
Саратовский НПЗ	19,380			19,380	8,460	8,795
Туапсинский НПЗ						12,715
Ярославнефтеоргсинтез	10,080	5,000		15,080	8,820	9,105
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Башнефть</b>				<b>34,500</b>	<b>31,000</b>	<b>32,055</b>
Уфимская гр. НПЗ	34,500			34,500	31,000	32,055
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>81,080</b>	<b>44,277</b>	<b>49,700</b>
Волгограднефтепереработка	17,220			17,220	13,577	13,790
Нижегороднефтеоргсинтез	22,020			22,020	16,376	16,575
Пермнефтеоргсинтез	14,760	20,000		34,760	11,882	14,265
Ухтанефтепереработка	7,080			7,080	2,442	5,070
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>79,880</b>	<b>27,720</b>	<b>22,960</b>
Киришинефтеоргсинтез	44,580	26,000		70,580	27,720	22,960
Балансовые пункты						
Прочие базисы				9,300		
<b>Газпром нефть</b>				<b>50,070</b>	<b>42,900</b>	<b>42,445</b>
Московский НПЗ	8,970			8,970	8,580	7,565
Омский НПЗ	30,540			30,540	25,080	25,775
Ярославнефтеоргсинтез	10,560			10,560	9,240	9,105
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Газпром</b>				<b>89,220</b>	<b>14,276</b>	<b>13,940</b>
Астраханский ГПЗ	6,300			6,300	3,160	3,455
Газпром нефтехим Салават	7,380	37,000		44,380	8,116	7,175
Сургутский ЗСК	6,660			6,660	3,000	3,310
Балансовые пункты				1,500		
Прочие базисы				30,380		
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>4,140</b>	<b>1,590</b>	<b>3,640</b>
ТАИФ-НК	4,140			4,140	1,590	3,640
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ННК</b>				<b>0,120</b>		<b>4,570</b>
Хабаровский НПЗ	0,120			0,120		4,570
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>ФортеИнвест</b>						<b>7,125</b>
Орскнефтеоргсинтез						7,125
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
<b>Итого</b>				<b>487,710</b>	<b>232,323</b>	

\* - 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

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
<b>Роснефть</b>				<b>116,100</b>	<b>35,340</b>	<b>44,081</b>
Ангарская НХК	26,280			26,280	1,140	1,838
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	27,540			27,540	2,160	2,196
Комсомольский НПЗ	15,480			15,480	5,100	5,138
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						0,042
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	14,760			14,760	9,300	9,380
Самарская гр. НПЗ	12,240			12,240	10,740	10,856
Саратовский НПЗ	7,740			7,740	2,880	2,672
Туапсинский НПЗ						7,870
Ярославнефтеоргсинтез	12,060			12,060	4,020	4,089
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Башнефть</b>						<b>6,434</b>
Уфимская гр. НПЗ						6,434
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>17,160</b>	<b>16,000</b>	<b>17,148</b>
Волгограднефтепереработка						1,344
Нижегороднефтеоргсинтез						9,464
Пермнефтеоргсинтез	13,260			13,260	16,000	3,976
Ухтанефтепереработка	3,900			3,900		2,364
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>68,380</b>	<b>11,880</b>	<b>13,320</b>
Киришинефтеоргсинтез	56,880		11,500	68,380	11,880	13,320
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Газпром нефть</b>				<b>34,035</b>	<b>16,170</b>	<b>8,991</b>
Московский НПЗ	9,555			9,555	4,290	4,010
Омский НПЗ	7,380			7,380	3,960	0,892
Ярославнефтеоргсинтез	17,100			17,100	7,920	4,089
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Газпром</b>				<b>3,780</b>	<b>0,570</b>	<b>2,904</b>
Астраханский ГПЗ						0,560
Газпром нефтехим Салават	3,780			3,780	0,570	2,344
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ТАИФ-НК</b>						<b>1,418</b>
ТАИФ-НК						1,418
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ННК</b>						<b>2,828</b>
Хабаровский НПЗ						2,828
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>ФортеИнвест</b>						<b>3,442</b>
Орскнефтеоргсинтез						3,442
Балансовые пункты						
Прочие базы						
<b>Итого</b>				<b>239,455</b>	<b>79,960</b>	

\* - 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

■ - не является обязательным нормативом



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](mailto:KostukovVL@algoritm.info)

**Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов.**

Прошедшая неделя ознаменовалась разворотом вектора цен на бензин с растущего на понижающий. Причем характер снижения почти обвальный. За пять торговых дней, бензин Премиум-95 по индексу Владимир подешевел на 2500 руб./т. (минус 6%), сдав психологический рубеж 42000 руб./т.

Регуляр-92 тоже не отставал по темпам снижения, потеряв в цене 1300 руб./т., опустившись под планку 40000 руб./т.

Что послужило спусковым крючком к излому тренда? Пока точного определения нет. Участники рынка связывали начало спада цен с датой окончания ремонтов на центральных НПЗ. По крайней мере, так было в прошлом году.

Но в этом Московский НПЗ простоит в ремонте до последних дней ноября.

Биржевой оборот бензина, как ни странно, не увеличился.

На текущей неделе реализовано 106 тысяч тонн бензина, против 112 тысяч тонн недель ранее, тоже, не отличающейся высокой активностью.

Следовательно, инициатором снижения, вольно или невольно, выступили сами нефтяные компании.

Резко, начиная с понедельника, нарастила объемы продаж бензина Регуляр-92 Самарская группа НПЗ, с 780 тонн до 2,5 тысяч тонн в день.

Покупатели, увидев излом тренда, спрятались, ждут очередного шага вниз. Отсюда и снижение продаж бензина.

Не последнюю роль в высвобождении ресурсов сыграло, полагаю, Министерство энергетики. Нефтяников припугнули. По сообщению «Ъ», <http://www.kommersant.ru/doc/2594946>, Минэнерго при возникновении проблем на внутреннем рынке может обязать нефтяные компании, нарушившие сроки модернизации НПЗ по четырехсторонним соглашениям, восполнить дефицит посредством закупки бензина на внешних рынках.

В нынешнем году механизм принуждения к импорту бензина вряд ли будет востребован, но в 2015 году, в связи с запретом оборота бензина экологического класса ЕВРО-3 (К-3, вид I), дефицит на внутреннем рынке может проявить себя более остро, чем в нынешнем, и нефтяным компаниям придется обращаться к импорту.

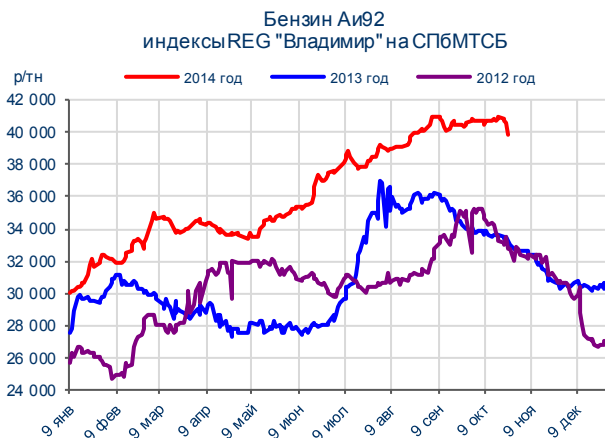
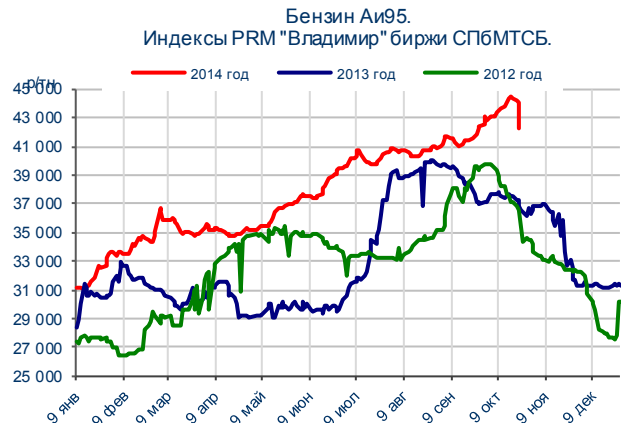
Продолжится ли сформировавшаяся понижательная тенденция? Где тот минимум, где то дно, к которому могут вернуться са биржевые цены.

По опыту прошлых лет, фаза снижения не проходит гладко, будет коррекция, будут отскоки, но они не изменят магистральной линии на снижение.

До каких уровней опустится, пока не знает никто.

На опыте двух предыдущих лет биржевые цены на бензин к концу года, к последним дням декабря, как правило, возвращаются к уровням, от которых стартовали в начале года, в январе. Иногда с небольшим превышением.

Ниже представлены графики, иллюстрирующие такой вывод.



Так вот, биржевой индекс Регуляр-92 в 2012 году стартовал в начале года на уровне 26000 руб./т. и закончил год на среднем значении 27000 руб./т., гуляя внутри года от 25000 руб./т. до 35000 руб./т.

Аналогично в 2013 году: январский старт от 30000 руб./т., финиш на тех же 30000 руб./т. Девиация внутри года 28000 - 36000 руб./т.

Если тенденция сохранится, то Индекс Регуляр-92 с нынешних 40000 руб./т. может спуститься до 32000 руб./т., а индекс Премиум-95 – с нынешних 42000 руб./т. до 33000-34000 руб./т.

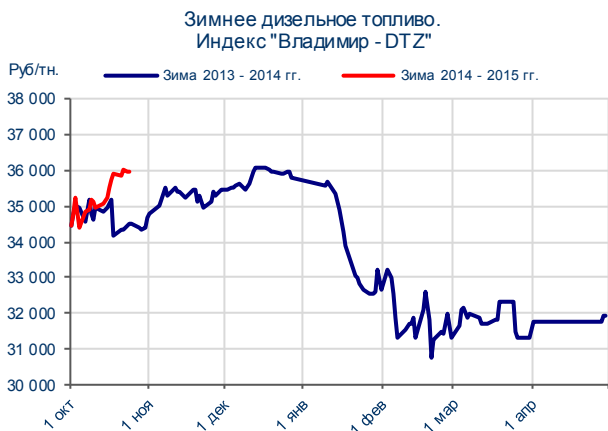
Ценовые индексы на дизельное топливо, в отличие от бензина, зимой оживают, достигают годовых максимумов, а затем, как и снег, тают весной.

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.



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

Характерная картина изменений индекса DTZ зимой 2013-2014 гг. представлена на диаграмме.



Если исходить из логики - чем сильнее морозы, тем выше спрос и выше цены, то связь между этими факторами явная.

Начиная с момента начала продаж цены на зимние сорта растут.

Фаза роста продолжается до конца декабря.

За этот период рынок полностью наполняется зимним топливом, склады и нефтебазы забиты под завязку или ждут прибытие уже законтрактованных на бирже объемов.

В январе, несмотря на самые крепкие по году морозы, спрос на зимние сорта остывает, цены начинают снижение, переходя в феврале в обвал. А уже в марте востребованы летние сорта, к ним и приближаются по цене зимние.

Такова картина ценовых индикаторов на бензин и зимний дизель прошлого года и, полагаю, ее характер, то есть логика движения цен, мало изменится в наступающем сезоне.

## Общая информация о бирже

ЗАО «СПбМТСБ» - крупнейшая товарная биржа в России

На бирже ведутся торги:

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

На бирже за 2013г. продано 13,5 млн. тонн нефтепродуктов и более 1 млн. тонн сырой нефти.

С 2011 ЗАО «СПбМТСБ» осуществляет регистрацию внебиржевых договоров с нефтью, нефтепродуктами и углем.

ЗАО «СПбМТСБ» рассчитывает ценовые индексы внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.

В ближайших планах СПбМТСБ открытие торгов в следующих секциях: Газ природный, Лес и стройматериалы.

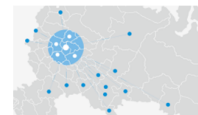
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 428,5 млн руб.

## Индексы СПбМТСБ

Биржа СПбМТСБ рассчитывает индексы рынка нефтепродуктов, которые отражают динамику и уровни цен на внутреннем рынке РФ

### Индексы на ж/д ст. Владимир

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



### Национальные индексы

Национальные индексы – единые ценовые индикаторы, отражающие стоимость нефтепродуктов на внутреннем рынке РФ. Рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынка



### Региональные индексы

Индексы отражают цены нефтепродуктов в крупных городах восьми Регионов РФ: Москве, Санкт-Петербурге, Ростове, Екатеринбурге, Самаре, Новосибирске, Иркутске и Хабаровске. Рассчитываются для биржевого и внебиржевого рынка



### Композитный индекс

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



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.

**9 ДЕКАБРЯ**

# ФОРУМ «НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА В РОССИИ 2014»

ЗАО «КРЕОН ЭНЕРДЖИ», ведущая российская консультационная компания в сфере нефтегазохимического комплекса, приглашает принять участие во Втором Международном форуме «Нефтегазопереработка в России 2014», который пройдет 9 декабря 2014 г. в отеле «Балчуг Кемпински Москва».

Учитывая исключительную важность нефтегазопереработки для российской экономики, компания «КРЕОН ЭНЕРДЖИ» считает необходимым продолжить обсуждение существующих проблем в широком кругу экспертов и заинтересованных специалистов разных сегментов рынка, объединенных общими интересами.

Главное событие Форума - объявление результатов 1-го в России рейтинга экологической ответственности нефтегазовых компаний РФ, подготовленного совместно Группой CREON и Всемирным Фондом Дикой Природы.



Будем рады видеть Вас на Форуме. Дополнительную информацию о предстоящих мероприятиях Вы можете получить в Оргкомитете тел.: + 7 (495) 797-49-07 или e-mail: [org@creonenergy.ru](mailto:org@creonenergy.ru)



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



Автор  
Амир Закаров  
Начальник Срочного рынка  
ООО "АвтоцентрГАЗ-Тула"  
Тел.: +7(495)743-30-37  
e-mail: www.gaztula.ru

**Топливный мяч на стороне покупателей**

21 октября 2014 на рынке нефтепродуктов появились долгожданные признаки разворота цен на бензин, падение внутрисуточных цен на основных базисах доходило до 500 рублей. По базисам поставки ситуация была следующей: Самарская группа НПЗ -400 рублей, ст. Новоярославская -500 рублей, ст. Стенькино -300р, Саратов-Роснефть -400р. Сезонный фактор, выход НПЗ с ремонтов, слабая нефть, значительное превышение внутренних цен над экспортной альтернативой почти на 7000 рублей, административное давление - все это облегчило жизнь покупателям и, как говорится, теперь мяч на стороне покупателей. Следующая торговая сессия подтвердила начало разворота, падение усилилось. Ожидания по движению Владимирского индекса Регуляр-92 без учета транспорта остаются прежними - цена на бензин упадет в район **36 500 -37 300** рублей за тонну к середине декабря, при текущем значении индекса **40 300** рублей за тонну. Основная фаза падения придется на ноябрь месяц, можно ожидать падения от 2000 до 3000 рублей на тонну.

Участники Срочного рынка готовились к такому стечению обстоятельств, выставляя в начале октября заявки на продажу и покупку на 750-1000 рублей ниже значения Владимирского индекса Регуляр-92, однако падение не начиналось вплоть до 21 октября, что вызвало движение октябрьского фьючерса сначала вверх к уровню индекса. Такая ситуация позволила игрокам на понижение войти в короткую позицию практически по индексу и получить доход от нисходящего движения топлива.

На данный момент на Срочном рынке СПБМТСБ сформировался следующий спрос и предложение на фьючерсы на Владимирские индексы (с учетом транспорта):

Топливо	Регуляр-92		ДТЛ	
	Октябрь	Ноябрь	Октябрь	Ноябрь
Продажа	40570	38000	32150	32050
Покупка	40410	37750	31950	31950

Ноябрьский фьючерс на Владимирский индекс Регуляр-92 котируется на 3000 рублей ниже текущего значения, что является рыночным консенсусом игроков рынка. На текущий момент открывать спекулятивные позиции по этому инструменту я не советую, так как цена кажется справедливой и доходность от операций будет минимальной. Однако, инструмент может стать интересным для спекулянтов ближе к середине ноября, когда станет ясна динамика снижения бензина. К этому времени можно как следует подготовиться, задепонирав на бирже гарантийное обеспечение под необходимый объем.

Если говорить о торговых идеях на ближайшие недели, то я бы отметил возможности для спекуляции летним и зимним дизелем. На летнем дизеле можно сыграть на повышение от текущих уровней в связи со снижением предложения товара и скачком спроса на ДТЛ, как на ингредиент для производства других видов топлива. В Срочной секции СПБМТСБ стартуют торги декабрьскими фьючерсными контрактами на значение Владимирского индекса на зимнее дизельное топливо. Будем внимательно следить за котировками этого чрезвычайно сезонного инструмента. В прошлом году с первых дней торгов по новым сериям фьючерсных контрактов на индекс зимнего дизеля DTZ участники рынка начали открывать позиции по цене 35750 рублей за тонну, любой участник торгов мог войти в контракт по этой цене в течение декабря 2013 года и начала января 2014 года. Далее события начали стремительно развиваться. В январе индекс DTZ за пару недель упал более чем на 3000 рублей. Вслед за ним снижались и котировки фьючерсов на индекс DTZ. Наглядно движение котировок на покупку фьючерсов представлено на следующем графике (Рис. 1). В этом году зима ожидается не такой теплой, как прошлая, но движение зимнего дизеля к середине сезона наверняка будет иметь нисходящий характер. Советую искать возможности для открытия коротких позиций по зимним контрактам уже сейчас.

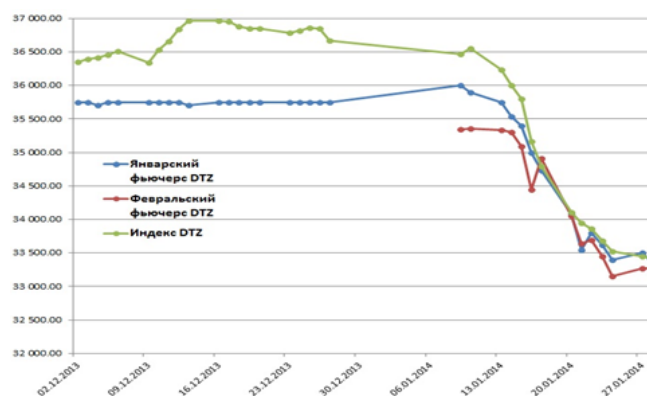


Рис. 1

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.



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



Автор  
Сафонова Тамара  
Генеральный директор  
ООО «Независимое аналитическое  
агентство нефтегазового сектора»  
(ООО «НААНС-МЕДИА»)  
Тел. +7 (495) 721 92 10  
Моб. +7 (925) 518 08 23  
e-mail: [safonovaty@yandex.ru](mailto:safonovaty@yandex.ru)

### **Нефтяные цены обваливаются на фоне перегретых новостей**

Сейчас о профиците нефти на международных рынках и обвале нефтяных цен говорят буквально все.

СМИ переписывают одну и ту же новость, не всегда проверяя детально источники, и тем самым только нагнетают обстановку.

14 октября Международное энергетическое агентство (МЭА) понизило прогноз по росту спроса на нефть на 2014 год до минимума за последние пять лет, согласно которому «спрос на нефть в этом году снижен на 200 тыс. барр./сутки до 700 тыс. барр./сутки». На этой новости биржевая цена нефти ICE Brent Settlement рухнула на -3,85 долл./барр, WTI - на 3,9 долл./барр.

Одна и та же новость, растиражированная несколькими СМИ, может влиять на мировые нефтяные цены, от которых ведет свое ценообразование и российская нефть.

Согласно последней версии нашего видения ситуации, тенденция превышения мирового спроса над предложением наблюдается с 2012 года. Данные об этом были опубликованы Минэкономразвития еще в сентябре 2012г (см. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов). В 2013-2014 году планировалось превышение спроса над предложением 31-33 млн. тонн нефти в год.

Но биржевые роботы, формирующие цены эталонных сортов нефти, реагируют на новости западных и американских МАСС-МЕДИА. Видение российских СМИ не учитывается при формировании ценового тренда.

### **Торговые операции на внутреннем рынке нефти**

Между тем, на российском внутреннем рынке в пятницу 24 октября сформированы первые ценовые индексы на партии нефти с поставкой в ноябре 2014 года.

22 октября Компания "Роснефть" подвела предварительные итоги тендера по продаже нефти ОАО "Удмуртнефть". Цена на ноябрьские контракты по сравнению с предыдущим месяцем снизилась на 1040-1345 руб./т.

На биржевой площадке «СПбМТСБ» в октябре месяце по состоянию на 24.10.2014 реализовано 15 тыс. тонн нефти с поставкой в ноябре на базисе УУН «Уса» по цене 12 100 руб./т. Объемы были представлены компанией «Руссветпетро», входящей в группу ОАО «Зарубежнефть».

Кроме того, 23.10.2014 компания «Компания Полярное Сияние» выставила на продажу на биржевой площадке дополнительные объемы, однако нефть не была реализована на фоне сложившегося в регионе профицита ресурсов. 23 октября ЗАО «СПбМТСБ» был зафиксирован спрос на нефть на базисе «Варандейский терминал БП» на уровне 11 000 руб./т.

После подведения результатов тендера и появления первого биржевого индекса в среду минимальная и максимальная оценка нефти Западной Сибири, Поволжья и Северо-Западного региона на спотовом рынке находилась в ценовом диапазоне 12000-12500 руб./т.

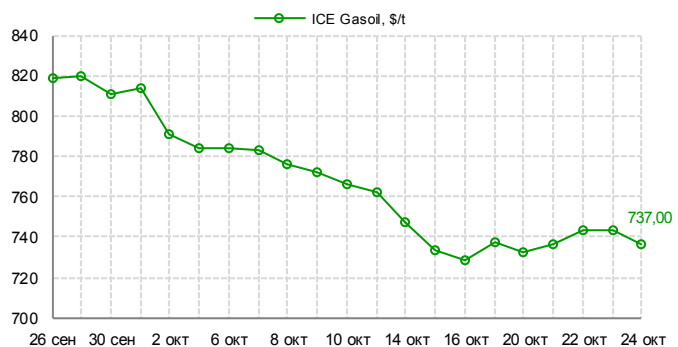
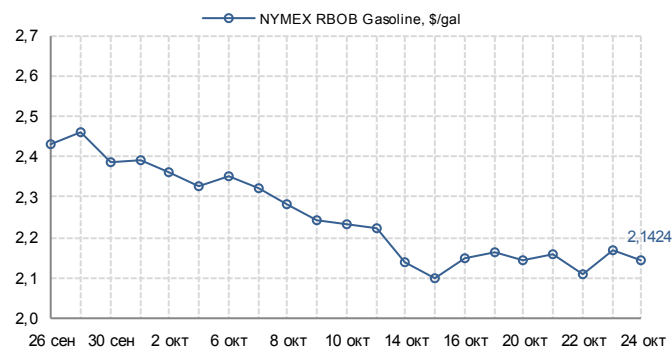
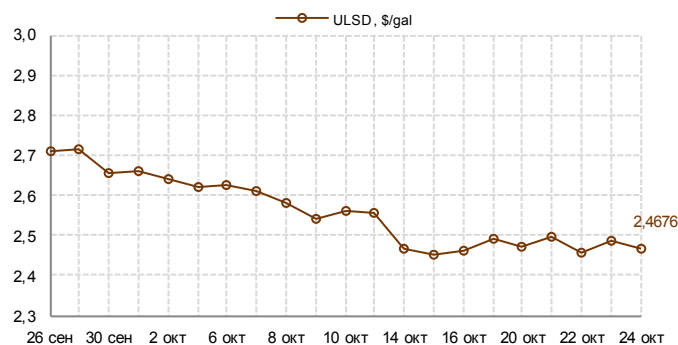
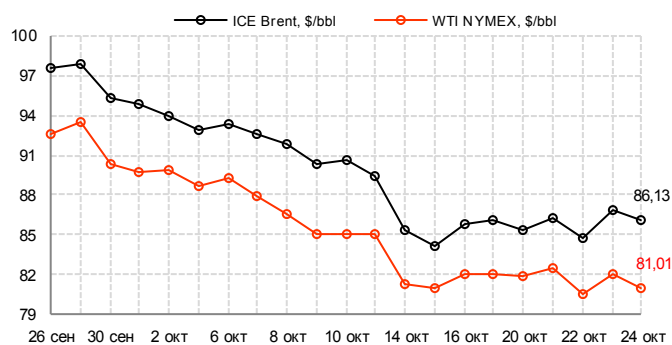
Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПбМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПбМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

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.



## Котировки на декабрь 2014 года

	17 октября 2014 г	20 октября 2014 г	21 октября 2014 г	22 октября 2014 г	23 октября 2014 г	24 октября 2014 г
Brent, \$/bbl	86,16	85,40	86,22	84,71	86,83	86,13
WTI, \$/bbl	82,06	81,91	82,49	80,52	82,09	81,01
ULSD, \$/gal	2,4899	2,4729	2,4967	2,4592	2,4864	2,4676
RBOB, \$/gal	2,1646	2,1414	2,1559	2,1090	2,1662	2,1424
Gasoil, \$/t	737,25	733,00	736,50	743,25	743,00	737,00



## Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь
Нефть	385,7	401,0	386,3	384,4	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7
Нефть (льготная ставка 1)	185,3	196,7	190,3	188,8	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1
Нефть (льготная ставка 2)	38,5	40,1	38,6	38,4	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6
СУГ	203,5	196,5	202,4	169,1	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8
Светлые нефтепродукты	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0
Автомобильный бензин	347,1	360,9	347,6	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0
Дизельное топливо	254,5	264,6	251,0	249,8	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8
Темные нефтепродукты	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0

## 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»:

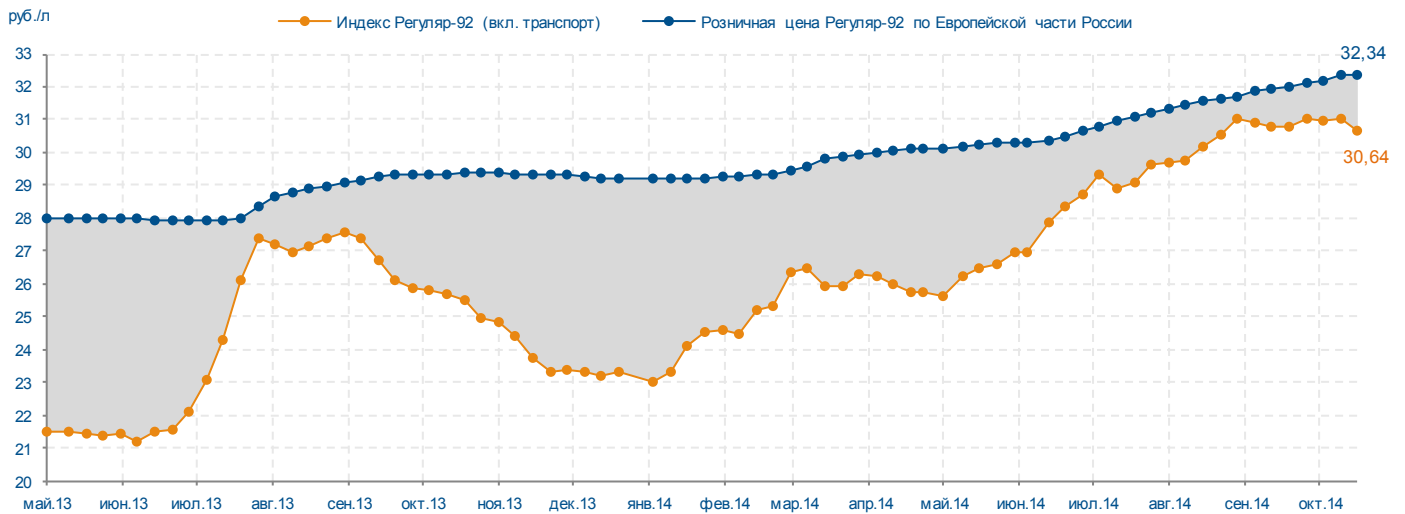
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

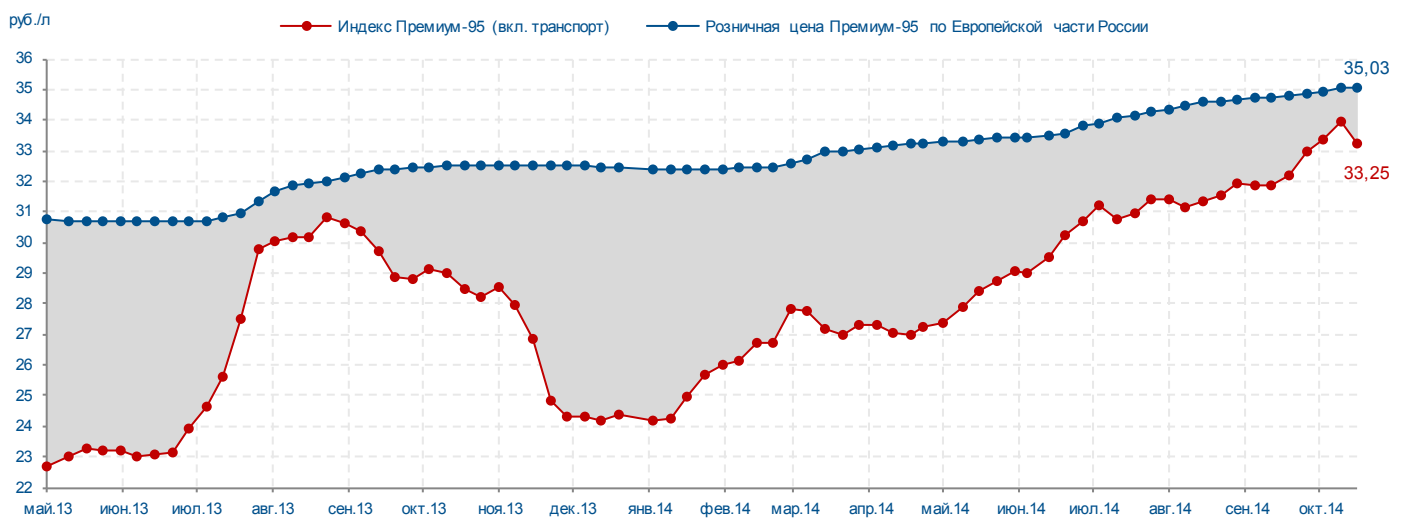
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



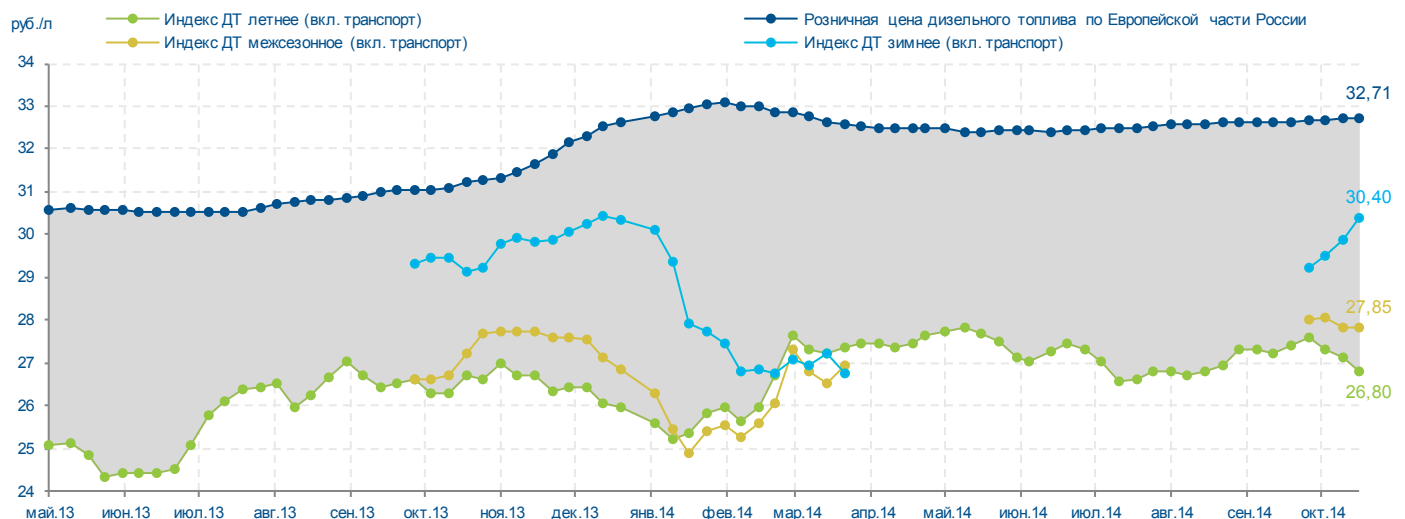
## Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 20 по 24 октября 2014



## Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 20 по 24 октября 2014



## Индексы дизельного топлива «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 20 по 24 октября 2014

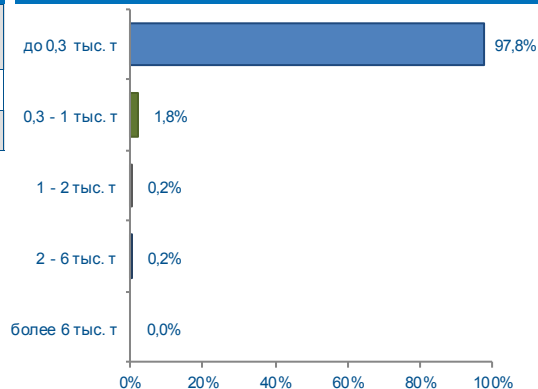


© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

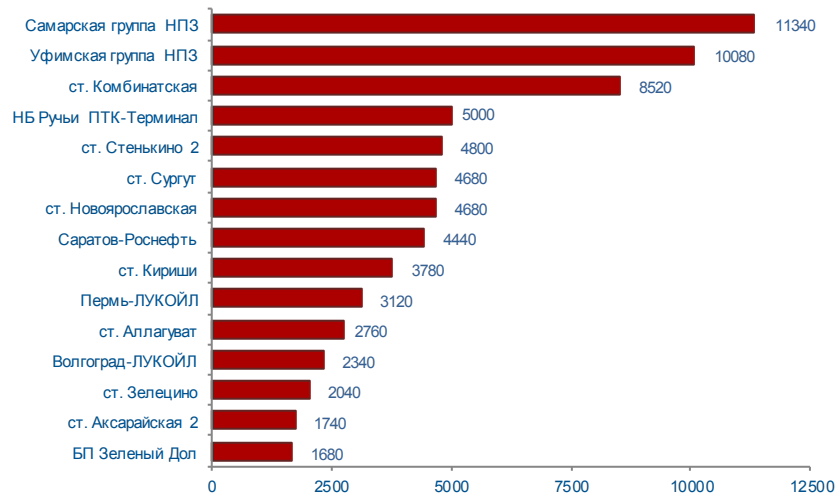
Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	75120	-7440	287140	3459150
Количество сделок, ед.	544	0	1885	19512

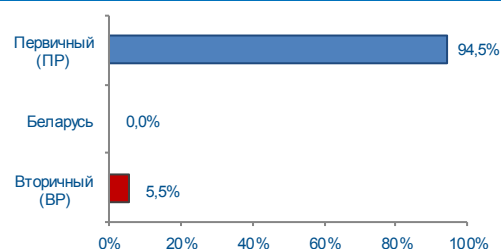
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



## Структура рынка



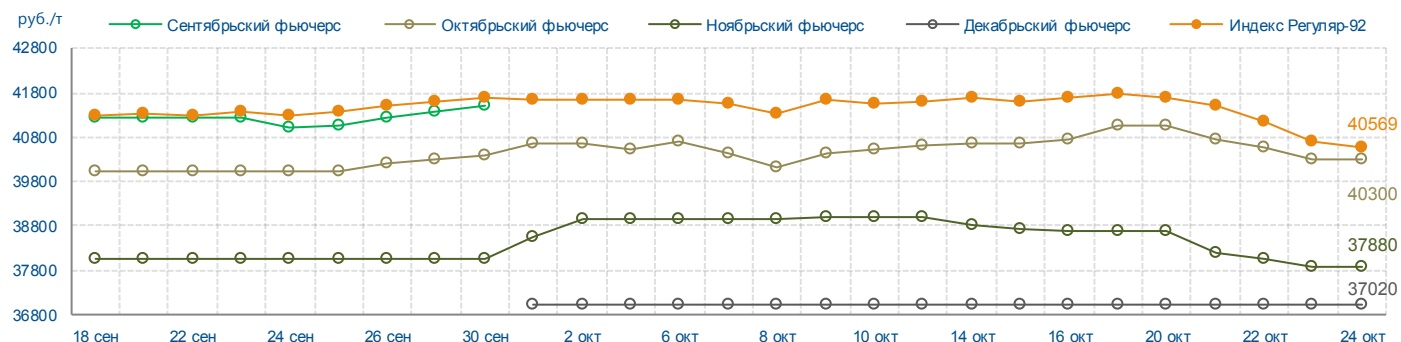
## Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	40569	-1223	-1061	+9705	41125	-548
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	10320	0	168360	1829840	55260	+4740



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 24.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 24.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 17.10.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLIA4	окт.2014	40300	-1,83	650	26 390 000	13	300	+23
	FSIREGVLIB4	ноя.2014	37880	-2,12	870	33 051 500	15	323	+148
	FSIREGVLIC4	дек.2014	37020	0,00	0	0	0	0	0



## Итоги биржевых торгов

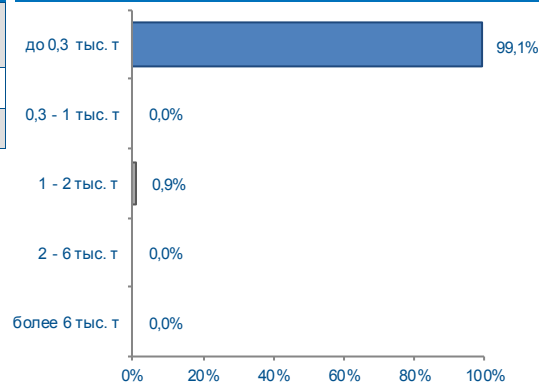
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	42900	44000	15	1380	43355	43362	-638	42900	44000
		ВР	43450		1	60	43531			43531	43531
БП Зеленый Дол	жд	ПР	40200	41000	2	1680	40543	40543	-	40200	41000
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	41500	0	-	-	41433	-	-	-
		ВР	41200		2	540	41433			41200	41500
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	42000	42000	1	120	42000	42000	-	42000	42000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39300	41300	15	2340	40692	40692	-387	40000	41261
		ВР	41400		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38900	40300	21	3120	39472	39472	-456	39120	39980
		ВР	40000		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	38400	39759	93	11160	38996	38999	-711	38400	39620
		ВР	38900		2	180	39133			39000	39400
Саратов-Роснефть	жд	ПР	39000	40500	42	4440	39745	39745	-635	39000	40500
		ВР	40500		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	39400	41100	13	1740	40483	40483	-412	39400	41000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	37900	39100	13	2760	38824	38824	-323	37900	39100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	38900	39951	13	840	39717	39717	-157	39000	39950
		ВР	40500		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	44000	44305	12	780	44132	44132	-1054	44000	44261
		ВР	44400		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39600	41210	20	1980	40763	40751	-303	40360	41210
		ВР	40351		1	60	40351			40351	40351
ст. Кириши	жд	ПР	39530	40450	25	3780	39926	39926	-97	39530	40450
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	39500	40493	48	6600	39906	39932	-537	39500	40360
		ВР	39755		14	1920	40023			39755	40493
ст. Новоярославская	жд	ПР	39500	40852	34	3900	40302	40352	-580	39500	40852
		ВР	40100		6	780	40600			40200	40800
ст. Стенькино 2	жд	ПР	39700	41252	39	4380	40407	40402	-671	39700	41252
		ВР	40100		6	420	40343			40100	40700
ст. Сургут	жд	ПР	38700	40500	19	4680	38901	38901	-167	38700	39250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	39000	41151	5	300	40220	40220	-934	39000	41101
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	38100	39470	79	10020	38836	38836	-405	38100	39470
		ВР	38800		1	60	38800			38800	38800
ст. Биклянь	жд	ПР	40118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	40720	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	39550	39670	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	38500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	39000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	40400	40000	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	38722	38722	1	5000	38722	38722	0	38722	38722
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	-	45900	0	-	-	45900	0	-	-
		ВР	45900		1	100	45900			45900	45900

# АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 20 - 24 октября 2014 г

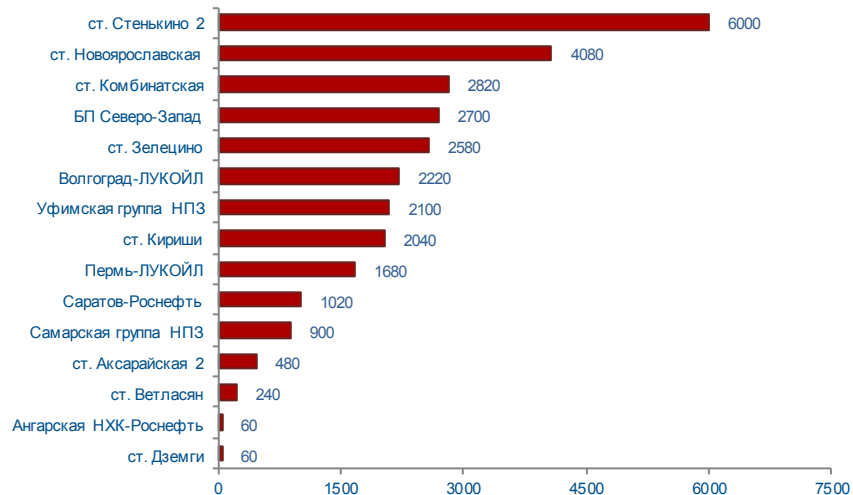


	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	28980	+1620	104100	1287400
Количество сделок, ед.	232	-1	868	10172

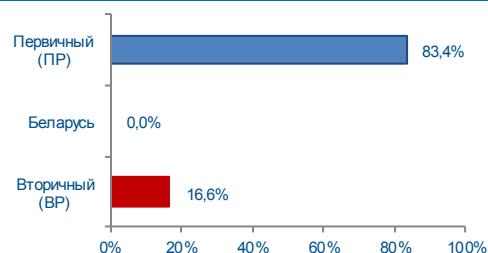
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

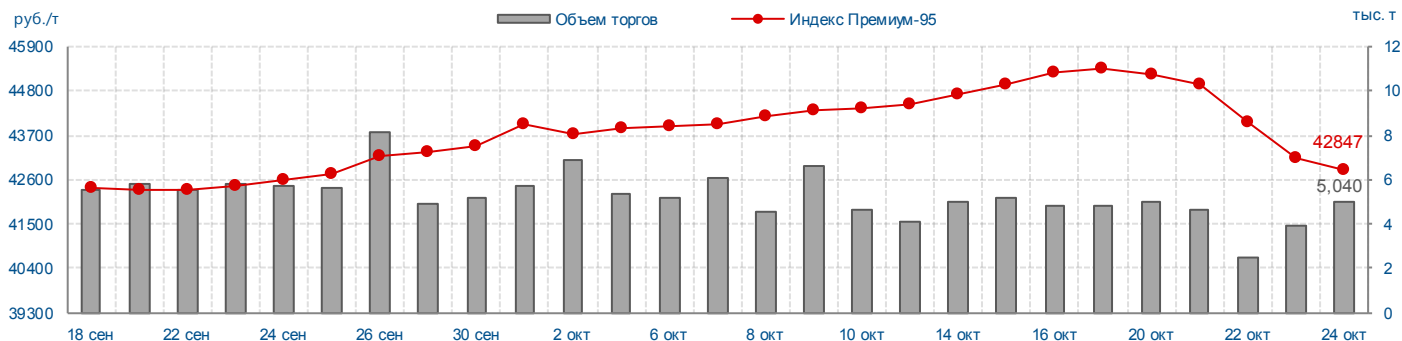


## Структура рынка

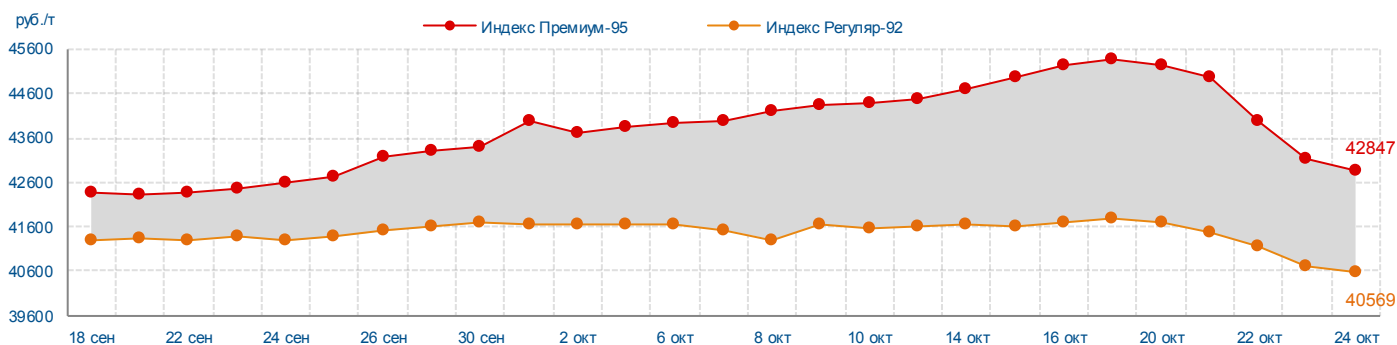


## Индекс Премиум-95 (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	42847	-2512	-1122	+10794	44036	-912
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5040	+240	90240	908280	21060	-3000



		17 окт. 2014 г	20 окт. 2014 г	21 окт. 2014 г	22 окт. 2014 г	23 окт. 2014 г	24 окт. 2014 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+3567	+3543	+3464	+2849	+2423	+2278
	%	+8,5	+8,5	+8,3	+6,9	+6,0	+5,6

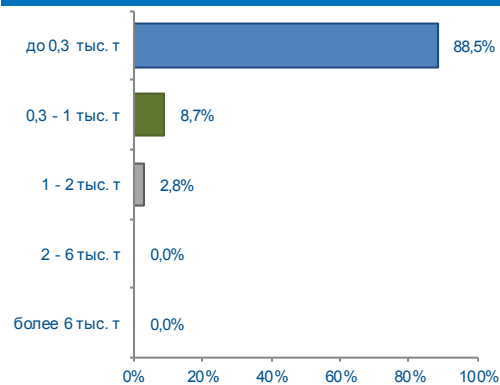


## Итоги биржевых торгов

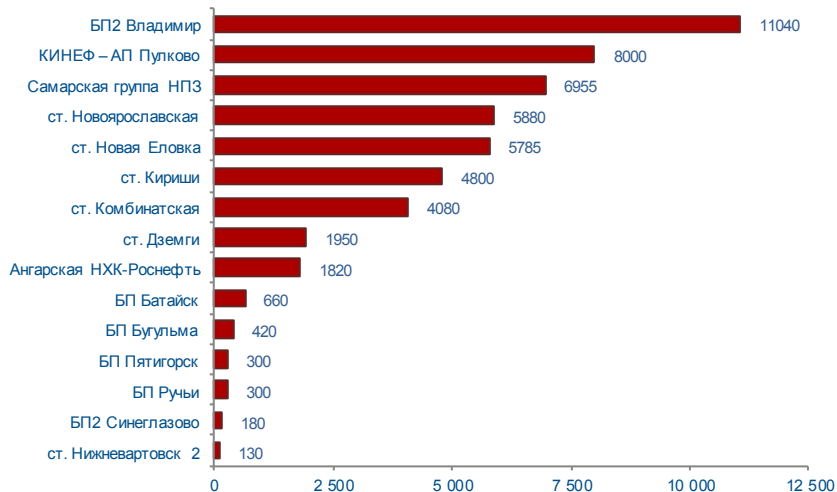
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	42050	44301	1	60	43101	43101	-	43101	43101
		ВР	46900		0	-	-			-	
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	46150	0	-	-	45706	-	-	-
		ВР	45150		2	2700	45706			45150	46150
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40400	43555	23	2220	43140	43140	-2	42630	43555
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38900	43201	11	1680	42655	42655	-126	42100	43110
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	41000	43300	12	780	42508	42547	-415	41000	43200
		ВР	42800		2	120	42800			42800	42800
Саратов-Роснефть	жд	ПР	41700	44033	7	660	42941	43245	-536	41700	43990
		ВР	42600		5	360	43802			43600	43900
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	43000	43850	7	480	43649	43649	+194	43000	43850
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	39900	43551	3	240	43250	43250	+596	42900	43500
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	46205	48800	1	60	46205	46205	-	46205	46205
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	39600	44100	22	2580	43241	43241	-775	42150	44100
		ВР	44400		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	42598	45430	7	1800	43188	43230	-1645	42598	45430
		ВР	43542		1	240	43542			43542	43542
ст. Комбинатская	жд	ПР	42200	42901	16	2220	42496	42493	-313	42200	42811
		ВР	42000		5	600	42480			42000	42600
ст. Новоярославская	жд	ПР	41700	44452	33	3480	43019	43079	-1106	41700	44451
		ВР	41850		5	600	43425			41850	44100
ст. Стенькино 2	жд	ПР	41600	44670	47	5820	42807	42814	-1404	41600	44670
		ВР	42600		3	180	43033			42800	43300
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	41200	42800	19	2100	42514	42514	-30	41200	42800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	43118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	42770	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	42200	41700	0	-	-	-	-	-	-
ст. Сургут	жд	ПР	-	41600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	-	41500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	52365	-6895	179710	2065450
Количество сделок, ед.	253	-9	853	5837

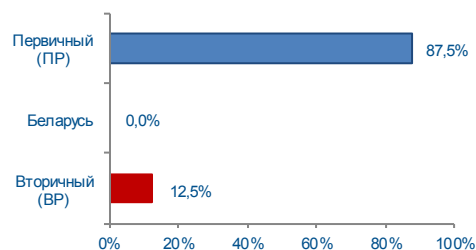
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

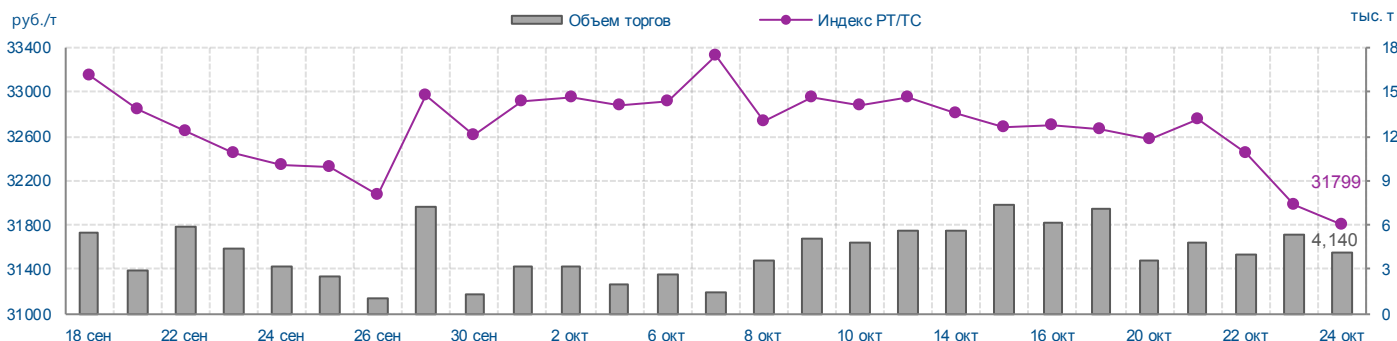


## Структура рынка



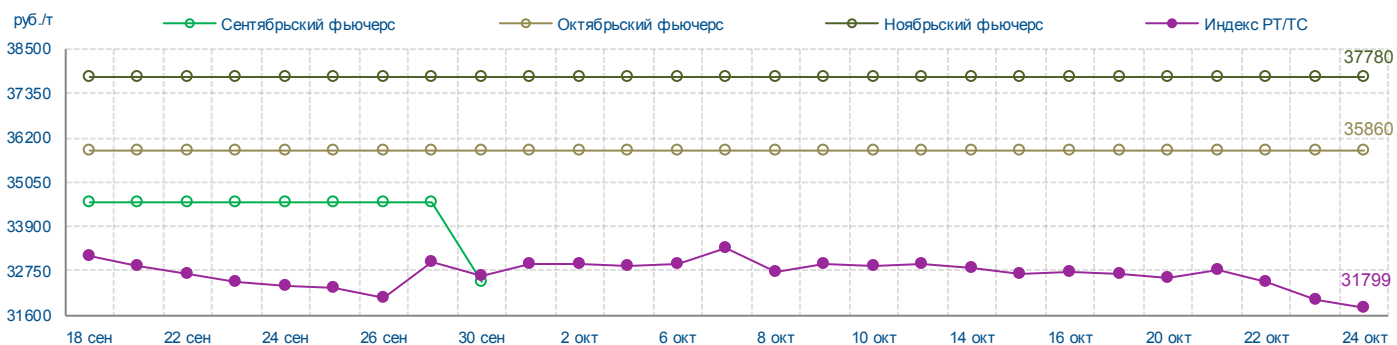
## Индекс РТ/ТС (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	31799	-858	-1119	-2319	32311	-451
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4140	-2940	79595	557105	21720	-10175



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 24.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 24.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 17.10.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI4	окт.2014	35860	0,00	0	0	0	0	0
	FSITRDVLB4	ноя.2014	37780	0,00	0	0	0	0	0

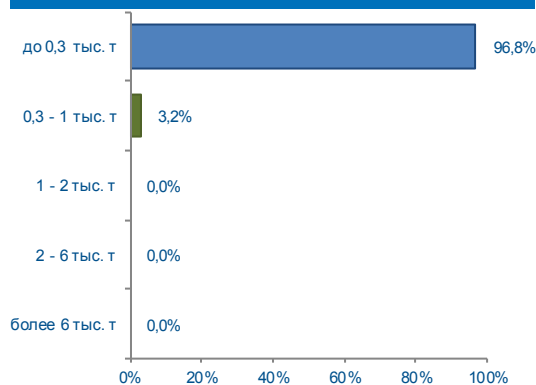


## Итоги биржевых торгов

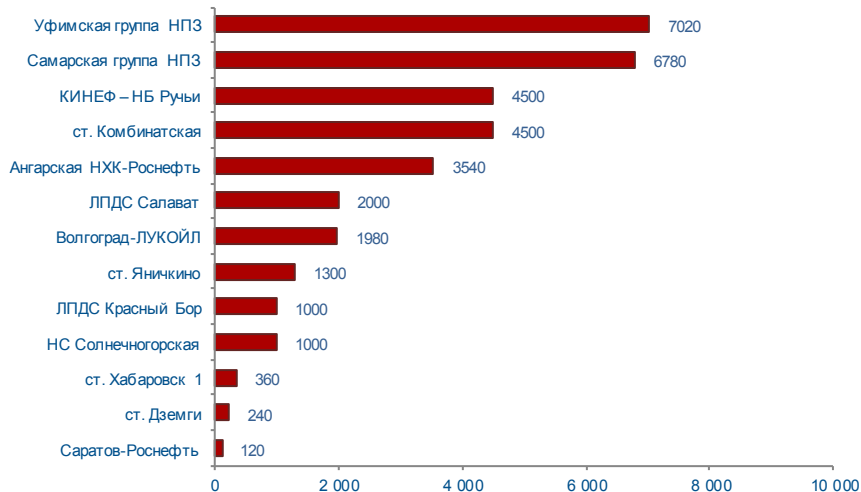
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	31000	32600	15	1755	32280	32234	-23	31600	32600
		ВР	31000		1	65	31000			31000	31000
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	32200	32420	4	660	32410	32410	-90	32390	32420
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	32250	32450	4	420	32379	32379	-159	32250	32450
		ВР	32200		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	32200	32410	2	300	32408	32408	-104	32400	32410
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	32420	32500	2	300	32484	32484	-166	32420	32500
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	31890	32940	19	5400	32219	32344	-585	31890	32400
		ВР	31800		10	5640	32464			31800	32940
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	32200	32500	2	180	32417	32417	-240	32250	32500
		ВР	32390		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29500	30550	45	6435	29864	29850	-365	29500	30450
		ВР	29501		3	520	29675			29501	30000
ст. Дземги	жд	ПР	33500	35000	21	1885	34173	34200	-659	33500	34710
		ВР	35000		1	65	35000			35000	35000
ст. Кириши	жд	ПР	31034	31570	28	4800	31148	31148	+114	31034	31565
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30000	30320	20	4080	30104	30104	-579	30000	30320
		ВР	30300		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	32100	32300	2	130	32125	32125	+25	32100	32150
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	30000	30550	26	5525	30268	30257	-494	30000	30550
		ВР	30000		3	260	30025			30000	30100
ст. Новоярославская	жд	ПР	30300	31450	40	5880	30671	30671	-605	30300	31450
		ВР	31400		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	30800	30801	1	65	30800	30800	0	30800	30800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	31118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	30301	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	30326	30326	4	8000	30326	30326	0	30326	30326
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт ЛПДС Красный Бор	труба	ПР	-	31565	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Шамбала	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34300		0	-	-			-	-
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	-	35100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	34340	-16860	200220	3147145
Количество сделок, ед.	221	-53	1069	15754

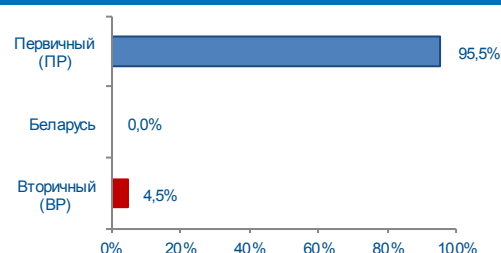
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

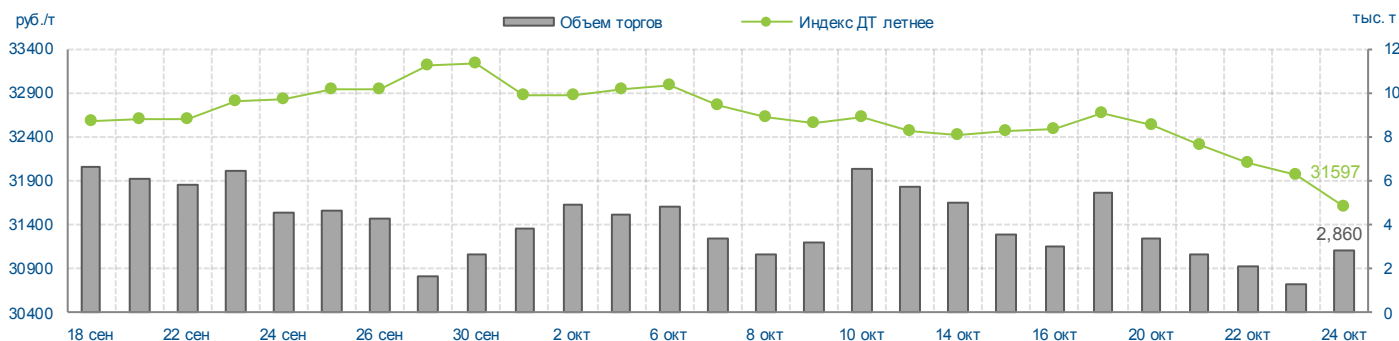


## Структура рынка



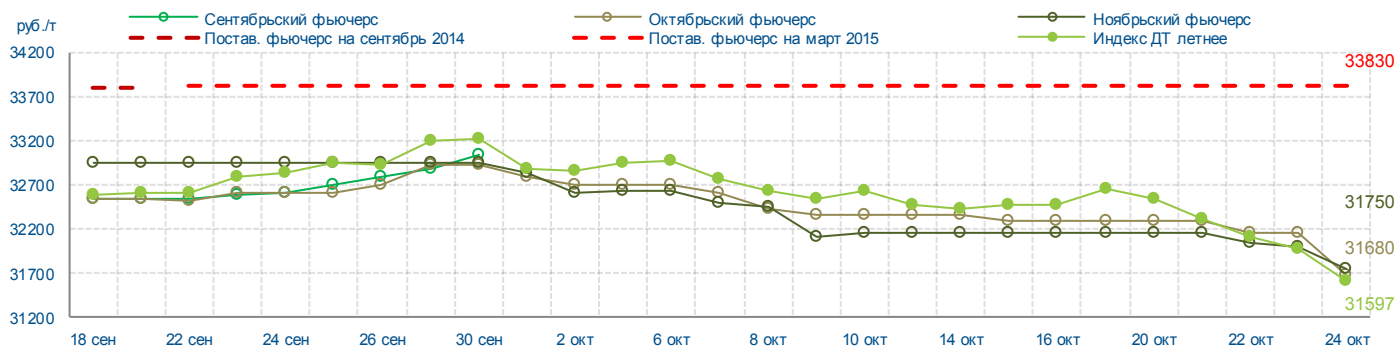
## Индекс ДТ летнее (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	31597	-1063	-1283	+931	32103	-397
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2860	-2620	68640	1316675	12180	-10540



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 24.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 24.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 17.10.14
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI4	окт.2014	31680	-1,92	150	4 751 500	3	250	+100
	FSIDTLVLIB4	ноя.2014	31750	-1,27	200	6 349 500	4	100	+50
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33830	0,00	0	0	0	0	0

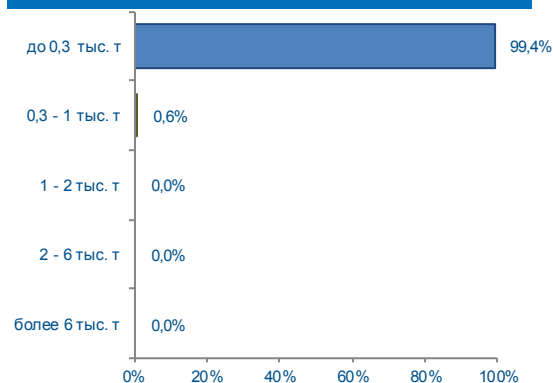


## Итоги биржевых торгов

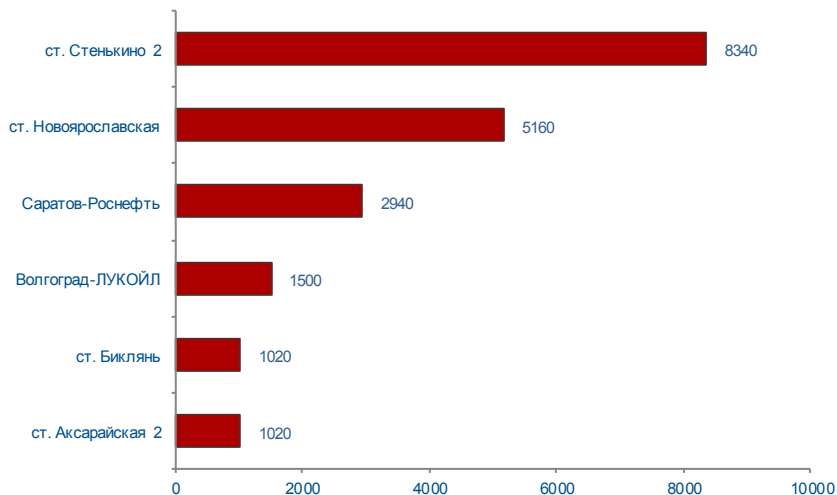
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	30130	31300	23	2280	30194	30491	+422	30130	30275
		ВР	30660		9	1260	31029			30660	31300
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31610	31850	13	1980	31735	31735	-20	31610	31850
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29200	30600	51	6780	29935	29935	-401	29200	30600
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31200	31255	2	120	31245	31245	+24	31242	31247
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	33900	34401	4	240	34079	34079	-	33900	34256
		ВР	36200		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	28500	30200	30	4200	29289	29301	-972	28500	30200
		ВР	28800		3	300	29460			29300	29500
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	35000	35000	3	360	35000	35000	-500	35000	35000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	31800	32252	11	1300	31969	31969	-244	31800	32075
		ВР	33250		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	29200	34200	49	7020	29699	29699	-221	29200	30100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аплагуват	жд	ПР	29100	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	-	32160	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	33040	32568	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранс-нефтепродукт НБ Ручьи	труба	ПР	32593	32593	5	4500	32593	32593	-1	32593	32593
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	29101	29700	7	2000	29480	29480	-13	29101	29700
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	труба	ПР	-	29800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34400		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	34400	34500	6	1000	34440	34440	+290	34400	34500
		ВР	-		0	-	-			-	-
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	33500	33600	5	1000	33540	33540	-360	33500	33600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС 8Н	резервуар	ПР	31800	31500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	31700	31000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	31500	31000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	31700	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	19980	+7980	59700	398425
Количество сделок, ед.	161	+54	475	2816

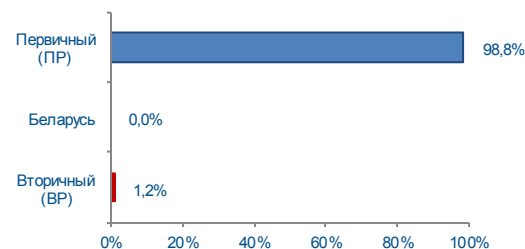
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

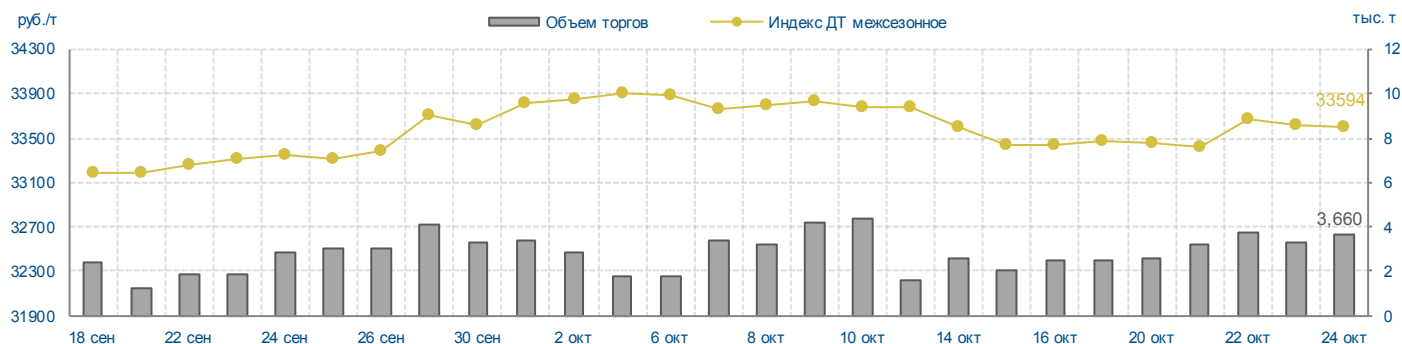


## Структура рынка

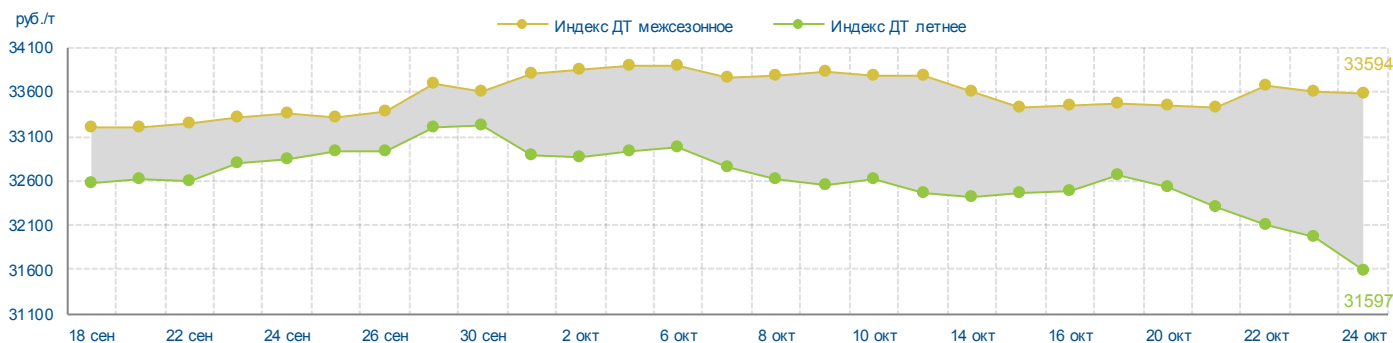


## Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	33594	+120	-215	+1811	33549	+1
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3660	+1140	52680	248520	16440	+5220



		17 окт. 2014 г	20 окт. 2014 г	21 окт. 2014 г	22 окт. 2014 г	23 окт. 2014 г	24 окт. 2014 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	+814	+917	+1103	+1570	+1644	+1997
	%	+2,5	+2,8	+3,4	+4,9	+5,1	+6,3



## 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	+/-		
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33210	33730	9	1500	33382	33382	-	33210	33500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32000	32801	25	2940	32361	32361	-	32000	32801
		ВР	33000		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	31800	32301	10	1020	32037	32037	+260	31800	32301
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	31918	33000	4	780	32026	32255	-	31918	32118
		ВР	33000		3	240	33000			-	33000
ст. Новоярославская	жд	ПР	32600	32900	46	5160	32759	32759	-31	32600	32900
		ВР	33600		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32300	32712	64	8340	32559	32559	+7	32300	32705
		ВР	33300		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	30900	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	-	32500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

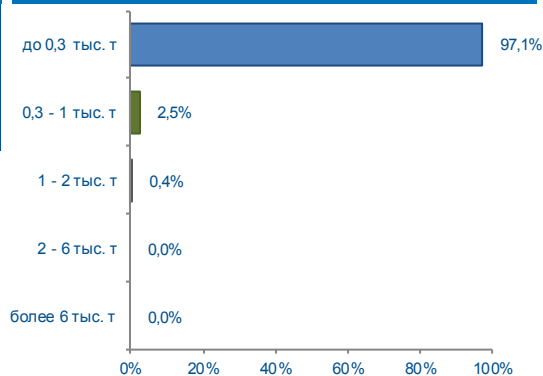
## ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЗИМНЕЕ

20 - 24 октября 2014 г

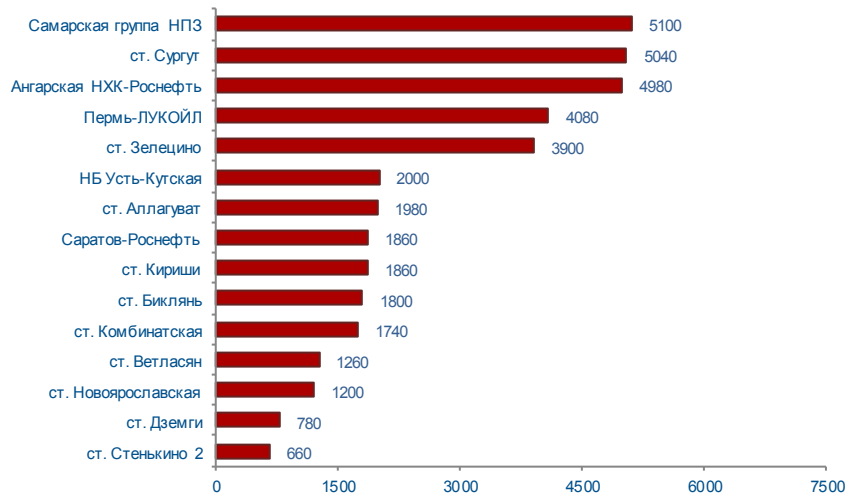


	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	38240	+10800	115700	1143505
Количество сделок, ед.	276	+102	774	4407

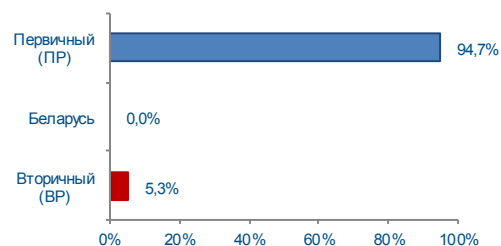
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



## Структура рынка



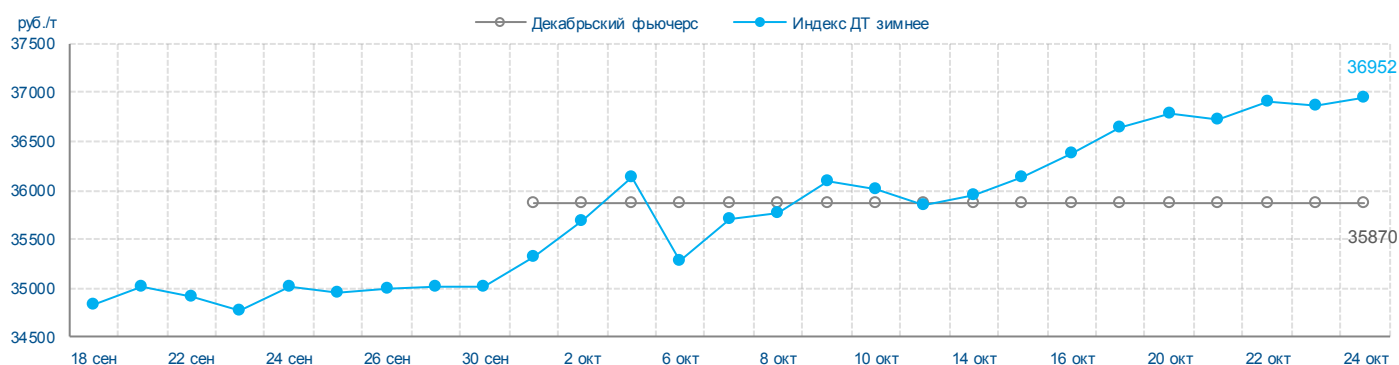
## Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	36952	+317	+1630	+482	36853	+663
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1920	+960	34200	285585	11580	+6960



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 24.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 24.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 17.10.14
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLIC4	дек.2014	35870	0	0	0	0	0	0

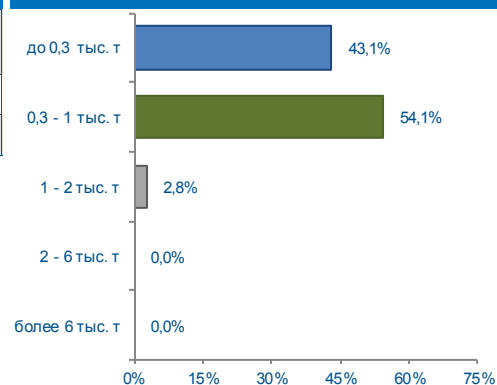


## Итоги биржевых торгов

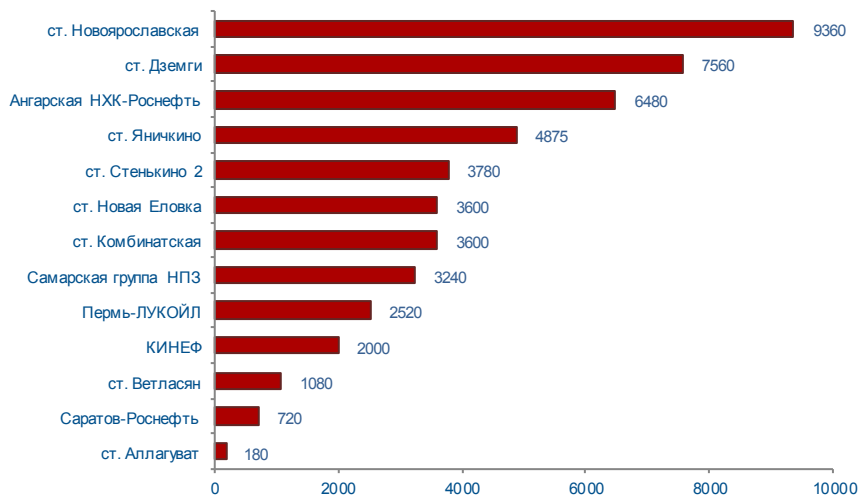
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	37400	39400	36	4980	38347	38347	-1310	37400	39400
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34300	34951	16	4080	34816	34816	+252	34600	34950
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	34600	35263	45	5100	34904	34904	+581	34600	35011
		ВР	35600		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	34415	34700	18	1860	34605	34605	+631	34417	34675
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	35100	36000	21	1980	35397	35397	+880	35100	36000
		ВР	36000		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	36118	35600	0	-	-	35267	+667	-	-
		ВР	35000		8	1800	35267			35000	35600
ст. Ветласянь	жд	ПР	34800	36200	9	1260	35957	35957	+1625	35500	36200
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	40500	40950	11	780	40613	40613	+515	40500	40821
		ВР	42600		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	34000	36001	17	3900	35381	35381	+1589	35000	35800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	35695	37398	13	1860	36369	36369	+920	35695	37395
		ВР	39950		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	36500	37500	20	1500	36970	36988	+171	36701	37406
		ВР	37101		1	240	37101			37101	37101
ст. Новоярославская	жд	ПР	35700	36710	19	1200	36369	36369	+1070	35700	36710
		ВР	37655		0	-	-			-	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	35800	35800	8	660	35800	35800	-	35800	35800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Сургут	жд	ПР	35300	35800	33	5040	35636	35636	+415	35300	35800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	34000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	-	35000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	34501	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	40905	40905	1	2000	40905	40905	-	40905	40905
		ВР	-		0	-	-			-	

	20 - 24 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	48995	+3795	175195	2129540
Количество сделок, ед.	144	+16	503	5878

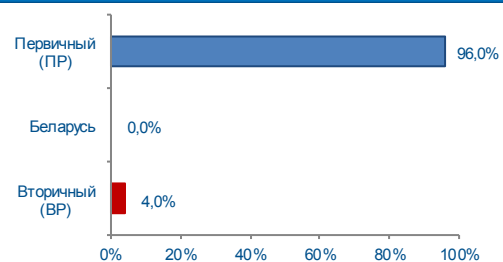
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

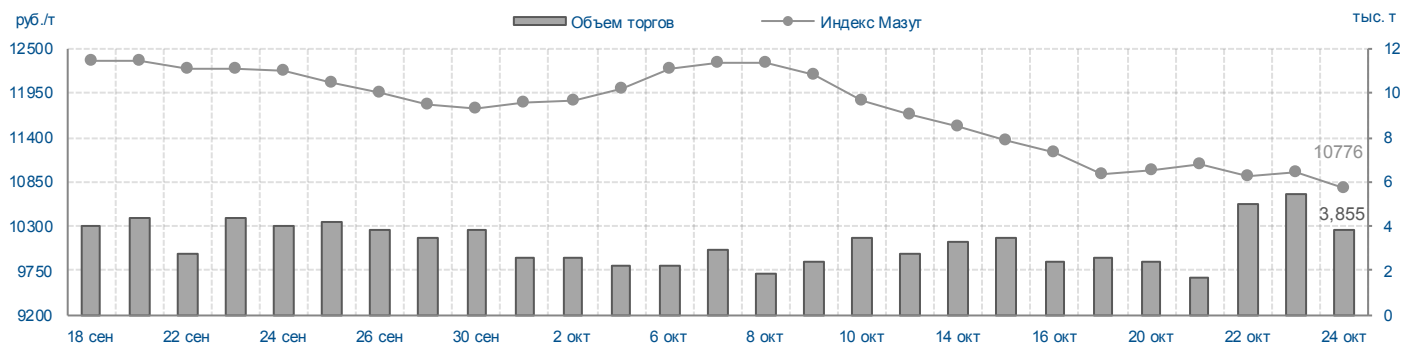


## Структура рынка



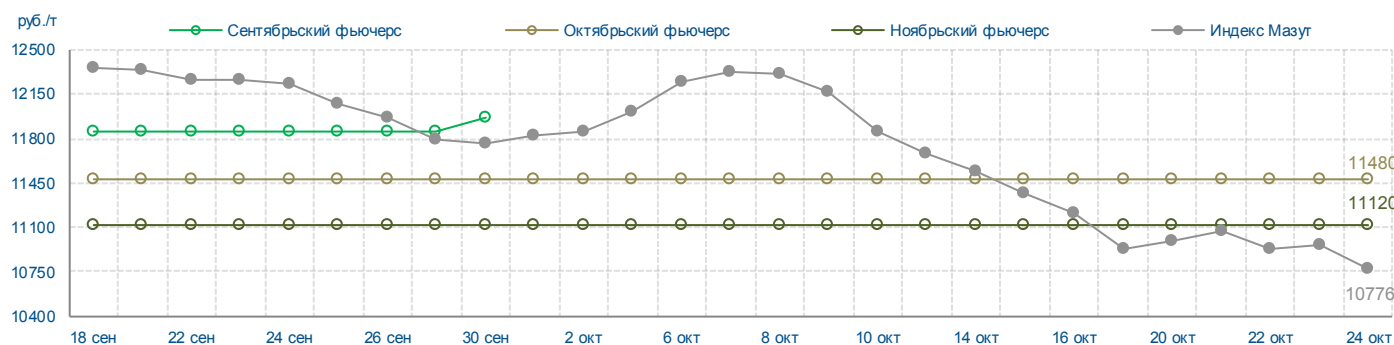
## Индекс Мазут (Владимир)

	24 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 20 - 24 окт. 2014 г	
	+/-	17 окт. 2014 г			+/-	среднее 13 - 17 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	10776	-158	-1049	+851	10947	-398
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3855	+1260	53115	663120	18375	+3915



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 24.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 24.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 17.10.14
Индекс Мазут	FSIMZTVLIA4	окт.2014	11480	0,00	0	0	0	0	0
	FSIMZTVLIB4	ноя.2014	11120	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	13400	14160	26	6480	14018	14018	-34	13400	14160
		ВР	15150		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	10210	10500	7	2520	10374	10374	-558	10210	10500
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	9000	9600	10	3240	9333	9333	-867	9000	9600
		ВР	-		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9600	9900	3	720	9900	9900	-600	9900	9900
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	9100	9100	1	180	9100	9100	-1417	9100	9100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Ветласяя	жд	ПР	12000	12000	2	1080	12000	12000	-	12000	12000
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	16300	17150	27	7560	16892	16892	-339	16300	17110
		ВР	19150		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	8820	10750	6	3600	10245	10245	-1066	9800	10700
		ВР	10180		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	12600	12916	12	3060	12838	12847	-96	12600	12912
		ВР	12900		2	540	12901			12900	12903
ст. Новоярославская	жд	ПР	10100	10401	19	7920	10316	10319	-304	10100	10400
		ВР	10200		3	1440	10338			10300	10350
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9800	10000	14	3780	9848	9848	-668	9800	10000
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	9750	10100	9	4875	9908	9908	-461	9750	10100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	10418	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	-	12036	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	13200		0	-	-			-	
КИНЕФ	авто	ПР	13039	13039	3	2000	13039	13039	0	13039	13039
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-Ойл	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	13157		0	-	-			-	