

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

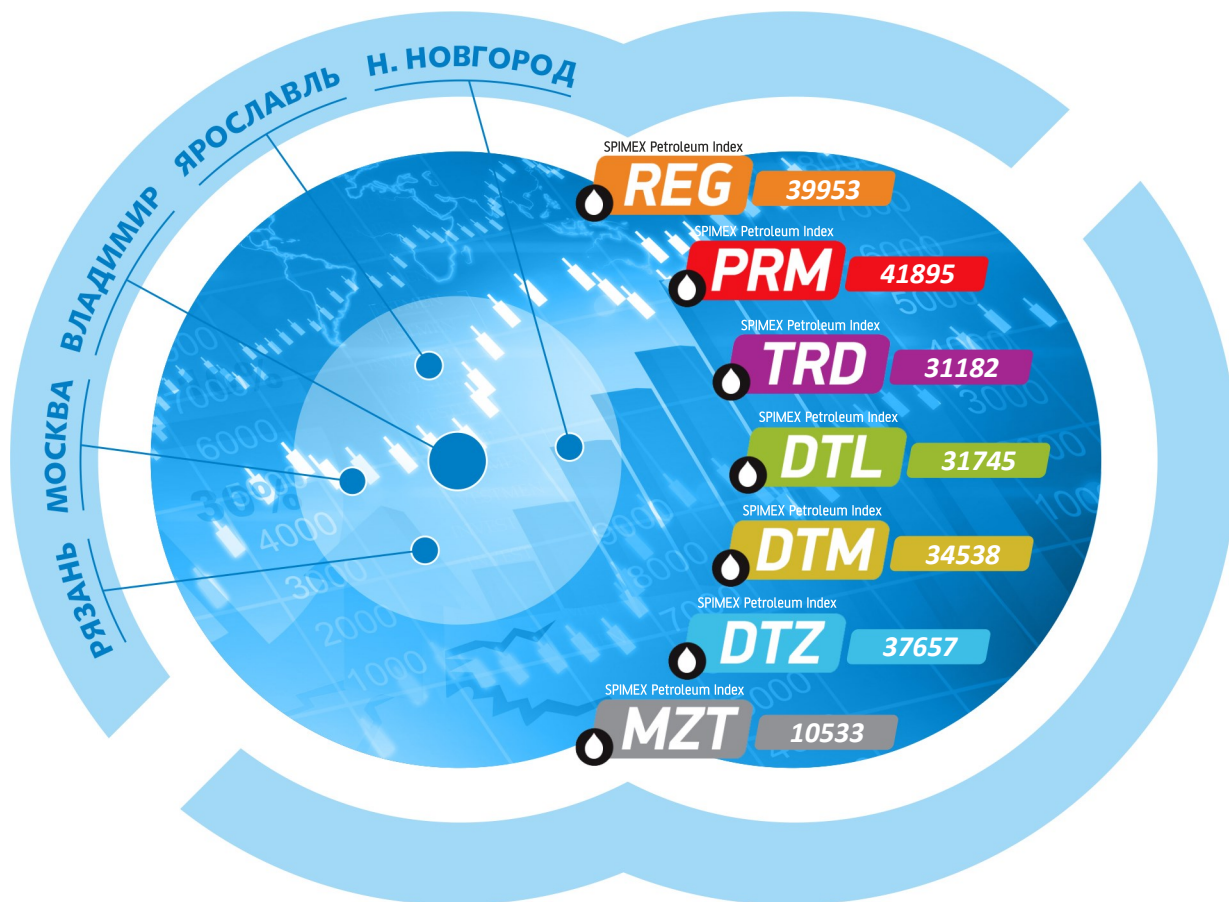
Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **85** 27 - 31 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



**Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов
для реализации на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. т**

Планы. Ноябрь 2014 года.

<i>дата предоставления информации</i>	<i>Компания / НПЗ</i>	<i>автобензин</i>	<i>авиакеросин</i>	<i>дизельное топливо</i>	<i>топочный мазут</i>
27.10.2014 / 27.10.2014 /	Роснефть / РН-Аэро	91,620	30,895	78,660	43,560
	Ангарская НХК	8,520	4,550	7,140	5,220
	Ангарский завод полимеров				
	Ачинский НПЗ	3,060	2,925	4,080	3,360
	Комсомольский НПЗ	3,300	2,470	3,120	4,620
	Красноленинский НПЗ				
	Нижневартовское НПО		0,975		
	Новокуйбышевский завод масел и присадок				
	Отраденский ГПЗ				
	Рязанская НПК	26,340		18,540	9,900
	Самарская гр. НПЗ	30,120	10,075	28,920	12,660
	Саратовский НПЗ	8,460		7,860	3,420
	Туапсинский НПЗ				
	Ярославнефтеоргсинтез	11,820	9,900	9,000	4,380
24.10.2014	Башнефть	43,000		25,000	
	Уфимская гр. НПЗ	43,000		25,000	
29.10.2014 / 28.10.2014 /	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	63,553	17,340	53,417	17,000
	Волгограднефтепереработка	16,052	8,640	15,279	
	Нижегороднефтеоргсинтез	26,502	5,220	17,269	
	Пермнефтеоргсинтез	16,924	3,480	17,519	17,000
	Ухтанефтепереработка	4,075		3,350	
24.10.2014	Сургутнефтегаз	17,280	5,400	19,440	12,960
	Киришинефтеоргсинтез	17,280	5,400	19,440	12,960
28.10.2014	Газпром нефть	58,500	20,520	41,680	13,230
	Московский НПЗ	3,240		3,640	3,510
	Омский НПЗ	42,120	12,960	27,240	3,240
	Ярославнефтеоргсинтез	13,140	7,560	10,800	6,480
28.10.2014	Газпром	30,833		20,426	5,194
	Астраханский ГПЗ	8,500		3,315	
	Газпром нефтехим Салават	8,633		13,911	5,194
	Сургутский ЗСК	13,700		3,200	
21.10.2014	ТАИФ-НК			11,373	
	ТАИФ-НК			11,373	
	ННК				
	Хабаровский НПЗ				
	ФортеИнвест				
	Орскнефтеоргсинтез				
	Итого	304,786	74,155	249,996	91,944



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Автобензин. Октябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				143,820	76,620
Ангарская НХК	5,400			5,400	3,480
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ					
Комсомольский НПЗ	5,100			5,100	3,720
Красноленинский НПЗ					
Нижневарттовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	44,280			44,280	27,180
Самарская гр. НПЗ	39,180			39,180	21,480
Саратовский НПЗ	22,140			22,140	9,360
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	27,720			27,720	11,400
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				57,000	43,000
Уфимская гр. НПЗ	57,000			57,000	43,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				65,640	52,973
Волгограднефтепереработка	20,100			20,100	16,427
Нижегороднефтеоргсинтез	19,860			19,860	16,055
Пермнефтеоргсинтез	18,780			18,780	14,750
Ухтанефтепереработка	4,860			4,860	5,741
Балансовые пункты					
Прочие базисы				2,040	
Сургутнефтегаз				70,420	16,560
Киришинефтеоргсинтез	33,420			33,420	16,560
Балансовые пункты					
Прочие базисы				37,000	
Газпром нефть				61,260	51,540
Московский НПЗ	2,820			2,820	1,560
Омский НПЗ	44,340			44,340	37,260
Ярославнефтеоргсинтез	14,100			14,100	12,720
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				72,960	24,717
Астраханский ГПЗ	10,020			10,020	8,758
Газпром нефтехим Салават	8,820			8,820	3,680
Сургутский ЗСК	52,020			52,020	12,279
Балансовые пункты				2,100	
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест				2,100	
Орскнефтеоргсинтез	2,100			2,100	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				473,200	265,410

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



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Авиакеросин. Октябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				93,970	33,450
Ангарская НХК	20,085			20,085	8,970
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	27,430			27,430	13,715
Комсомольский НПЗ	7,995			7,995	2,600
Красноленинский НПЗ	0,325			0,325	0,325
Нижневарттовское НПО	1,300			1,300	0,975
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	23,335			23,335	1,105
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	13,500			13,500	5,760
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				0,840	
Уфимская гр. НПЗ	0,840			0,840	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				25,920	22,080
Волгограднефтепереработка					9,800
Нижегороднефтеоргсинтез					8,960
Пермнефтеоргсинтез					3,320
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				25,320	
Прочие базисы				0,600	
Сургутнефтегаз				40,700	5,520
Киришинефтеоргсинтез	11,400	29,300		40,700	5,520
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				33,480	22,080
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	21,420			21,420	12,420
Ярославнефтеоргсинтез	12,060			12,060	9,660
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром					
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават					
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест				0,960	
Орскнефтеоргсинтез	0,960			0,960	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				195,870	83,130

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



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Дизельное топливо. Октябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				189,240	73,320
Ангарская НХК	42,840			42,840	6,120
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	3,060			3,060	
Комсомольский НПЗ	5,280			5,280	3,240
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	46,680			46,680	19,440
Самарская гр. НПЗ	42,180			42,180	27,960
Саратовский НПЗ	19,500			19,500	7,860
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	14,700			14,700	8,700
Балансовые пункты					
Прочие базисы				15,000	
Башнефть				33,540	33,000
Уфимская гр. НПЗ	33,540			33,540	33,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				86,840	46,685
Волгограднефтепереработка	15,300			15,300	14,349
Нижегороднефтеоргсинтез	16,200			16,200	13,283
Пермнефтеоргсинтез	17,160	30,000		47,160	14,917
Ухтанефтепереработка	6,780			6,780	4,136
Балансовые пункты					
Прочие базисы				1,400	
Сургутнефтегаз				71,480	19,320
Киришинефтеоргсинтез	15,180	34,300		49,480	19,320
Балансовые пункты					
Прочие базисы				22,000	
Газпром нефть				42,820	36,225
Московский НПЗ	5,980			5,980	4,485
Омский НПЗ	24,420			24,420	20,700
Ярославнефтеоргсинтез	12,420			12,420	11,040
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				71,300	13,063
Астраханский ГПЗ	4,320			4,320	3,333
Газпром нефтехим Салават	6,720	30,500		37,220	8,530
Сургутский ЗСК	18,360			18,360	1,200
Балансовые пункты					
Прочие базисы				11,400	
ТАИФ-НК				3,540	10,422
ТАИФ-НК	3,540			3,540	10,422
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК				2,760	1,000
Хабаровский НПЗ	2,760			2,760	1,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				501,520	233,035

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



**Планируемые минимальные объемы реализации нефтепродуктов и
объемы их фактической реализации на биржевых торгах ЗАО «СПБМТСБ», тыс. тонн**

Топочный мазут. Октябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				103,860	40,800
Ангарская НХК	29,340			29,340	2,880
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	12,600			12,600	3,060
Комсомольский НПЗ	19,800			19,800	4,920
Красноленинский НПЗ					
Нижневарттовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	13,320			13,320	10,020
Самарская гр. НПЗ	12,420			12,420	11,700
Саратовский НПЗ	3,780			3,780	3,780
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	12,600			12,600	4,440
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				16,560	16,000
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	15,000			15,000	16,000
Ухтанефтепереработка	1,560			1,560	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				31,980	12,420
Киришинефтеоргсинтез	15,480		16,500	31,980	12,420
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				49,635	16,905
Московский НПЗ	18,135			18,135	4,485
Омский НПЗ	10,980			10,980	4,140
Ярославнефтеоргсинтез	20,520			20,520	8,280
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				1,980	3,300
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	1,980			1,980	3,300
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ТАИФ-НК					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				204,015	89,425

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



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



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

Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов.

Неделя не принесла особых новостей, способных изменить наш взгляд на рынок. Сформировавшаяся на прошлой неделе тенденция не изменилась - цены на бензины продолжили нисходящую линию.

За прошедшую неделю Премиум-95 и Регуляр-92 подешевели примерно на 600 руб./т. Движение вниз не было гладким, а сопровождалось отскоками и коррекцией.

А вот динамика роста цен на зимнее дизельное топливо напоминает траекторию разгона истребителя.

За пять торговых дней значение индекса Владимир DTZ прибавило 700 руб./т. (+2%), а за весь октябрь – немногим более 6%.

Мне кажется, что в этом сегменте динамика будет предсказуемой – рост продолжится вплоть до последних дней декабря.

Зная о сезонном характере поведения цен на зимний дизель, Штаб Минэнерго призвал нефтяные компании нарастить к 1 ноября суммарные запасы дизельного топлива до 750 тысяч тонн.

Планы биржевых продаж на ноябрь 2014 г., опубликованные на сайте СПБМТСБ, информируют нас о том, что минимальные планы биржевых объемов, а, следовательно, и объемов производства бензина, дизеля и мазута в ноябре возрастут.

Пересчитывая планы в объемы производства, делаем выводы.

Производство автомобильного бензина в ноябре увеличится, относительно октября, примерно на 400 тысяч тонн.

Незначительно, но вырастет производство дизельного топлива и мазута – на 350 тыс. тонн и на 120 тыс. тонн соответственно.

Сократится лишь объем предложений по авиакеросину, что объяснимо - керосиновая фракция все в большей мере будет вовлекаться в производство зимнего дизельного топлива.

Что касается отдельных НПЗ, то большинство из них, а это Рязанский, Саратовский, Ухтинский, Астраханский, Волгоградский, Киришский, сохраняют биржевые объемы на уровнях октября.

Рост продаж примерно на 9 тыс. т. следует ожидать на Самаре по бензину и по авиакеросину.

Салават прибавит по 5 тыс. т. бензина и дизельного топлива.

Нарастят продажи НОРСИ, Омск, Пермь, Сургутский ЗСК.

Ангарская НКХ нарастит продажи бензина.

Впервые после июльской аварии с полным пакетом нефтепродуктов выйдет на биржу Ачинский НПЗ. План по бензину – 3,060 тыс. т., по авиакеросину – 2,925 тыс. т., по дизелю – 4,080 тыс. т., по мазуту – 3,360 тыс. т..

Планы скромные, если принять во внимание тот факт, что за октябрь Ачинский НПЗ реализовал на бирже 27 тыс. т. авиакеросина и 10 тыс. т. мазута.

Из центральных НПЗ наиболее заметно прибавит НОРСИ. Почти на 10 тыс. т. вырос план продаж бензина на 4 тыс. т. план продаж дизельного топлива.

ЯНОС и РНПК сохраняют в ноябре октябрьские объемы.

Московский НПЗ продолжит ремонт, по планам он продлится до конца ноября. Надеяться на его ресурсы до декабря не следует. По 3 тыс. т. бензина и дизеля – таков будет его «биржевой» вклад в ноябре.

Проблемы такого мегаполиса, как Москва в периоды высокого спроса и плановых ремонтов Московского, Ярославского или Рязанского НПЗ, когда биржевые индикаторы взлетают к историческим максимумам, похоже, будут сглажены, если совсем не ликвидированы.

Компания «Транснефть» на заседании Экспертного совета сообщила о проработке проекта транспортировки автомобильного бензина по трубе от НОРСИ в Московский регион. Нефтяная труба на участке от Нижнего Новгорода до Рязани будет перепрофилирована под транспортировку автобензина и дизельного топлива, а далее от Рязани по уже существующей системе нефтепродуктопроводов будут осуществляться поставки в Московский регион.

В результате – сообщает вице-президент В. Назаров – «ресурсная база по автобензину – порядка 2,5 млн. тонн – позволяет реализовать этот проект и насытить Московский регион. По дизтопливу дополнительно мы можем транспортировать от 1 млн. до 3 млн. тонн – в этом случае на 100 процентов будут покрыты потребности Москвы и Московской области по этому виду топлива. Потребности в авиатопливе будут закрыты на 80–90 процентов». Очень ждем.

Напомню, дизельное топливо, которое отгружается с нефтебазы «Новоселки», поступает из НОРСИ через Рязань и Володарскую ЛПДС.

Острым остается вопрос об обеспечении авиакеросином московского авиаузла.

Здесь компания отказалась от планов строительства 700-километровой трубы между НОРСИ и ВЛПДС, заменив его комплексным решением – 100-километровой трубой от ж/д станции Шилово-3 до Рязани, и строительством эстакады на станции Шилово-3 как для приема авиакеросина, так и для сдачи его в трубу. Проектная мощность – около 2,5 млн. т.

Более подробно о проектах трубопроводной компании «Север», «Юг», «С-Петербург» можно ознакомиться на сайте <http://transneft.ru/news/view/id/2201>.

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 Kempinski 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.

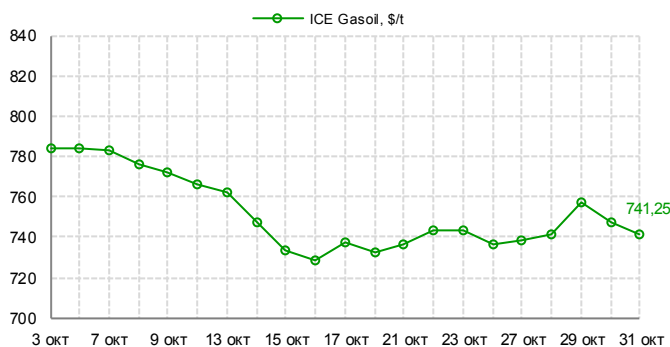
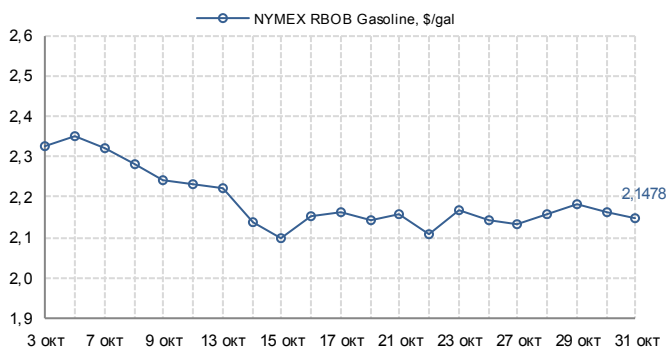
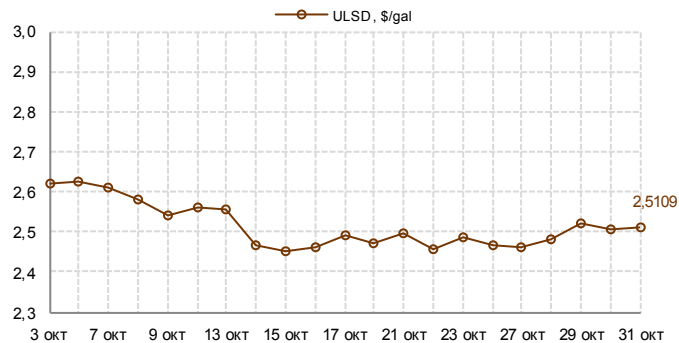
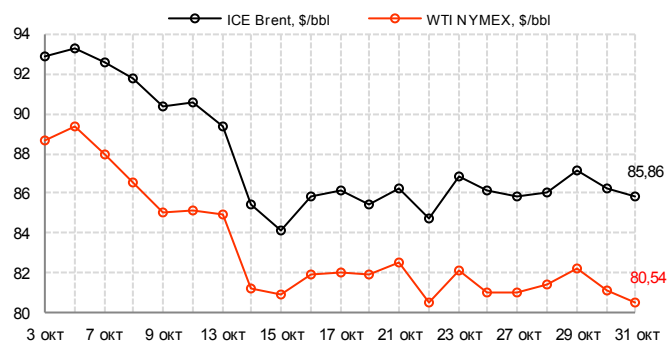


Будем рады видеть Вас на Форуме. Дополнительную информацию о предстоящих мероприятиях Вы можете получить в Оргкомитете тел.: + 7 (495) 797-49-07 или e-mail: org@creonenergy.ru



Котировки на декабрь 2014 года

	24 октября 2014 г	27 октября 2014 г	28 октября 2014 г	29 октября 2014 г	30 октября 2014 г	31 октября 2014 г
Brent, \$/bbl	86,13	85,83	86,03	87,12	86,24	85,86
WTI, \$/bbl	81,01	81,00	81,42	82,20	81,12	80,54
ULSD, \$/gal	2,4676	2,4629	2,4807	2,5235	2,5050	2,5109
RBOB, \$/gal	2,1424	2,1346	2,1552	2,1816	2,1610	2,1478
Gasoil, \$/t	737,00	738,75	741,50	757,75	747,00	741,25



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»:

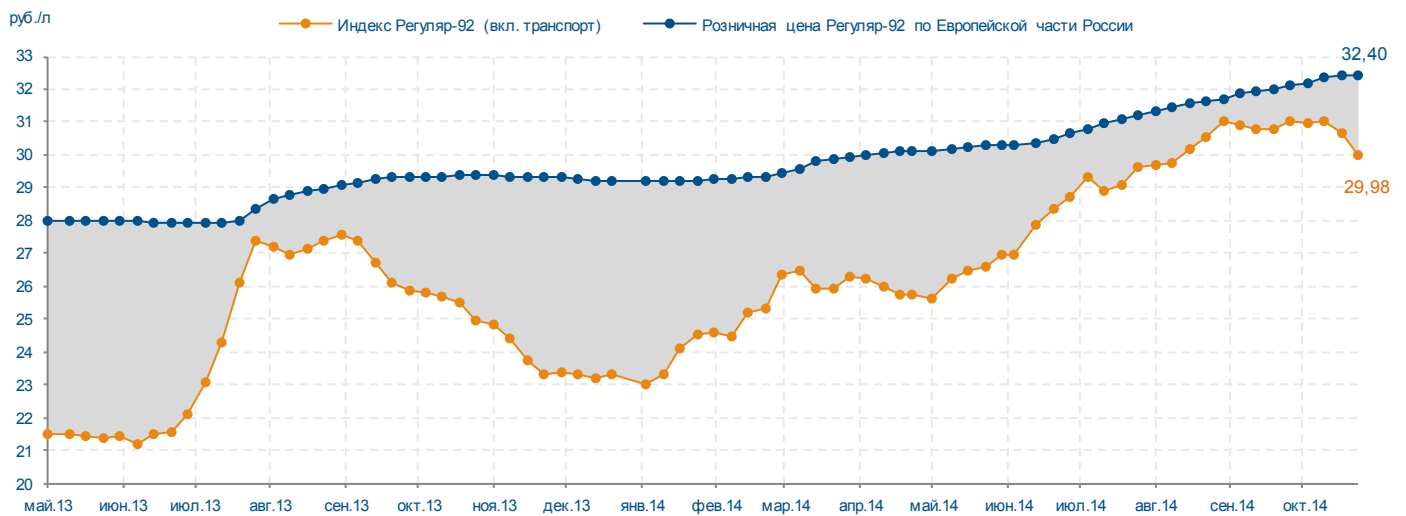
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

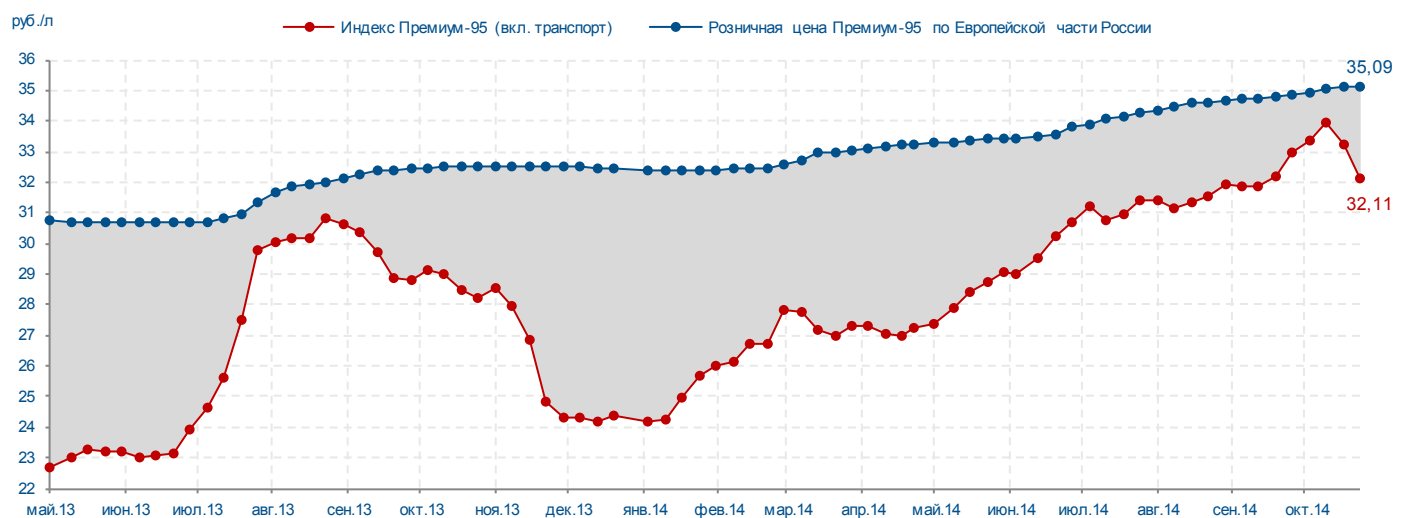
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



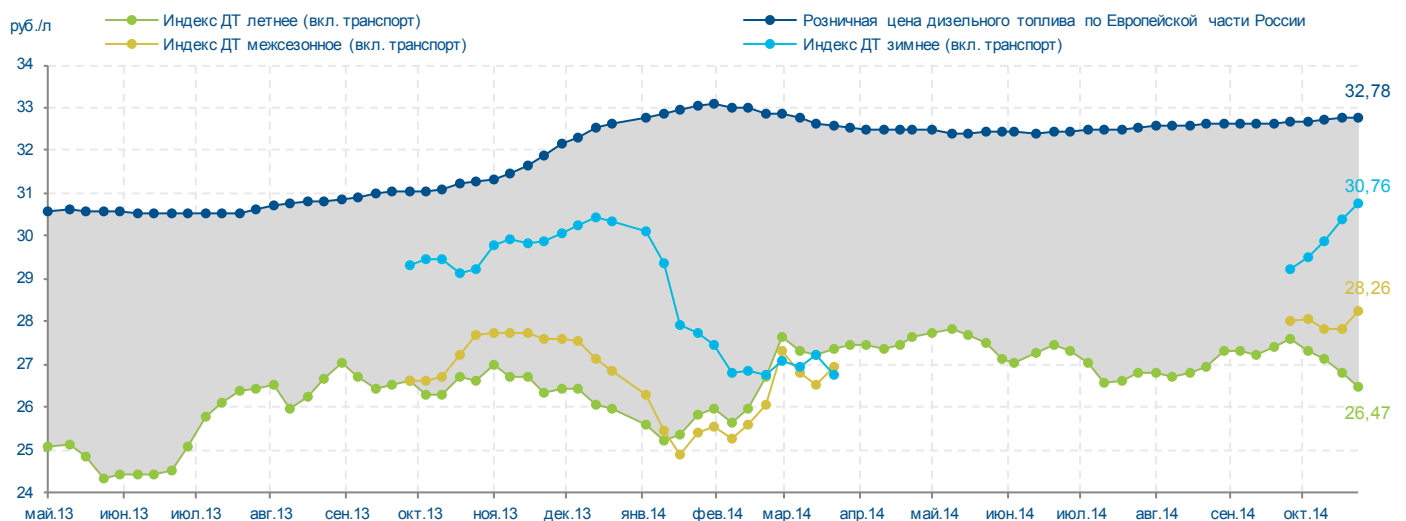
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 27 по 31 октября 2014



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 27 по 31 октября 2014



Индексы дизельного топлива «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 27 по 31 октября 2014

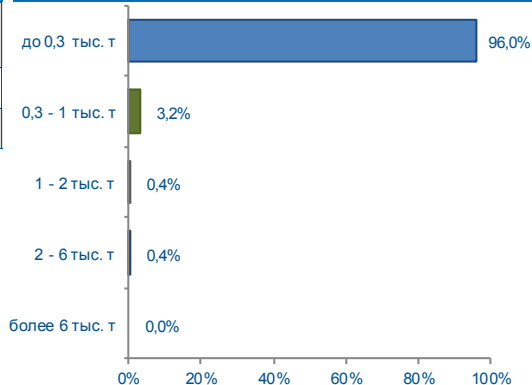


© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

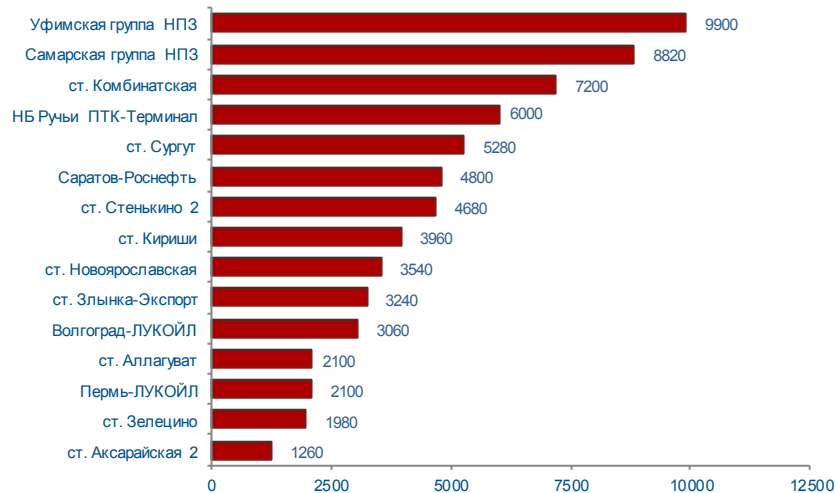
Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	73000	-2120	360140	3532150
Количество сделок, ед.	500	-44	2385	20012

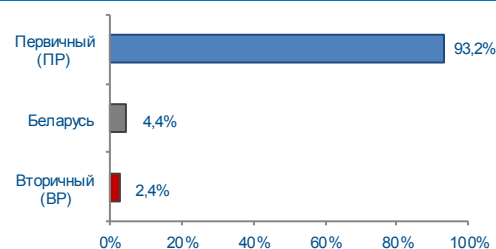
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



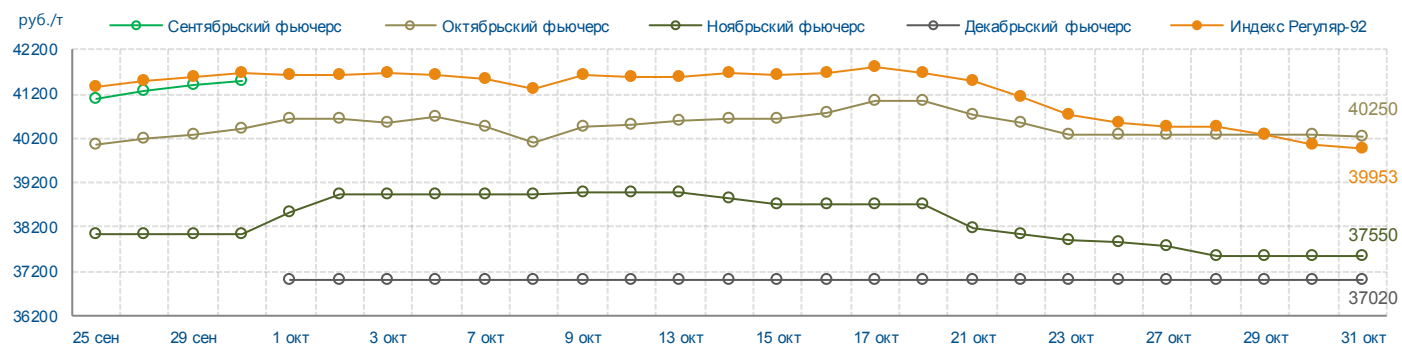
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	39953	-616	-1677	+9089	40247	-878
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	8100	-2220	221160	1882640	52800	-2460



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 31.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.10.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLIA4	окт.2014	40250	-0,12	0	0	0	300	0
	FSIREGVLIB4	ноя.2014	37550	-0,87	50	1 877 500	1	373	+50
	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	41700	43401	12	1080	42589	42589	-773	41700	43400
		ВР	42800		0	-	-			-	-
БП Зеленый Дол	жд	ПР	40100	40100	1	300	40100	40100	-443	40100	40100
		ВР	-		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39300	40000	20	3060	39587	39587	-1105	39350	39651
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38900	39090	13	2100	39034	39034	-438	39000	39061
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	37800	38400	73	8520	38094	38092	-907	37800	38400
		ВР	38000		2	300	38040			38000	38200
Саратов-Роснефть	жд	ПР	38600	39010	46	4800	38777	38777	-968	38600	39000
		ВР	39800		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	39100	40100	12	1260	39593	39593	-890	39100	40100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	37800	38100	9	2100	37869	37869	-955	37800	38100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	38900	39050	11	1020	39009	39009	-708	39000	39050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	43000	44300	7	480	43420	43420	-712	43000	44300
		ВР	45000		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39600	41020	17	1920	39829	39865	-886	39600	40010
		ВР	41020		1	60	41020			41020	41020
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	38700	39000	10	3240	38789	38789	-	38700	39000
ст. Кириши	жд	ПР	39058	39235	24	3960	39173	39173	-753	39058	39235
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	39200	40000	56	6900	39559	39562	-370	39213	39900
		ВР	39600		4	300	39642			39600	39811
ст. Никель	жд	ПР	38200	38200	3	480	38200	38200	-	38200	38200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	39000	39809	37	3240	39362	39385	-967	39000	39750
		ВР	39300		3	300	39640			39600	39700
ст. Стенькино 2	жд	ПР	39000	39781	32	3900	39412	39451	-951	39000	39766
		ВР	39050		10	780	39645			39050	39780
ст. Сургут	жд	ПР	37900	38000	13	5280	37982	37982	-919	37900	38000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	38500	39950	10	720	39305	39305	-915	38500	39720
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	38200	38300	71	9900	38201	38201	-635	38200	38210
		ВР	39100		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	40118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	39270	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	39050	-	0	-	-	-	-	-	-

Итоги биржевых торгов

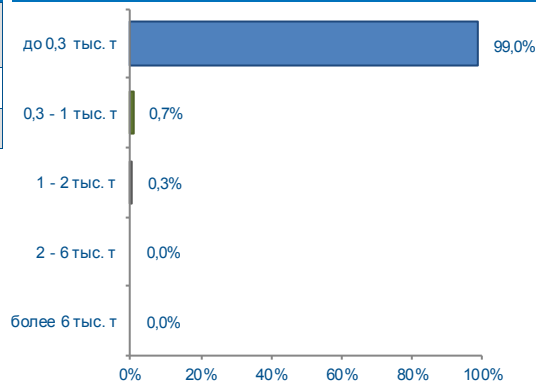
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	40601	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	38350	39200	0	-	-	-	-	-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	42000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	38725	38725	2	6000	38725	38725	+3	38725	38725
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	38025	38025	1	1000	38025	38025	-	38025	38025
		ВР	-		0	-	-			-	-

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 27 - 31 октября 2014 г

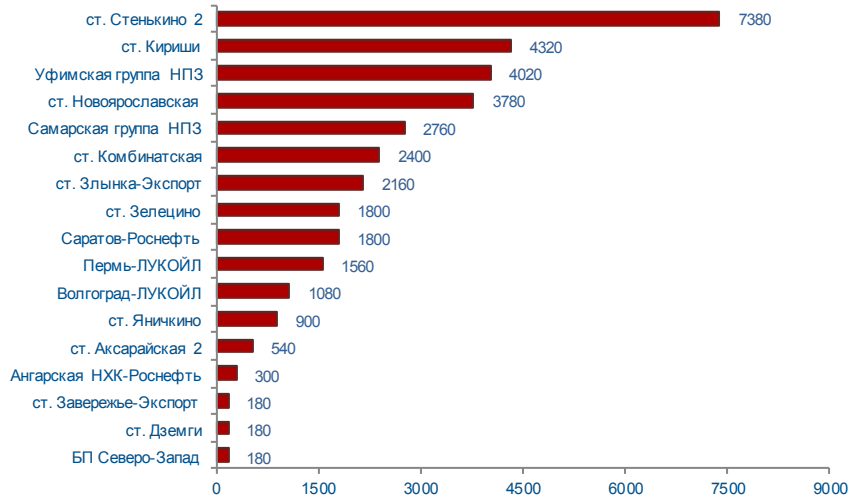


	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	35460	+6480	139560	1322860
Количество сделок, ед.	297	+65	1165	10469

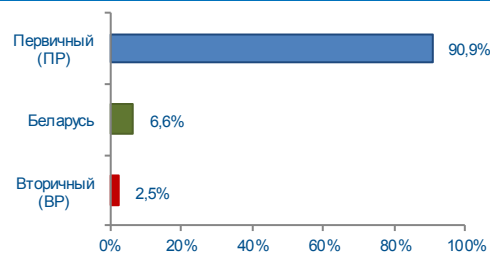
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

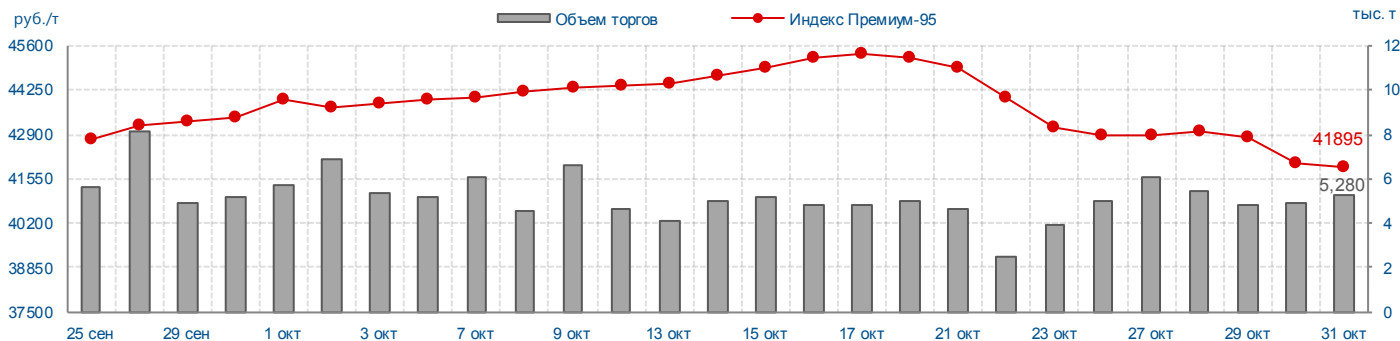


Структура рынка

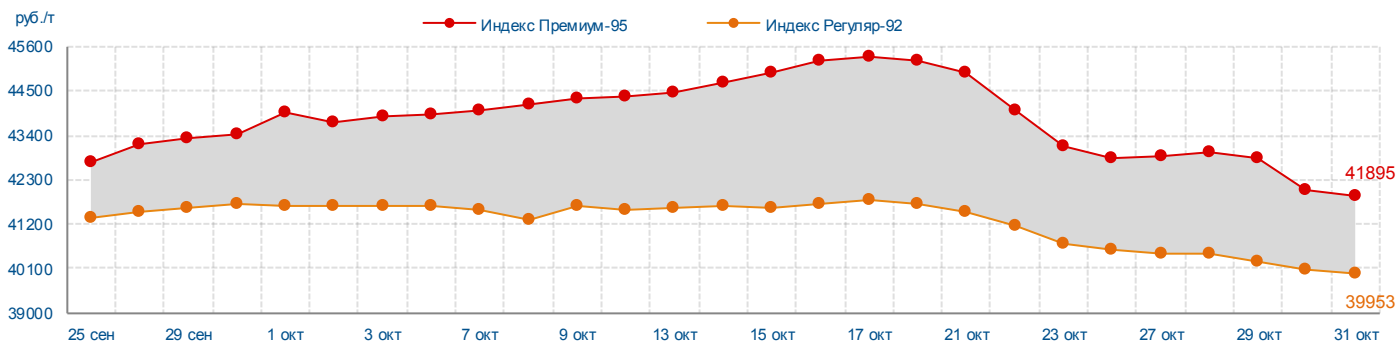


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	41895	-952	-2074	+9842	42529	-1507
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5280	+240	116880	934920	26640	+5580



		24 окт. 2014 г	27 окт. 2014 г	28 окт. 2014 г	29 окт. 2014 г	30 окт. 2014 г	31 окт. 2014 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+2278	+2385	+2558	+2551	+1975	+1942
	%	+5,6	+5,9	+6,3	+6,3	+4,9	+4,9

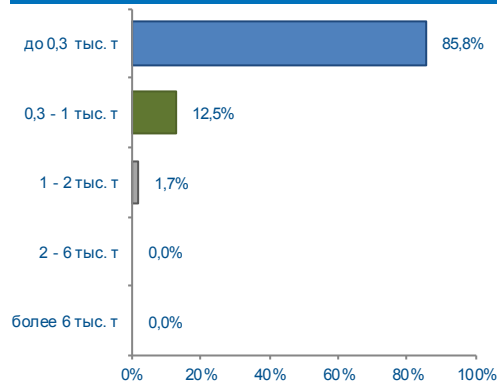


Итоги биржевых торгов

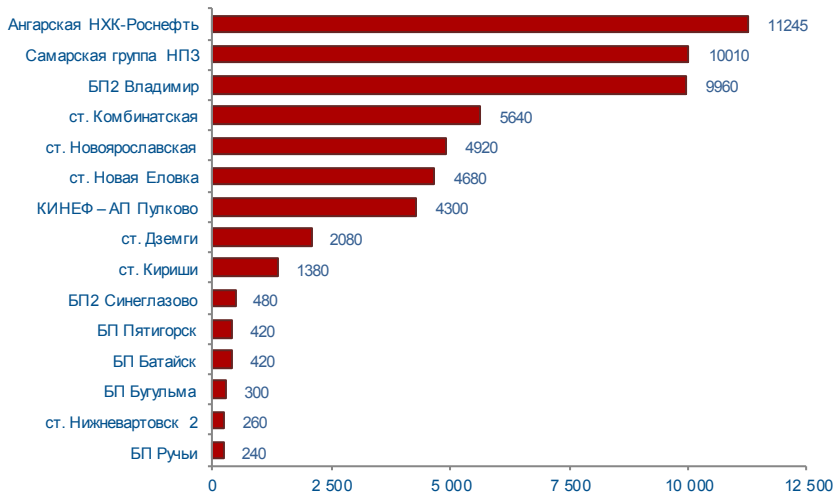
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	43100	45400	5	300	44660	44660	+1559	44200	45301
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	44100	0	-	-	44100	-1606	-	-
		ВР	44100		1	180	44100			44100	44100
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40400	42010	9	1080	41892	41892	-1248	41500	42010
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39900	41550	10	1560	41507	41507	-1148	41500	41550
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	40000	41032	22	2640	40680	40673	-1874	40000	41032
		ВР	40500		1	120	40500			40500	40500
Саратов-Роснефть	жд	ПР	40800	41713	17	1800	41411	41411	-1834	40800	41713
		ВР	42850		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	42000	42300	7	540	42200	42200	-1449	42000	42300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	46200	48205	3	180	47440	47440	+1235	46200	48120
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	41270	41700	1	180	41270	41270	-	41270	41270
ст. Зелецино	жд	ПР	40500	42051	14	1800	41897	41897	-1344	41500	42051
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	40700	41250	11	2160	40808	40808	-	40700	41250
ст. Кириши	жд	ПР	41713	42720	19	4320	42242	42242	-988	41713	42716
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	42000	42708	25	2400	42244	42244	-249	42000	42708
		ВР	43000		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	40700	42030	35	3300	41486	41533	-1546	40800	42021
		ВР	41600		5	480	41858			41600	41968
ст. Стенькино 2	жд	ПР	40850	42097	66	7260	41367	41375	-1439	40850	42090
		ВР	41300		1	120	41900			41900	41900
ст. Сургут	жд	ПР	40800	40800	1	120	40800	40800	-	40800	40800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	40900	41006	8	900	40988	40988	-	40900	41006
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	40900	41200	36	4020	40906	40906	-1608	40900	41200
		ВР	44100		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	43118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяян	жд	ПР	-	41120	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	56335	+3970	236045	2121785
Количество сделок, ед.	287	+34	1140	6124

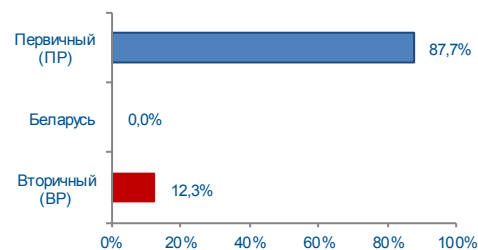
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

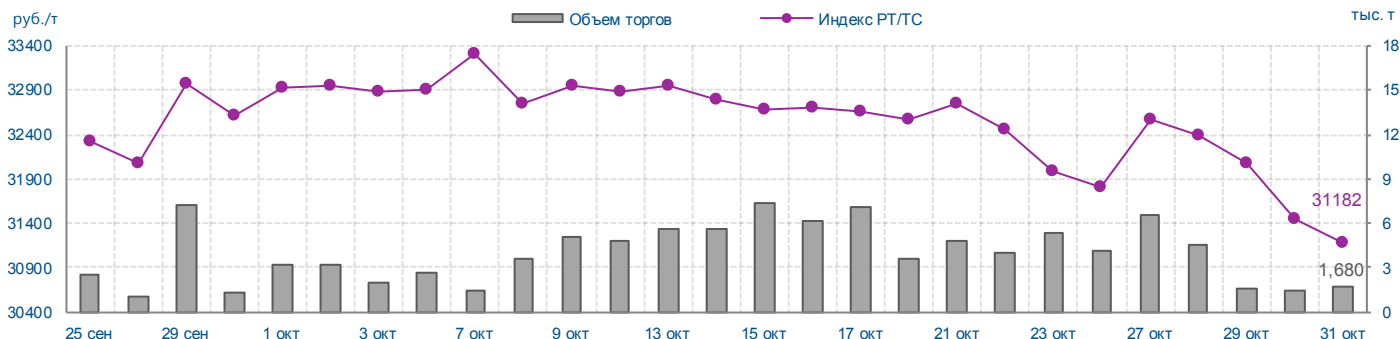


Структура рынка



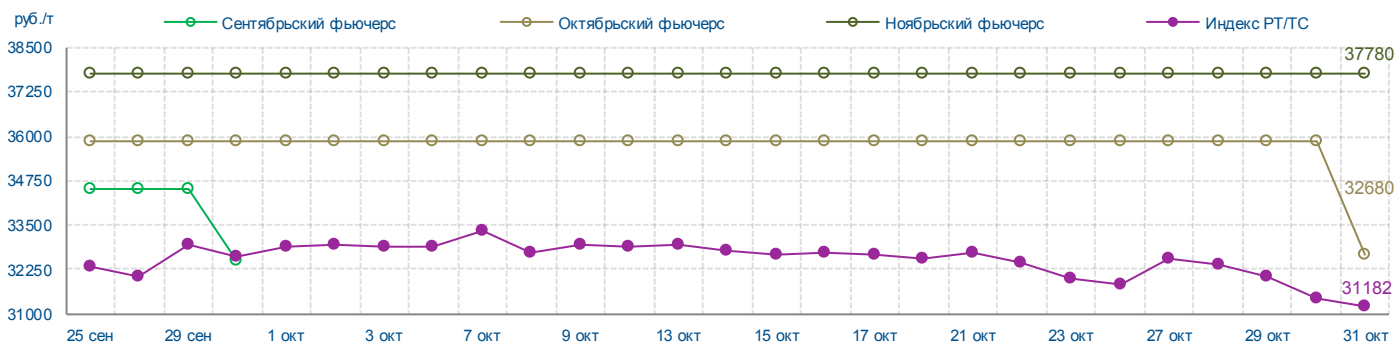
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	31182	-617	-1736	-2936	31930	-381
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1680	-2460	95495	573005	15900	-5820



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 31.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.10.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI4	окт.2014	32680	-8,87	0	0	0	0	0
	FSITRDVLIB4	ноя.2014	37780	0,00	0	0	0	0	0

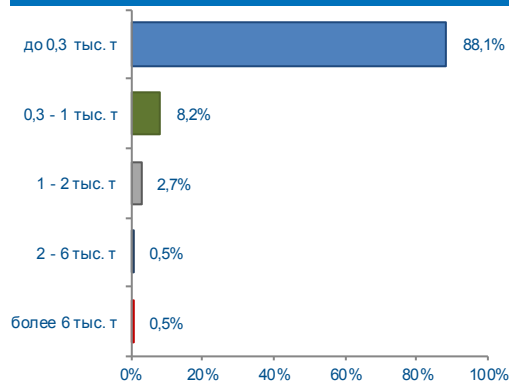


Итоги биржевых торгов

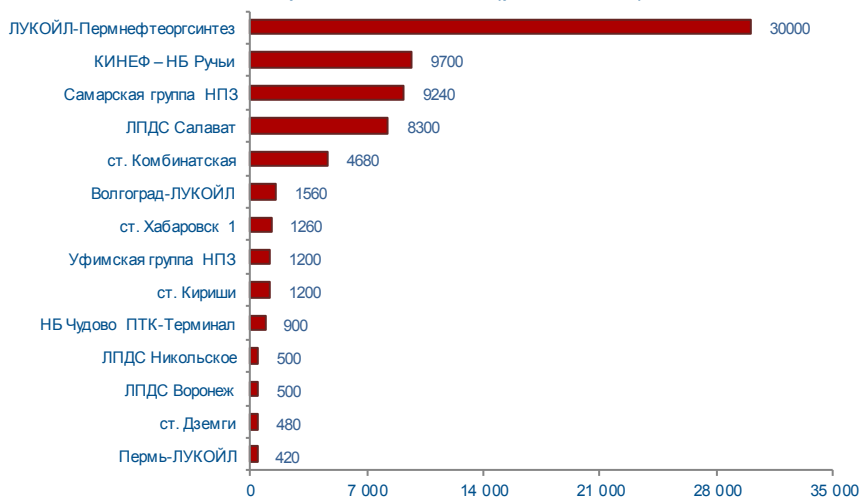
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	30000	31100	57	11245	30416	30416	-1818	30000	31100
		ВР	31500		0	-	-			-	
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	31900	32220	6	420	32073	32073	-337	31900	32220
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	32030	32220	3	300	32082	32082	-297	32030	32220
		ВР	32050		0	-	-			-	
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	32050	32200	2	420	32153	32153	-255	32090	32200
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	32450	32950	2	240	32613	32613	+129	32500	32950
		ВР	-		0	-	-			-	
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	31650	32950	10	3240	31827	32525	+181	31650	32200
		ВР	32100		6	6720	32861			32100	32950
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	32100	32500	7	480	32319	32319	-98	32100	32500
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29000	29661	65	10010	29400	29400	-450	29000	29661
		ВР	30600		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	33100	34111	8	2080	33471	33471	-729	33100	33960
		ВР	35300		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	31565	31565	8	1380	31565	31565	+417	31565	31565
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	30000	30200	39	5640	30134	30134	+30	30001	30200
		ВР	32125		0	-	-			-	
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	31510	31510	3	260	31510	31510	-615	31510	31510
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	30000	31000	37	4485	30091	30123	-134	30000	30500
		ВР	30850		2	195	30850			30850	30850
ст. Новоярославская	жд	ПР	30050	30900	28	4920	30428	30428	-243	30050	30850
		ВР	31451		0	-	-			-	
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	32950	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33300		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	30618	27618	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	32590	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	30800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	32550	-	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ – Балттрансфепродукт АП Пулково	труба	ПР	30031	30326	4	4300	30120	30120	-206	30031	30326
		ВР	-		0	-	-			-	
КИНЕФ – Балттрансфепродукт ЛПДС Красный Бор	труба	ПР	-	31879	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	-	35100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	69940	+35600	270160	3217085
Количество сделок, ед.	184	-37	1253	15938

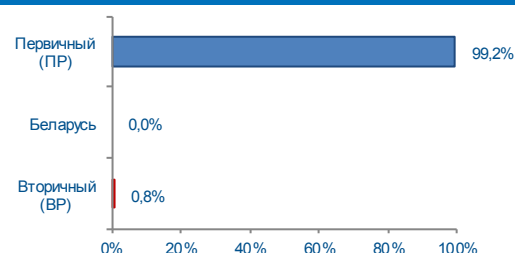
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

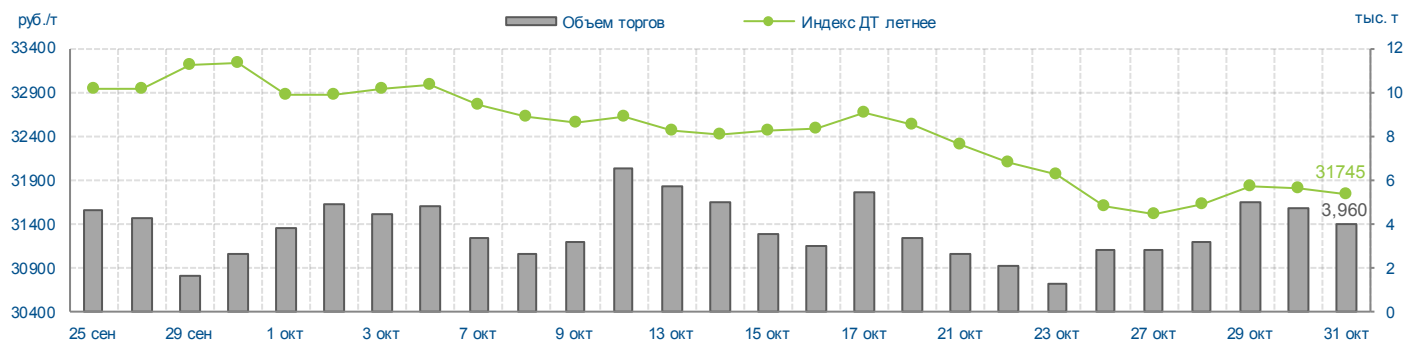


Структура рынка



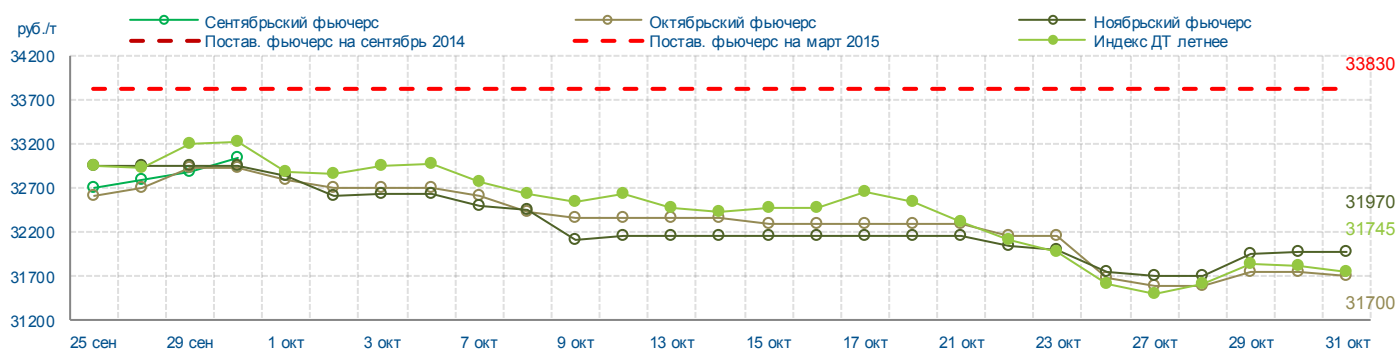
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	31745	+148	-1135	+1079	31701	-402
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3960	+1100	88280	1336315	19640	+7460



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 31.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.10.14
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI4	окт.2014	31700	+0,06	50	1 587 500	1	200	-50
	FSIDTLVLIB4	ноя.2014	31970	+0,69	550	17 562 000	10	200	+100
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33830	0,00	0	0	0	0	0



Итоги биржевых торгов

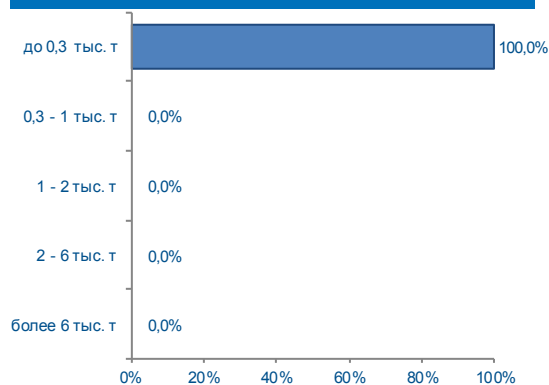
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31610	31800	12	1560	31681	31681	-54	31610	31800
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31500	31500	4	420	31500	31500	-	31500	31500
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29200	29900	66	9060	29222	29235	-700	29200	29350
		ВР	29900		1	180	29900			29900	
ст. Дземги	жд	ПР	34250	34501	8	480	34370	34370	+291	34250	34501
		ВР	36400		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	33040	33040	1	120	33040	33040	-	33040	33040
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	28500	29900	34	4320	28909	28932	-369	28500	29163
		ВР	28800		4	360	29217			28800	29801
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	35000	35001	13	1260	35000	35000	0	35000	35001
		ВР	-		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	29100	29500	13	1200	29320	29320	-379	29100	29500
		ВР	-		0	-	-			-	
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	-	31230	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	30500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	32900	32055	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
КИНЕФ – Балттранс-нефтепродукт НБ Ручьи	труба	ПР	32593	32593	5	9700	32593	32593	0	32593	32593
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Салават	труба	ПР	29200	29350	18	8300	29238	29238	-242	29200	29300
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	труба	ПР	31200	31200	1	30000	31200	31200	-	31200	31200
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Иглинская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32000		0	-	-			-	
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	31600	31600	1	500	31600	31600	-	31600	31600
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	31500	31500	1	500	31500	31500	-	31500	31500
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	33202	33202	1	900	33202	33202	-	33202	33202
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС 8Н	резервуар	ПР	31800	31400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	34400	34200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32000		0	-	-			-	
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

Итоги биржевых торгов

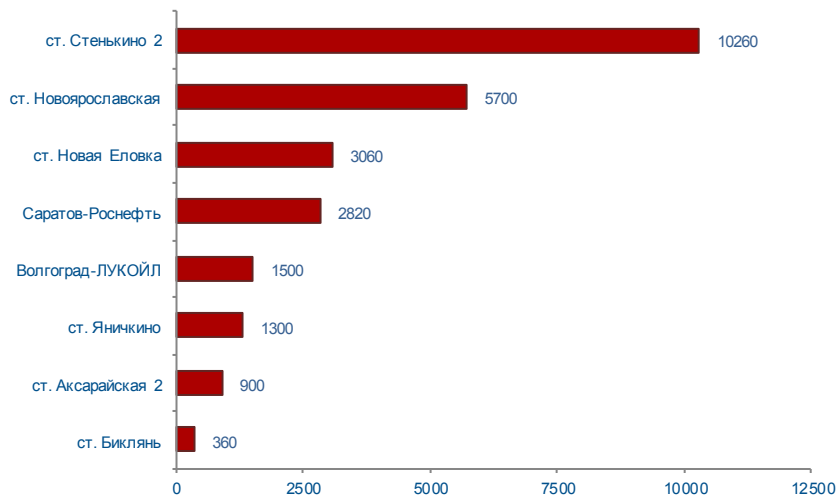
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Адресные сделки во исполнение фьючерсных контрактов											
ст. Кириши	жд	ПР	32600	32600	1	1080	32600	32600	-	32600	32600
		ВР	-		0	-	-			-	-

	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	25900	+5920	85600	424325
Количество сделок, ед.	218	+57	693	3034

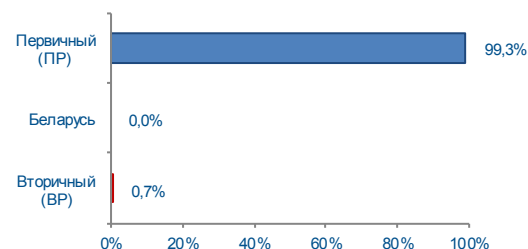
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

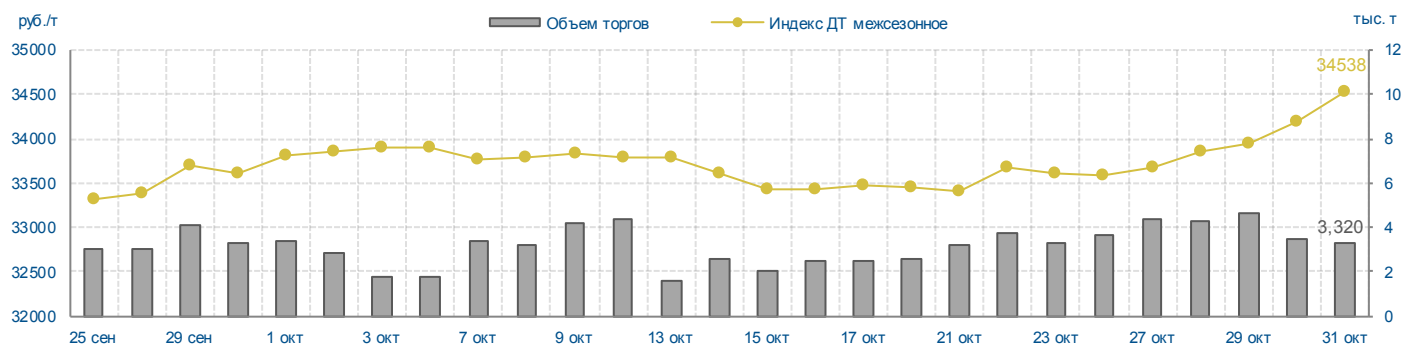


Структура рынка

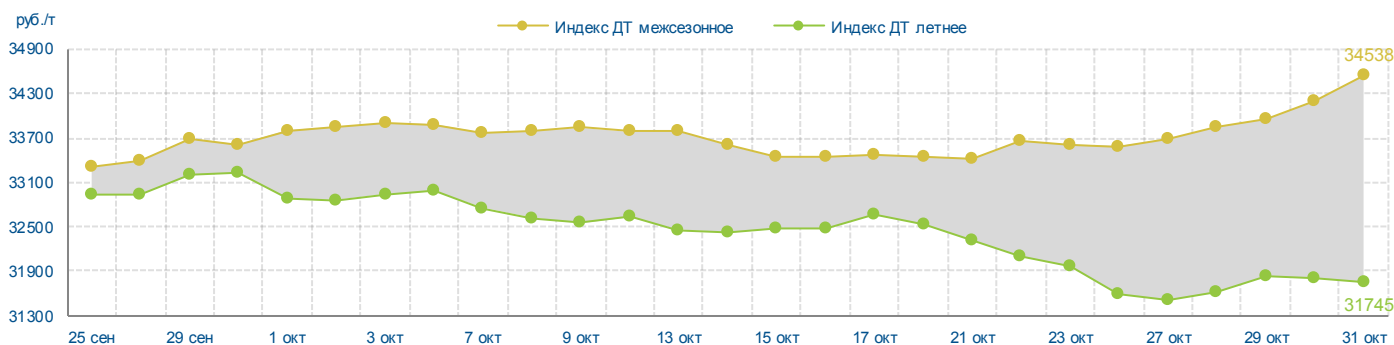


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т		+944	+729	+2755	34045	+496
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн		-340	72760	268600	20080	+3640



		24 окт. 2014 г	27 окт. 2014 г	28 окт. 2014 г	29 окт. 2014 г	30 окт. 2014 г	31 окт. 2014 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	+1997	+2182	+2232	+2127	+2386	+2793
	%	+6,3	+6,9	+7,1	+6,7	+7,5	+8,8

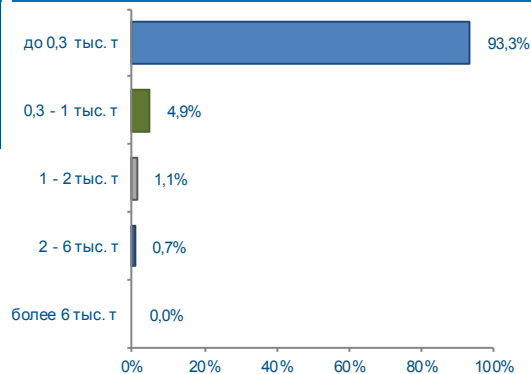


Итоги биржевых торгов

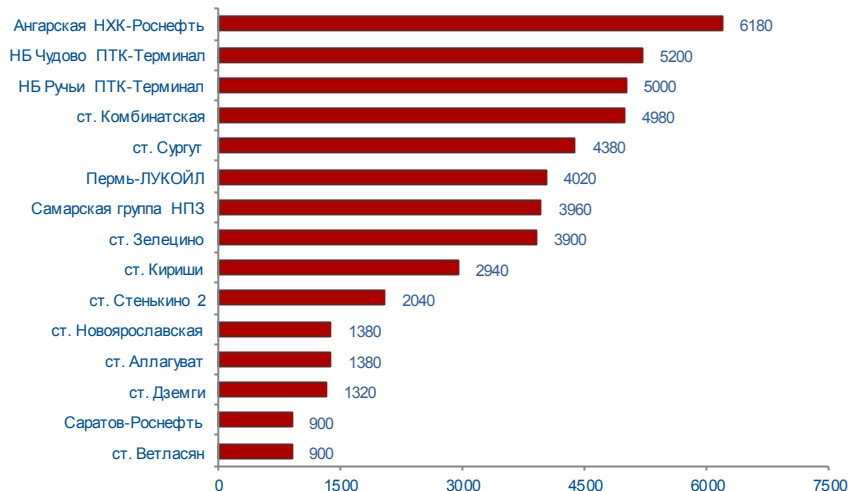
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33210	33600	12	1500	33293	33293	-89	33210	33511
		ВР	-		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32200	34200	22	2760	32358	32397	+36	32200	32851
		ВР	33250		1	60	34200			34200	34200
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	32300	32805	8	900	32562	32562	+525	32300	32805
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	31918	33001	2	240	31918	32279	+24	31918	31918
		ВР	33000		1	120	33000			33000	33000
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32470	32872	31	3060	32789	32789	-	32470	32871
		ВР	33500		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	32700	33652	48	5700	33245	33245	+486	32737	33652
		ВР	35120		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32700	33715	81	10260	33119	33119	+560	32700	33715
		ВР	33800		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	32800	33800	12	1300	33186	33186	-	32800	33702
		ВР	33900		0	-	-			-	-
Ангарская НК-Роснефть	жд	ПР	33000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	49260	+11020	164960	1192765
Количество сделок, ед.	267	-9	1041	4674

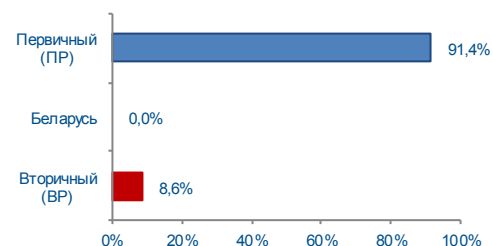
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

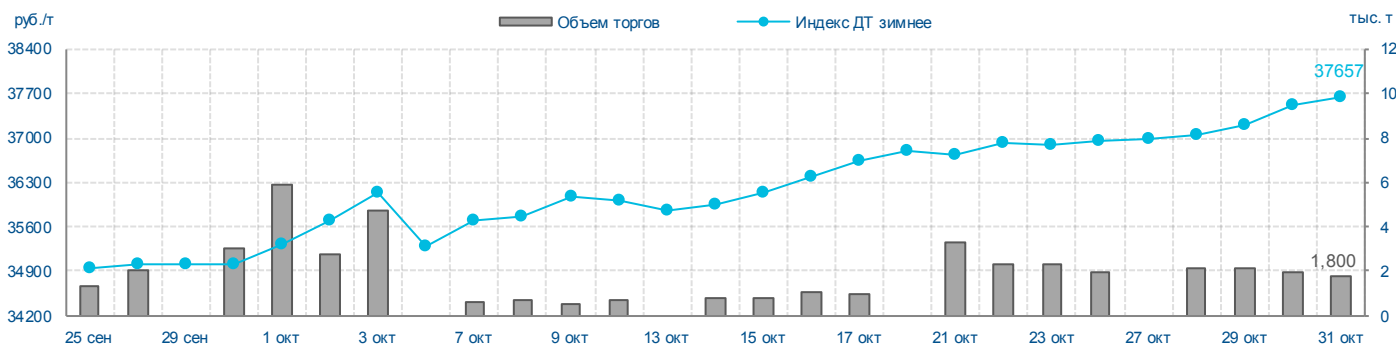


Структура рынка



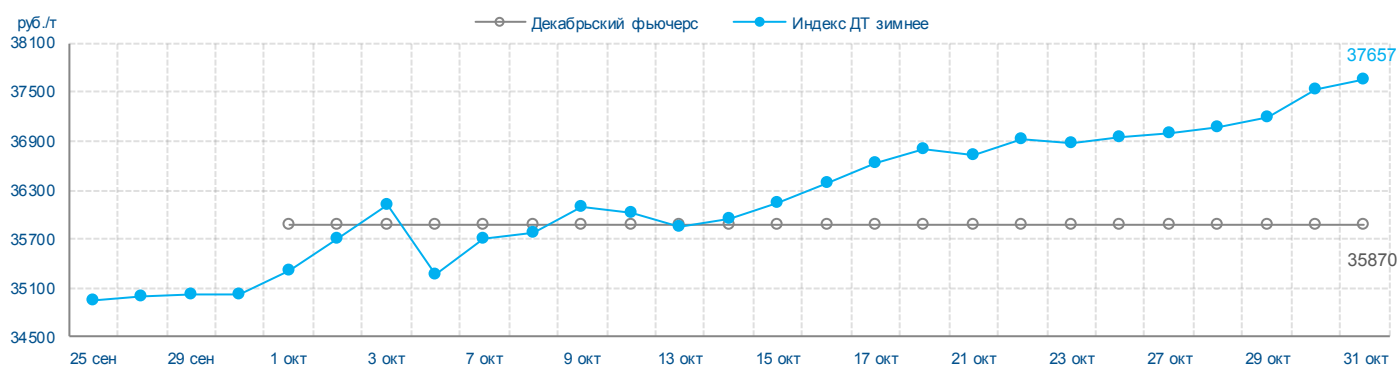
Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	37657	+705	+2335	+1187	37285	+432
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1800	-120	43980	295365	9780	-1800



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 31.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.10.14
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLIC4	дек.2014	35870	0,00	0	0	0	0	0

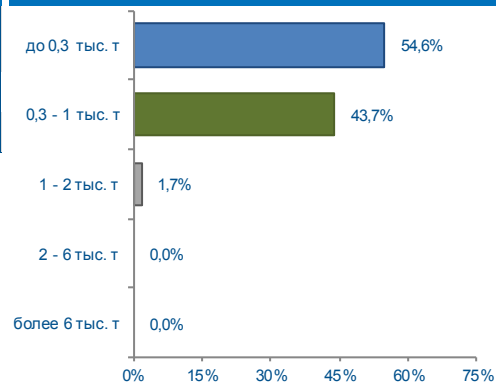


Итоги биржевых торгов

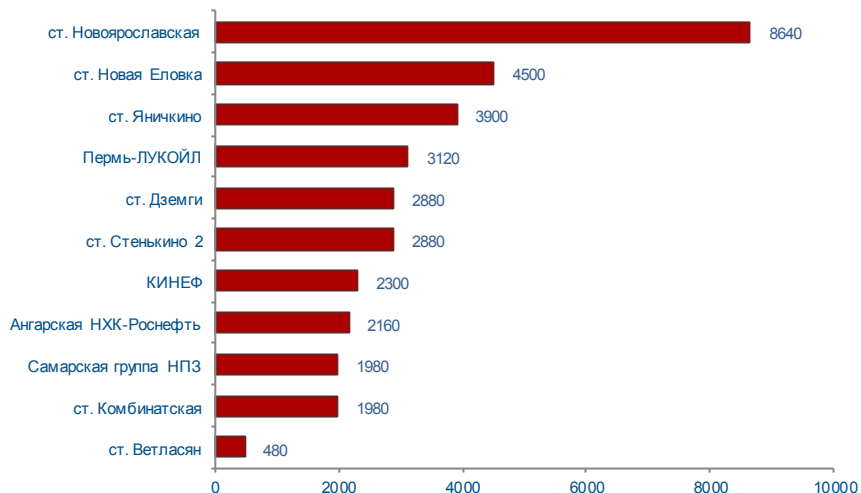
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	36900	37905	42	6180	37240	37240	-1107	36900	37850
		ВР	37900		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35500	37150	16	4020	36014	36014	+1198	35500	37150
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	35000	36051	38	3960	35387	35387	+483	35000	36051
		ВР	36050		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	34650	35465	10	900	35035	35035	+430	34650	35452
		ВР	38000		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	35500	36300	13	1380	35932	35932	+535	35500	36300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	36118	36000	0	-	-	35769	+502	-	-
		ВР	35600		4	780	35769			35600	36000
ст. Ветласянь	жд	ПР	36200	38300	8	900	37040	37040	+1083	36200	38300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	40900	41151	15	1320	41002	41002	+389	41000	41013
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	34900	36450	13	3900	35779	35779	+398	35000	36450
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	37583	37601	20	2940	37586	37586	+1217	37583	37601
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	37250	39800	10	1500	37409	37687	+699	37250	37601
		ВР	37000		5	3480	37807			37000	39800
ст. Новоярославская	жд	ПР	36600	38811	21	1380	36833	36833	+464	36650	37000
		ВР	37750		0	-	-			-	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	35600	36410	17	2040	36020	36020	+220	35800	36410
		ВР	36800		0	-	-			-	
ст. Сургут	жд	ПР	35800	36300	30	4380	36100	36100	+464	35800	36300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	35000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	36900	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	-	36000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	39000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	36195	36195	1	5000	36195	36195	-	36195	36195
		ВР	-		0	-	-			-	
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	35427	36036	4	5200	35778	35778	-	35427	36036
		ВР	-		0	-	-			-	

	27 - 31 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	34820	-14175	210015	2164360
Количество сделок, ед.	119	-25	622	5997

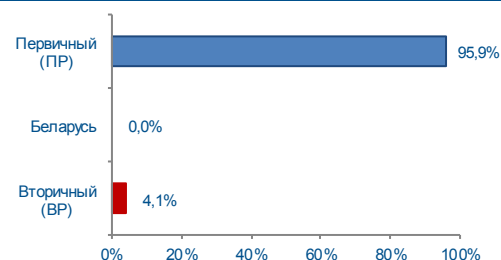
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

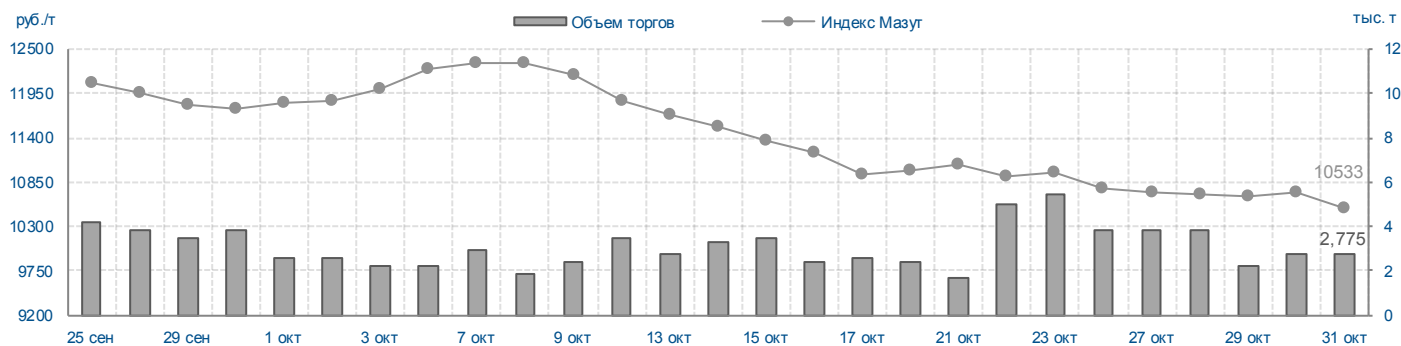


Структура рынка



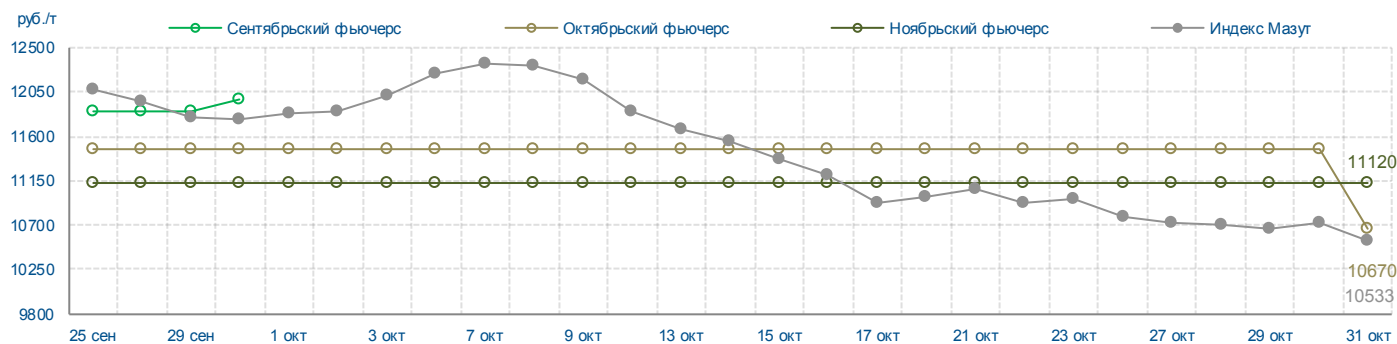
Индекс Мазут (Владимир)

	31 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 27 - 31 окт. 2014 г	
	+/-	24 окт. 2014 г			+/-	среднее 20 - 24 окт. 2014 г
Индекс, руб./т	10533	-243	-1292	+608	10669	-278
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2775	-1080	68535	678540	15420	-2955



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 31.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 31.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 24.10.14
Индекс Мазут	FSIMZTVLIA4	окт.2014	10670	-7,06	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	12600	13200	10	2160	12783	12783	-1235	12600	13200
		ВР	13700		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	10210	10500	8	3120	10353	10353	-21	10210	10500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	8600	8800	6	1980	8782	8782	-551	8600	8800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласяя	жд	ПР	12000	12000	1	480	12000	12000	0	12000	12000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	15300	16301	12	2880	15613	15613	-1279	15300	16300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	8202	9150	7	1800	8558	8607	-1638	8202	9150
		ВР	8680		1	180	9100			9100	9100
ст. Новая Еловка	жд	ПР	11300	12300	16	4500	11624	11624	-1223	11300	12300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	9900	10100	23	7380	10032	10025	-294	9900	10100
		ВР	9900		2	1260	9986			9900	10000
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9300	9700	12	2880	9638	9638	-210	9300	9700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	9400	9751	13	3900	9631	9631	-277	9400	9750
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9300	9400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	9000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	10118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	12036	11800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	12036		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	12036	13039	8	2300	12080	12080	-959	12036	13039
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОЙЛ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	13200		0	-	-			-	-