

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

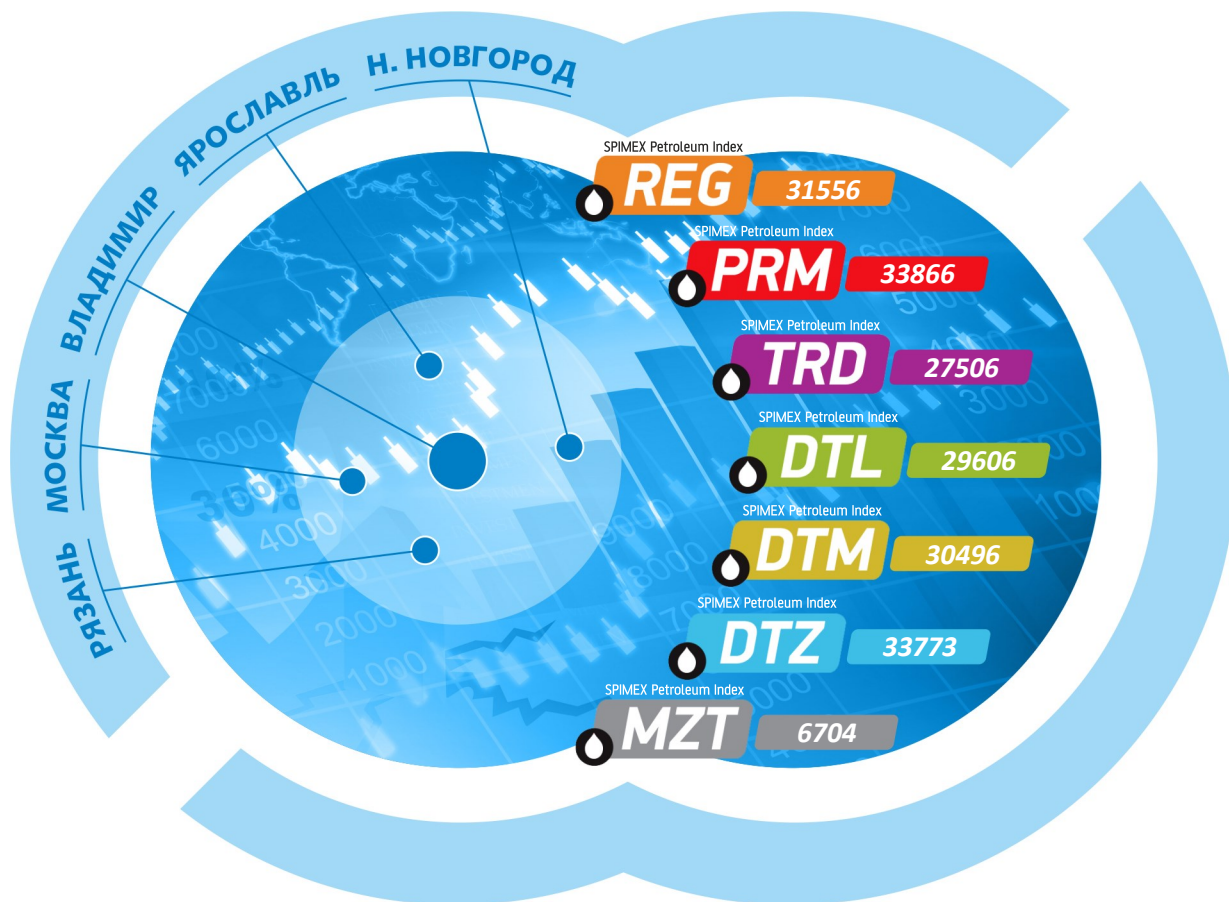
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **94**
2015

12 - 16 января



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. Январь 2015 года.

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Aи-76 (80)	Aи-92	Aи-95	Aи-98	
30.12.2014 / 26.12.2014	Роснефть / РН-Аэро	100,131	0,180	78,254	18,997	2,700	24,555
	Ангарская НХК	9,860		3,880	5,860	0,120	2,275
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	4,081		3,864	0,217		2,275
	Комсомольский НПЗ	7,020	0,180	3,960	2,580	0,300	1,300
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневарттовское НПО						0,325
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	20,340		19,620		0,720	
	Самарская гр. НПЗ	36,990		33,690	1,980	1,320	10,400
	Саратовский НПЗ	7,560		2,760	4,800		
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	14,280		10,480	3,560	0,240	7,980
24.12.2014	Башнефть	42,000		20,400	20,400	1,200	
	Уфимская гр. НПЗ	42,000		20,400	20,400	1,200	
25.12.2014 / 24.12.2014	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	60,747		42,990	17,757		18,000
	Волгограднефтепереработка	14,893		12,835	2,058		7,560
	Нижегороднефтеоргсинтез	28,688		13,269	15,419		7,560
	Пермнефтеоргсинтез	12,730		12,730			2,880
	Ухтанефтепереработка	4,436		4,156	0,280		
23.12.2014	Сургутнефтегаз	21,600		20,700	0,900		5,400
	Киришинефтеоргсинтез	21,600		20,700	0,900		5,400
26.12.2014	Газпром нефть	80,340	1,800	49,500	27,900	1,140	20,700
	Московский НПЗ	22,500		12,600	9,900		
	Омский НПЗ	45,000	1,800	30,600	11,700	0,900	13,500
	Ярославнефтеоргсинтез	12,840		6,300	6,300	0,240	7,200
25.12.2014	Газпром	33,291		29,141	4,150		
	Астраханский ГПЗ	9,230		9,230			
	Газпром нефтехим Салават	9,461		7,461	2,000		
	Сургутский ЗСК	14,600		12,450	2,150		
22.12.2014	ТАИФ-НК						
	ТАИФ-НК						
	ННК						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	Итого	338,109	1,980	240,985	90,104	5,040	68,655



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

Планы. Январь 2015 года.

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Мазут топочный
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
30.12.2014 / 26.12.2014	Роснефть / РН-Аэро	80,740	22,320	20,620	37,800		40,020
	Ангарская НХК						3,720
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	11,680			11,680		3,780
	Комсомольский НПЗ	5,040			5,040		4,620
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневарттовское НПО						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	16,020		11,880	4,140		9,060
	Самарская гр. НПЗ	34,240	22,320		11,920		11,220
	Саратовский НПЗ	7,440		4,920	2,520		2,760
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	6,320		3,820	2,500		4,860
24.12.2014	Башнефть	15,000			15,000		
	Уфимская гр. НПЗ	15,000			15,000		
25.12.2014 / 24.12.2014	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	54,728		15,196	39,532		16,782
	Волгограднефтепереработка	15,196		15,196			
	Нижегороднефтеоргсинтез	17,988			17,988		
	Пермнефтеоргсинтез	17,483			17,483		16,782
	Ухтанефтепереработка	4,061			4,061		
23.12.2014	Сургутнефтегаз	29,700			29,700		8,100
	Киришинефтеоргсинтез	29,700			29,700		8,100
26.12.2014	Газпром нефть	44,975	18,000	11,610	15,125	0,240	16,875
	Московский НПЗ	8,255		5,850	2,405		8,775
	Омский НПЗ	27,360	18,000		9,120	0,240	2,700
	Ярославнефтеоргсинтез	9,360		5,760	3,600		5,400
25.12.2014	Газпром	10,936	4,619		6,317		2,313
	Астраханский ГПЗ						
	Газпром нефтехим Салават	7,536	4,619		2,917		2,313
	Сургутский ЗСК	3,400			3,400		
22.12.2014	ТАИФ-НК	11,857		9,361	2,496		
	ТАИФ-НК	11,857		9,361	2,496		
	ННК						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	Итого	247,936	44,939	56,787	145,970	0,240	84,090



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

Планы. 2015 год

<i>дата предоставления информации</i>	<i>Компания / НПЗ</i>	<i>автобензин</i>	<i>авиакеросин</i>	<i>дизельное топливо</i>	<i>топочный мазут</i>
30.12.2014 / 26.12.2014	Роснефть / РН-Аэро	903,917	191,915	794,277	533,212
	Ангарская НХК	55,480	22,449	73,410	91,489
	Ангарский завод полимеров				
	Ачинский НПЗ	86,403	17,278	85,995	86,908
	Комсомольский НПЗ	43,118	30,158	38,238	63,600
	Красноленинский НПЗ		1,699		
	Нижневартовское НПО		8,813		
	Новокуйбышевский завод масел и присадок				
	Отраденский ГПЗ				
	Рязанская НПК	271,622		187,878	103,881
	Самарская гр. НПЗ	297,038	62,880	287,287	128,923
	Саратовский НПЗ	23,167		20,358	10,314
	Туапсинский НПЗ				
	Ярославнефтеоргсинтез	127,089	48,639	101,111	48,097
29.12.2014	Башнефть	504,000		240,000	55,000
	Уфимская гр. НПЗ	504,000		240,000	55,000
23.12.2014 / 05.12.2014	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	759,519	262,000	626,279	188,000
	Волгограднефтепереработка	175,372	113,000	176,044	188,000
	Нижегороднефтеоргсинтез	387,846	83,500	188,568	
	Пермнефтеоргсинтез	153,848	65,500	216,516	
	Ухтанефтепереработка	42,453		45,151	
23.12.2014	Сургутнефтегаз	235,980	88,200	308,040	91,620
	Киришинефтеоргсинтез	235,980	88,200	308,040	91,620
26.12.2014	Газпром нефть	831,480	261,900	495,065	135,030
	Московский НПЗ	271,320		92,105	54,210
	Омский НПЗ	430,740	147,720	301,800	32,580
	Ярославнефтеоргсинтез	129,420	114,180	101,160	48,240
25.12.2014	Газпром	354,500		182,500	22,000
	Астраханский ГПЗ	88,500		22,400	
	Газпром нефтехим Салават	110,000		120,000	22,000
	Сургутский ЗСК	156,000		40,100	
22.12.2014	ТАИФ-НК			117,214	
	ТАИФ-НК			117,214	
	ННК				
	Хабаровский НПЗ				
	ФортеИнвест				
	Орскнефтеоргсинтез				
	Итого	3589,396	804,015	2763,375	1024,862



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



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

Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов

Первая рабочая неделя наступившего 2015 года ознаменовалась снижением биржевых ценовых индикаторов СПБМТСБ.

Потянулись вниз индикаторы на бензин, дизель, авиатопливо и особенно на мазут. Бензин Премиум-95 по индексу «Владимир» за пять торговых дня подешевел на 2%, Регуляр-92 – на 5%, дизель межсезонный – на 1%, авиационный керосин – на 7%, мазут – на 12%.

Явление неординарное. Обычно в первые дни наступившего года на бирже регистрировались, если не нарастающие цены, то, как минимум, некая стабильность до первых дней февраля, когда цены вбирают в себя повышенную акцизную нагрузку.

Что же сегодня изменило повторяющуюся из года в год одну и ту же картину?

Причиной тому, полагаю, стало снижение мировых цен на нефть.

Казалось бы, нефть в последние дни уходящего года обрела «дно» в районе \$60 за баррель.

От этого «дна» участники рынка нефти, и не только они, как от своеобразного базиса начали отсчитывать новую жизнь – новый курс рубля, процентные ставки кредитования, поступления в бюджет, нетбэки на нефтепродукты, корректировать бюджетные расходы, выстраивать стратегию инвестиций, прогнозы на ближайшее будущее, планы закупок нефтепродуктов.

12 января, в первый день биржевых торгов ценовые индикаторы показали рост, но на этот же день пришёлся минимум нефтяных котировок, котировки по Brent опускались до \$45 за баррель.

Куда покатятся дальше цены, никто знать не может.

Прогнозы от западных из первой десятки банков разнятся - \$60 - \$70 - \$80 за баррель концу 2015 года, а может опуститься и до \$25, как полагает руководитель Лукойла В. Алекперов. Пусть краткосрочно, но не исключено и такое поведение барреля.

Как бы там ни было, но уроки кризиса 2008 года, когда нефть со \$140 за полгода рухнула до \$40 долларов, могут нам слегка приоткрыть завесу будущих цен 2015 года.

На диаграмме представлено движение цен нефть и движение в этот же период мелкооптовых цен московского рынка на дизельное топливо.

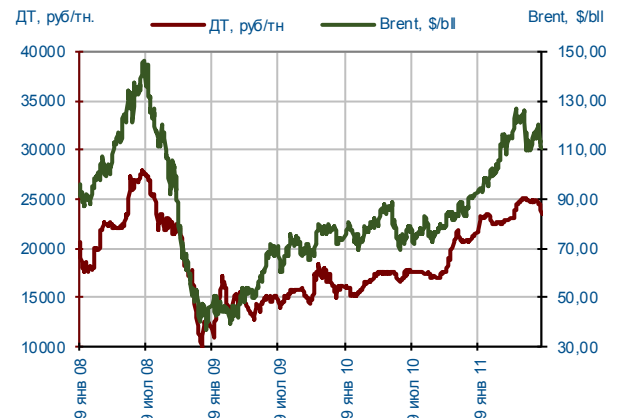
Аналогия видится в том, что как бы не менялись пошлины, налоги, акцизы, цены на нефтепродукты следуют в фарватере нефтяных цен: 70-процентному снижению нефтяных котировок во второй половине 2008 года отобразилось 60-процентным

снижением дизельных цен на российском рынке. Нет оснований утверждать, что цепочка преобразования цены нефти в цену нефтепродуктов кардинально изменилась.

Цены сырья в рыночной экономике останутся главным компонентом в цене нефтепродуктов.

Именно этим тезисом, полагаю, руководствовались участники биржевых торгов в первые рабочие дни уходящего года.

Кризис 2008 года. Уроки и аналогии



Не повлияли на тенденцию спада и опубликованные Минфином экспортные пошлины на февраль 2015 года.

Согласно мониторингу цен на нефть марки Юралс в период с 15 декабря по 14 января, средняя цена на российскую нефть сократилась с \$70,94 до \$52,31 за баррель.

В результате ставка экспортной пошлины на нефть снизится на \$57,3/т., на бензин – на \$44,60/т., на дизельное топливо – на \$27,50/т., на мазут - на \$43,50/т.

Как известно, снижение пошлин повышает привлекательность экспорта.

Не вдаваясь в бухгалтерскую точность, нетбэк на бензин и на мазут может повыситься в феврале на 2500–3000 руб./т., на дизельное топливо - на 1500–2000 (при допущении, что курс рубля останется в диапазоне 60-70 руб./\$, а индексы цен на западных рынках сохранятся на нынешних уровнях: дизель – \$490/т., бензин – \$470/т., мазут – \$265/т.).

Однако этот, ранее поданный сигнал к росту внутренних цен, в нынешних обстоятельствах проигнорирован участниками рынка.

Нет уверенности, что потенциал роста внутренних цен на нефтепродукты из-за снижения пошлин будет реализован. Впереди много неопределённостей, которые могут повернуть внутреннее индексы.

Но главным из них по-прежнему останутся мировые нефтяные цены. Они падают, тем временем с рынка приходят плохие вести, спрос на бензин по сезону низкий, нефтебазы затоварены бензином, но это обычное явление для зимы.

А вот дизель, который всегда зимой пользовался спросом, выручал продавцов, сегодня не выручает – день ото дня снижа-

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

ется реализация на АЗС, нет заказов на перевозку грузов, европейский импорт закрыт, поток Питер-Москва иссяк, фуры пропали, в Европе закрылись два НПЗ – спроса нет на продукцию.

Такая же ситуация и с авиатопливом, а про мазут и говорить не хочется - спрос на нуле, цены – на исторических минимумах.

Вот с каким настроением мы входим в 2015 год, вот какое настроение пришло на биржевые площадки, в том числе и на товарную биржу СПБМТСБ.

Объемы реализации нефтепродуктов на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"

Декабрь 2014 года

	Объем реализации, тыс. т	Кол-во сделок, ед.	Средний объем сделки, тыс. т	Количество участников в секции "Нефтепродукты" (вкл. клиентов)	Объем реализации в секции "Нефтепродукты", тыс. руб.
Автобензин	783,240	4899	0,160	1440	50 368 971
Авиакеросин	130,305	640	0,204		
Дизельное топливо	588,220	3346	0,176		
Топочный мазут	179,310	613	0,293		

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
Оксана Андросова
Старший специалист
отдела мониторинга ТЭК
ООО «ОМТ-Консалт»
e-mail: O.Androsova@omt-consult.ru
Тел.: 8 (495) 971-23-30
www.omt-consult.ru

За время новогодних каникул внутренний рынок нефтепродуктов обошелся без «резких движений». Биржа СПБМТСБ «отдыхала», а для удовлетворения довольно слабого спроса со стороны конечных потребителей трейдеры обошлись ресурсами, закупленными в середине декабря.

12 декабря, первый день торгов на СПБМТСБ в 2015 году, прошел спокойно. Предложений от компаний для свободного рынка было немного, но к концу недели игроки оживились, особенно в Европейской части РФ.

Для увеличения спроса со стороны конечных потребителей нефтяные компании снизили биржевую стоимость высокооктанового бензина марки Регуляр-92 на 2,5 %, или на 750 рублей за тонну, по сравнению с последней торговой неделей прошлого года. А вот цена Премиум-95, напротив, повысилась на 400 рублей (или на 1,5%).

Мелкооптовая стоимость высокого октана с 30 декабря по 12 января не корректировалась почти на всей территории страны. Незначительные изменения были отмечены в последний день 2015 года, 31 декабря, только у отдельных сбытовых структур ВИНК.

Что же касается прошедшей недели, то в целом по стране бензин, к примеру, подешевел: Регуляр-92 – на 100 рублей за тонну, а Премиум-95 – на 200 рублей за тонну.

При этом в Европейской части, в частности, в Центральном федеральном округе, «глобальных» изменений не отмечено. На топливном рынке Москвы и Московской области сбытовые структуры ВИНК выставили январские ценники, незначительно отличающиеся от декабрьских.

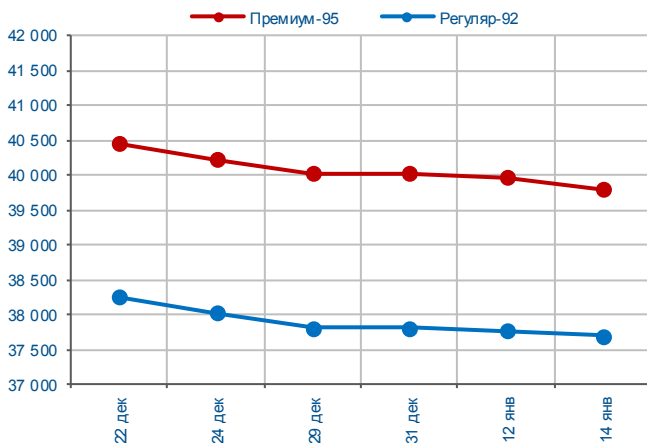
Решительнее удешевляли бензин торговые компании в СЗФО. Ощутимо уценила свой ресурс в Республике Карелия сбытовая структура «ЛУКОЙЛа»: Регуляр-92 – на 4 200 рублей, до 37 100 руб./т, Премиум-95 – на 4 600 рублей, до 38 100 рублей за тонну. Продукт игрока на данный момент имеет самую низкую стоимость в СЗФО.

В сегменте средних дистиллятов российского рынка после новогодних праздников понижительные корректировки наблюдались только на бирже. ДТЗ подешевело на СПБМТСБ на 3,5%, или на 1 200 рублей за тонну.

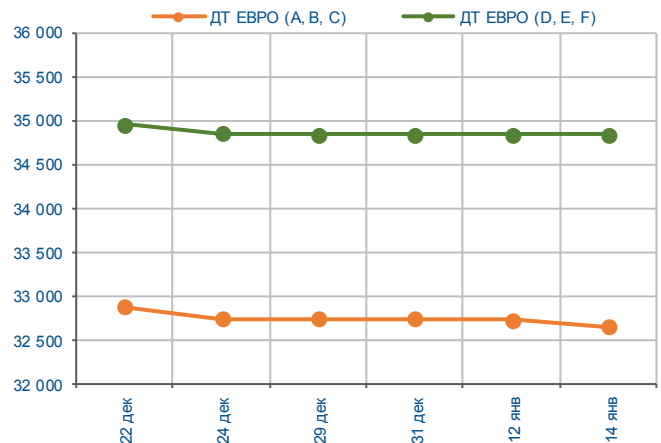
А вот в секторе мелкого опта большинство участников предпочли не корректировать стоимость ДТЗ. Следует учитывать, что данный продукт ввиду достаточно теплой зимы находится сейчас далеко не на пике популярности, между тем трейдеры активно продают летнее и межсезонное дизельное топливо, что приводит к некоторому удорожанию этих ресурсов в секторе крупного опта.

Мелкооптовые цены на бензин и дизель будут определяться невысоким спросом со стороны конечных потребителей. В перспективе на неделю серьезных изменений цен в обоих сегментах топливного рынка не ожидается.

Динамика мелкооптовой стоимости бензина на Европейской части России



Динамика мелкооптовой стоимости дизтоплива на Европейской части России



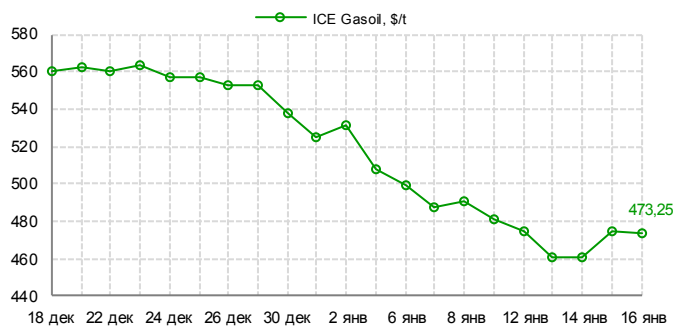
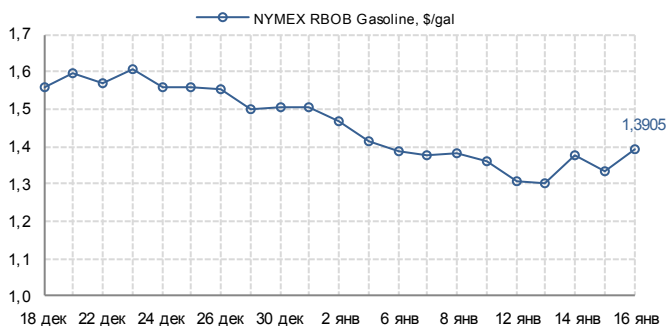
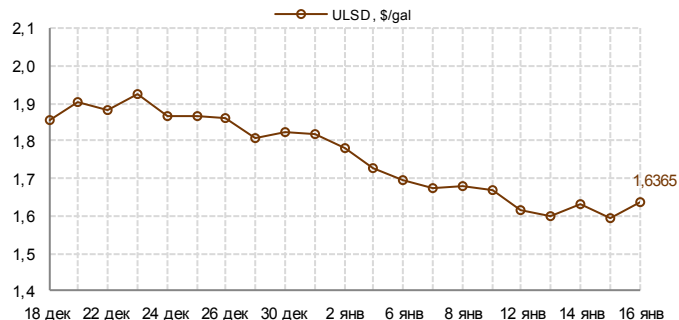
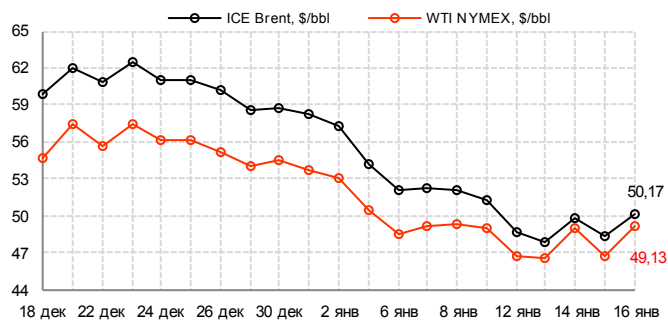
Публикуемые в информационных изданиях ЗАО «СПБМТСБ» мнения и высказывания лиц, не являющихся сотрудниками ЗАО «СПБМТСБ», представляют собой их экспертную точку зрения, которая не является официальной позицией Биржи по затронутым вопросам.

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 март 2015 года

	9 января 2015 г	12 января 2015 г	13 января 2015 г	14 января 2015 г	15 января 2015 г	16 января 2015 г
Brent, \$/bbl	51,30	48,70	47,82	49,86	48,27	50,17
WTI, \$/bbl	48,99	46,76	46,51	48,96	46,73	49,13
ULSD, \$/gal	1,6688	1,6140	1,6014	1,6320	1,5936	1,6365
RBOB, \$/gal	1,3629	1,3097	1,3032	1,3790	1,3339	1,3905
Gasoil, \$/t	481,50	474,25	461,00	460,75	474,25	473,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь
Нефть	386,3	384,4	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2
Нефть (льготная ставка 1)	190,3	188,8	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9
Нефть (льготная ставка 2)	38,6	38,4	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0
СУГ	202,4	169,1	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2
Светлые нефтепродукты	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6
Бензин товарный	347,6	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7
Прямогонный бензин	347,6	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6
Дизельное топливо	251,0	249,8	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6
Темные нефтепродукты	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3

Ставки акцизов, руб./т

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

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

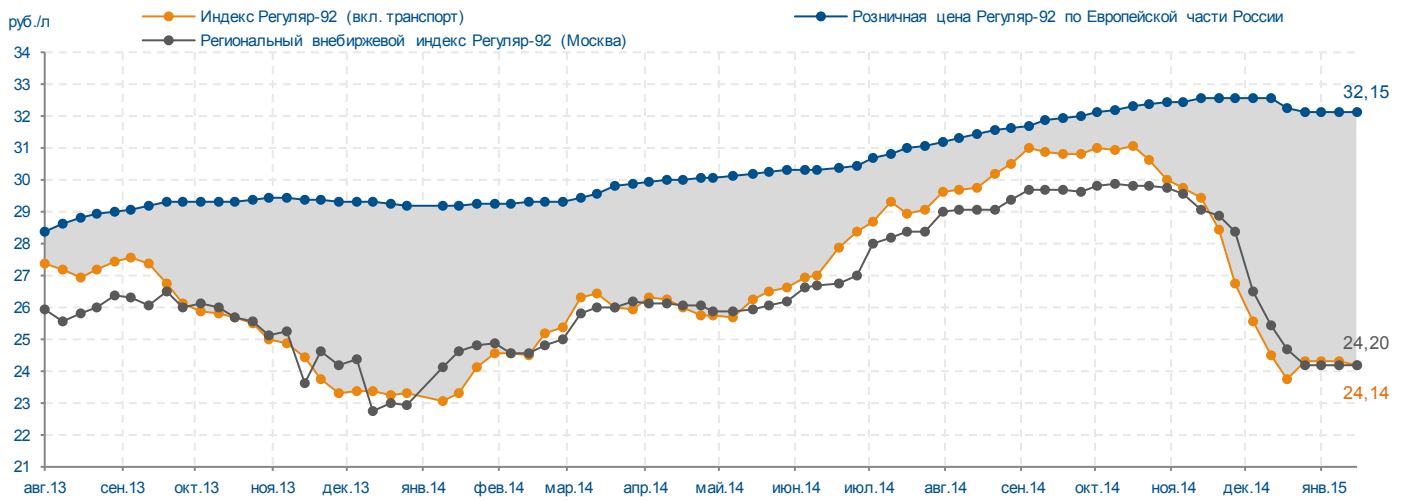
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

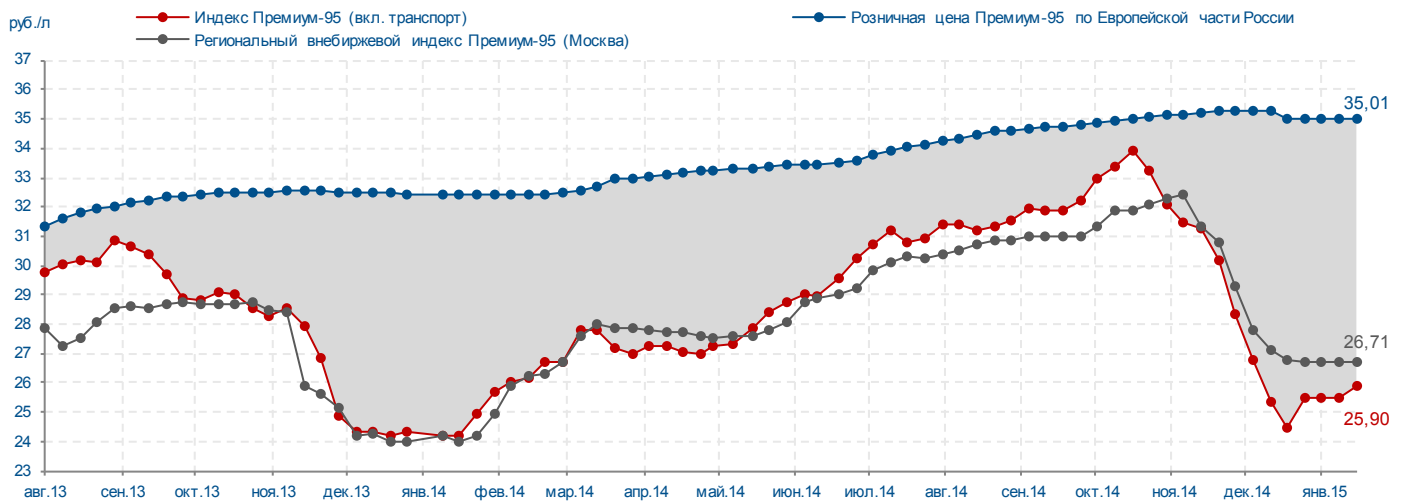
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 12 по 16 января 2015



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 12 по 16 января 2015



Индексы СПБМТСБ

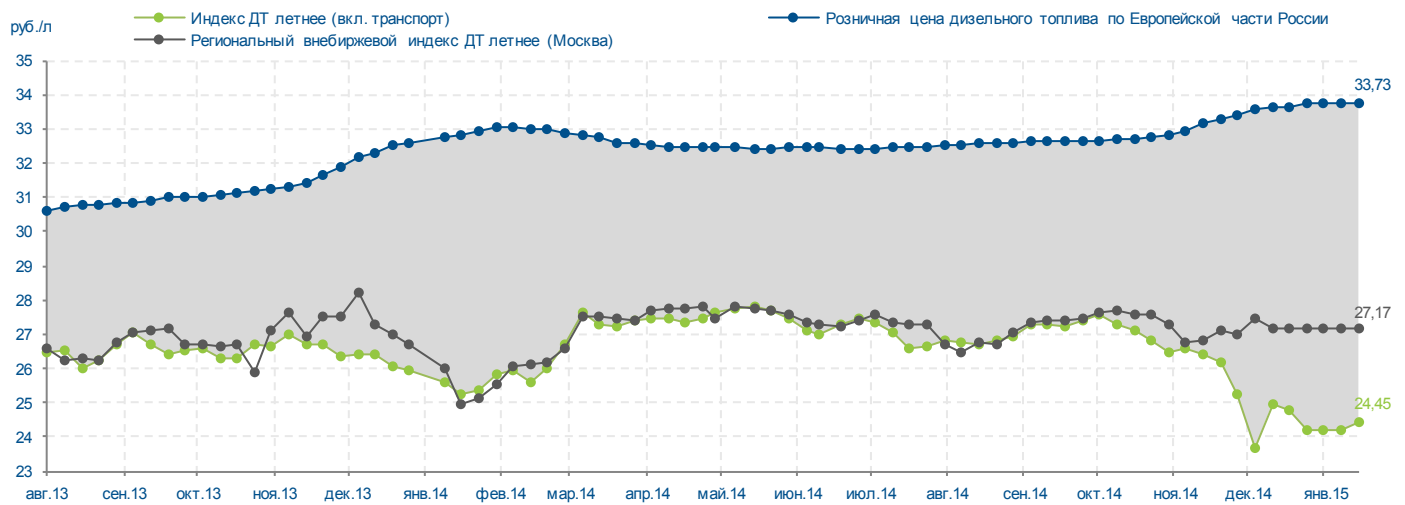
Индексы на ж/д ст. Владимир

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

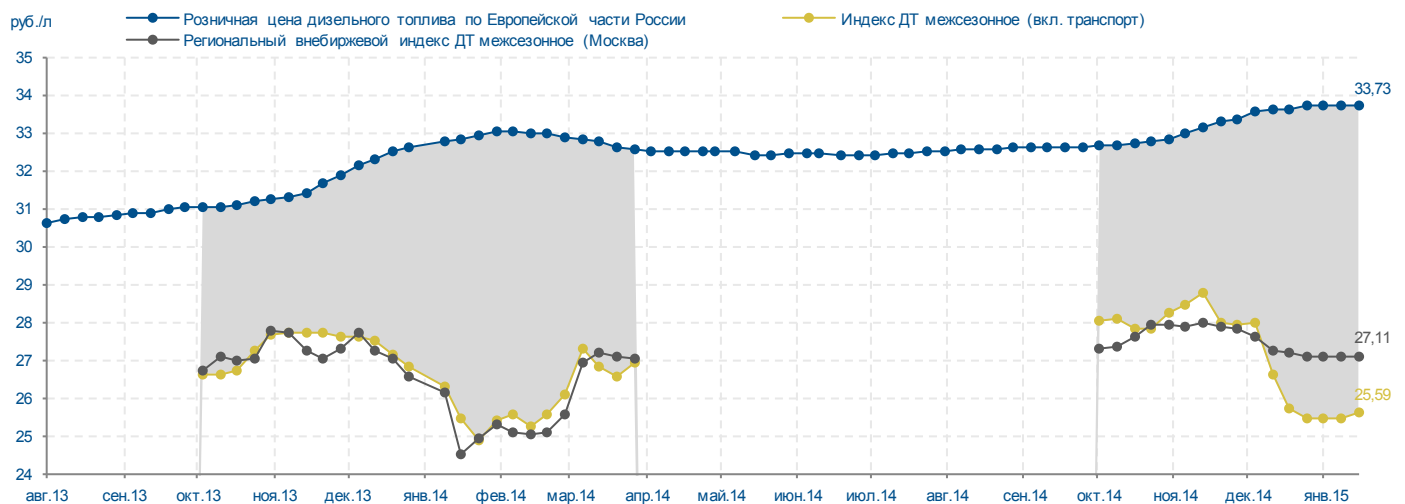




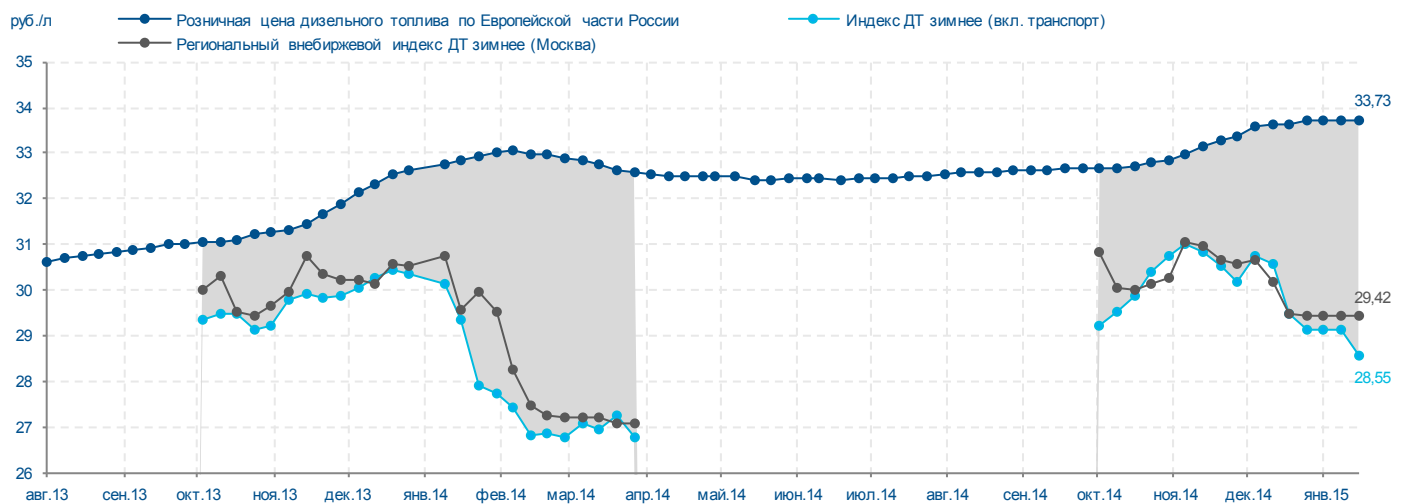
Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 12 по 16 января 2015



Индекс ДТ межсезонного «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ межсезонного (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 12 по 16 января 2015



Индекс ДТ зимнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ зимнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 12 по 16 января 2015

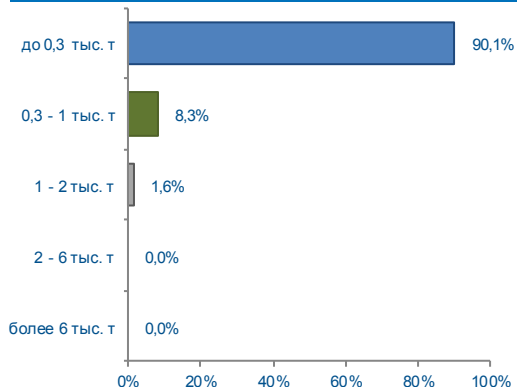


© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

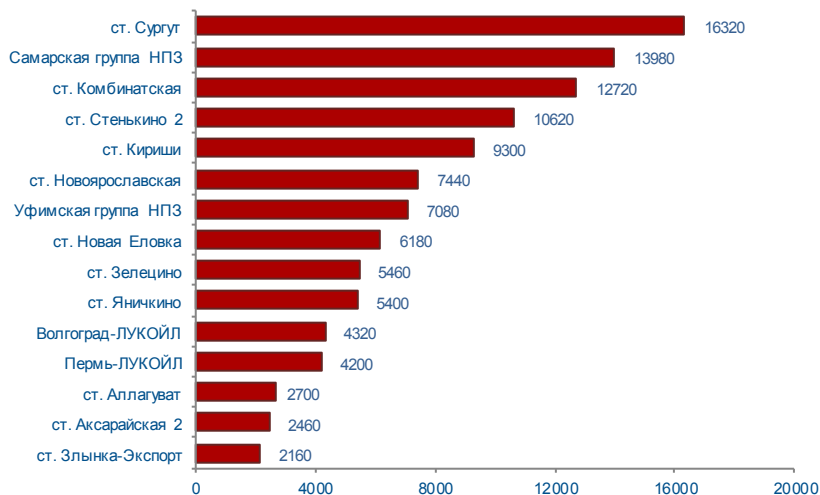
Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

	12 - 16 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	117360	-44220	117360	117360
Количество сделок, ед.	702	-221	702	702

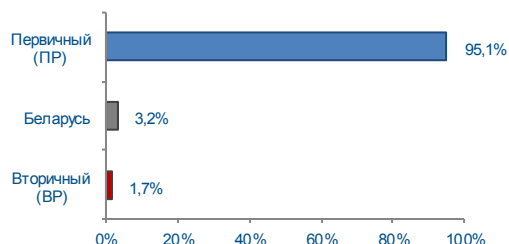
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

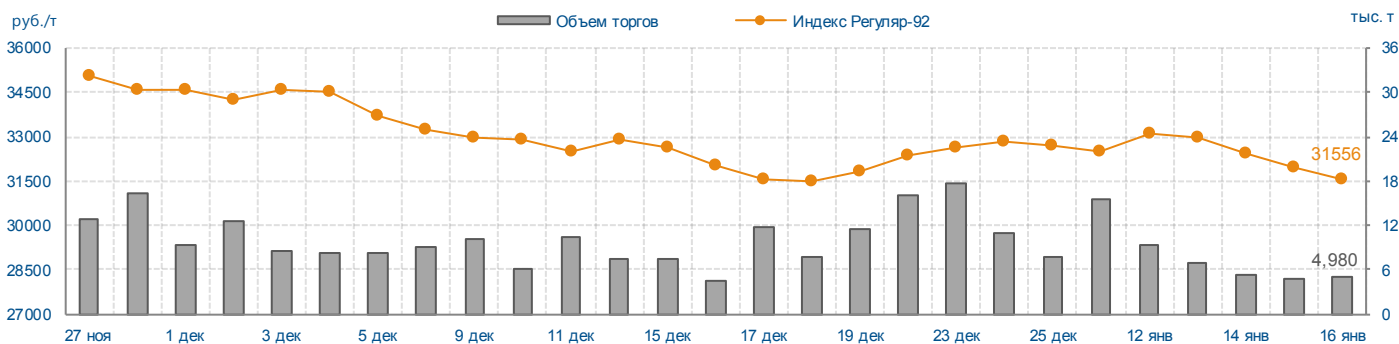


Структура рынка



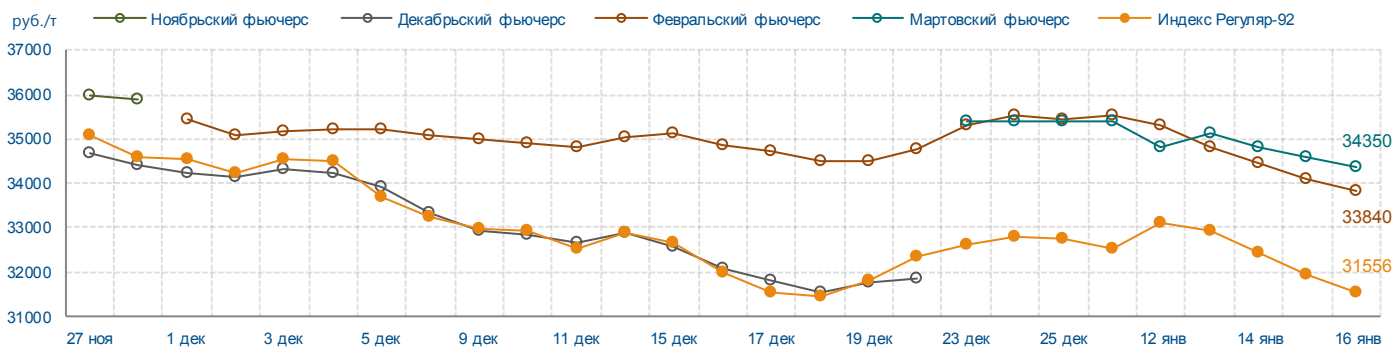
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т	31556	-959	-1570	-1570	32405	-199
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4980	-10440	31260	31260	31260	-36600



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 16.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 16.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.12.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI25	фев.2015	33840	-4,81	890	30 518 000	18	330	-120
	FSIREGVLI35	мар.2015	34350	-2,94	1350	47 186 500	27	100	+100



Итоги биржевых торгов

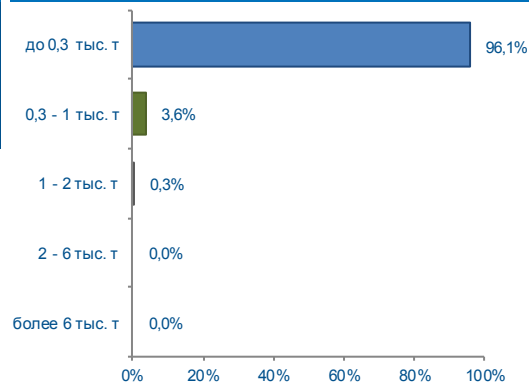
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	34900	35680	25	1680	35151	35151	+1673	35000	35560
		ВР	36100		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	35000	0	-	-	35000	-	-	-
		ВР	35000		1	480	35000			35000	35000
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33550	33551	14	4320	33550	33550	+200	33550	33551
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	32800	32800	11	4200	32800	32800	+200	32800	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30000	31800	105	13800	31337	31343	+38	30000	31770
		ВР	31760		2	180	31787			31760	31800
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32280	32650	14	1020	32474	32474	+676	32280	32600
		ВР	33400		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	31400	33300	19	2460	32633	32633	-586	31400	33300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	30002	31950	20	2700	30536	30536	+136	30002	31200
		ВР	33350		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	32800	32800	5	1200	32800	32800	+200	32800	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	38900	39450	8	720	39230	39230	+1321	38900	39450
		ВР	39750		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	33100	33100	12	5460	33100	33100	+200	33100	33100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	30700	31000	12	2160	30917	30917	+254	30700	31000
ст. Кириши	жд	ПР	32652	33100	14	9300	32739	32739	-339	32652	33099
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	31400	32916	55	12720	31806	31806	+31	31400	32300
		ВР	32700		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33100	34000	61	5340	33295	33297	+1030	33100	34000
		ВР	33100		7	840	33309			33100	33600
ст. Новоярославская	жд	ПР	30200	32107	77	7440	31414	31414	-508	30200	32101
		ВР	31900		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	30700	32000	8	1620	31100	31100	-	30900	32000
ст. Стенькино 2	жд	ПР	30700	32280	89	10440	31789	31781	+132	30700	32280
		ВР	30800		3	180	31320			30800	32160
ст. Сургут	жд	ПР	30600	32000	44	16320	30822	30822	+191	30600	32000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	30100	32000	39	5400	31324	31324	-378	30100	32000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	31000	31600	55	7080	31345	31345	+85	31000	31600
		ВР	31600		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	30760	30500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	33807	0	-	-	33689	-	-	-
		ВР	33630		2	300	33689			33630	33807

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 12 - 16 января 2015 г

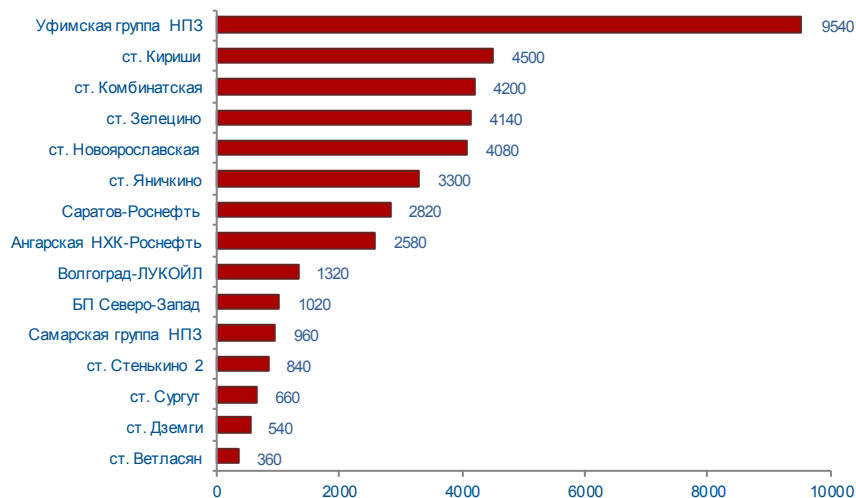


	12 - 16 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	40980	-10420	40980	40980
Количество сделок, ед.	309	-49	309	309

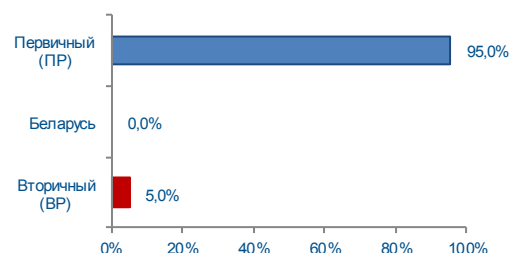
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

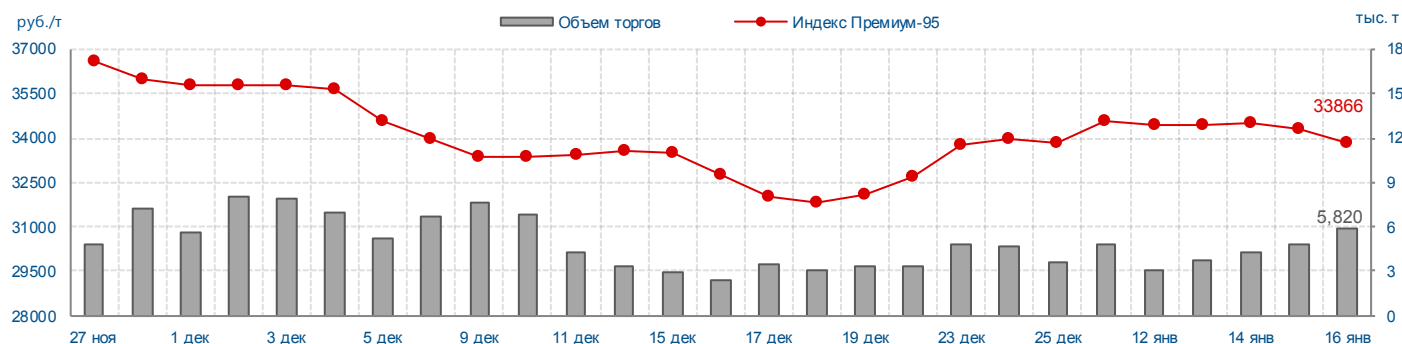


Структура рынка

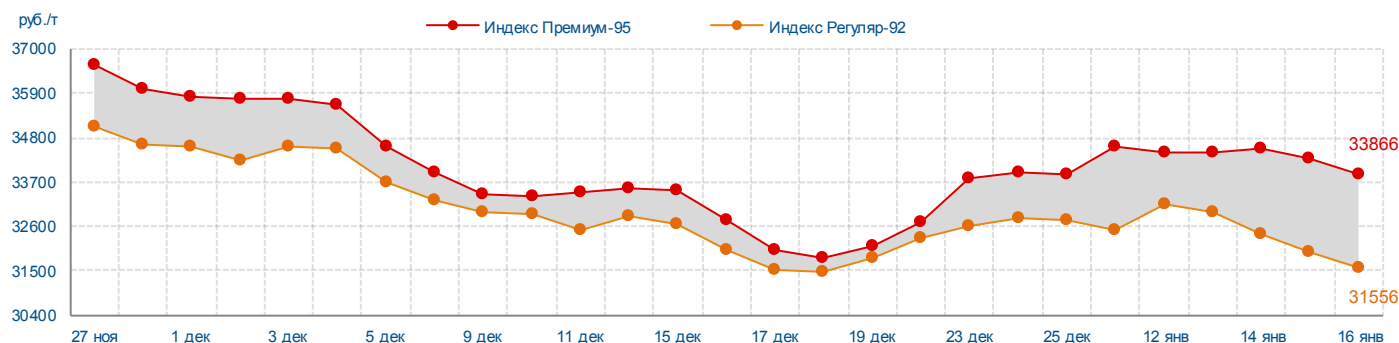


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т	33866	-722	-566	-566	34306	+521
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5820	+960	21720	21720	21720	+360



		26 дек. 2014 г	12 янв. 2015 г	13 янв. 2015 г	14 янв. 2015 г	15 янв. 2015 г	16 янв. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+2073	+1306	+1493	+2082	+2316	+2310
	%	+6,4	+3,9	+4,5	+6,4	+7,2	+7,3

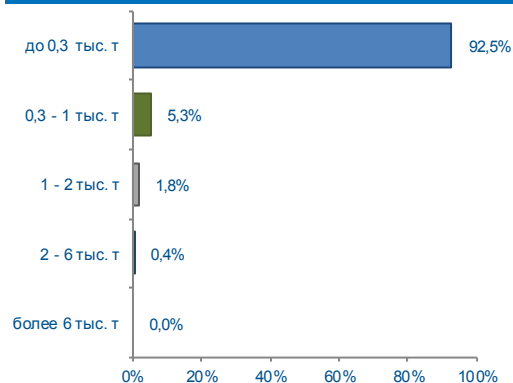


Итоги биржевых торгов

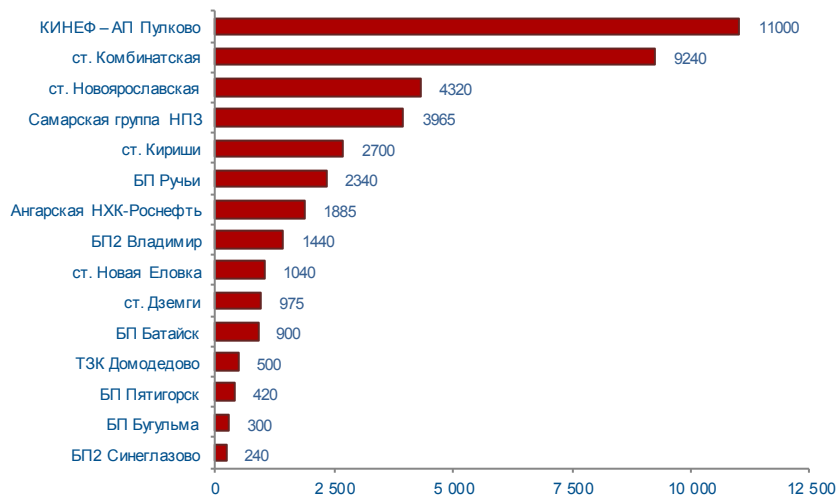
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	35000	35800	35	2580	35552	35552	+1098	35300	35800
		ВР	39300		0	-	-			-	
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	36300	0	-	-	36300	-	-	-
		ВР	36300		1	1020	36300			36300	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34550	34550	7	1320	34550	34550	+200	34550	34550
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32170	33550	14	840	33020	33030	+1308	32170	33501
		ВР	32850		1	120	33104			33104	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33400	34000	27	2760	33556	33565	+1059	33400	33925
		ВР	33950		1	60	33950			33950	
ст. Ветласян	жд	ПР	33800	33800	6	360	33800	33800	+200	33800	33800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	39400	39602	8	540	39578	39578	+1429	39500	39602
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	34100	34100	10	4140	34100	34100	+200	34100	34100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	33925	34280	14	3660	34250	34256	-162	33925	34280
		ВР	34279		2	840	34279			34279	
ст. Комбинатская	жд	ПР	31800	33360	39	4200	32296	32296	+59	31800	33100
		ВР	33500		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33600	33800	2	120	33600	33600	-	33600	33600
		ВР	35600		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	32500	33860	39	4080	33402	33402	+378	32500	33800
		ВР	35500		0	-	-			-	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32700	33700	10	840	32872	32872	+523	32700	33700
		ВР	34750		0	-	-			-	
ст. Сургут	жд	ПР	32500	33000	7	660	32500	32500	+589	32500	32500
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	32500	34000	22	3300	33542	33542	+670	32500	34000
		ВР	-		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32200	32750	64	9540	32470	32470	+192	32200	32750
		ВР	35750		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	32300	31700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	32302	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34810		0	-	-			-	

	12 - 16 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	41265	+2980	41265	41265
Количество сделок, ед.	228	+63	228	228

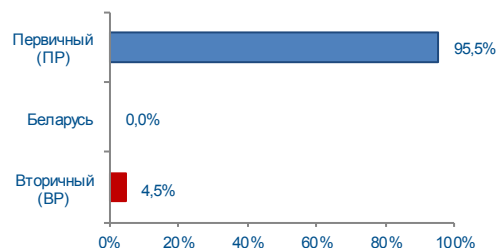
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

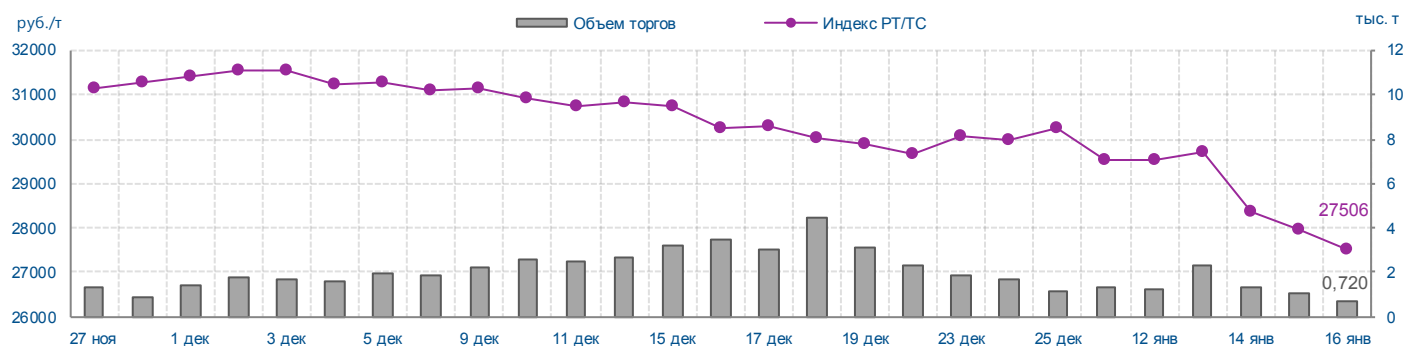


Структура рынка



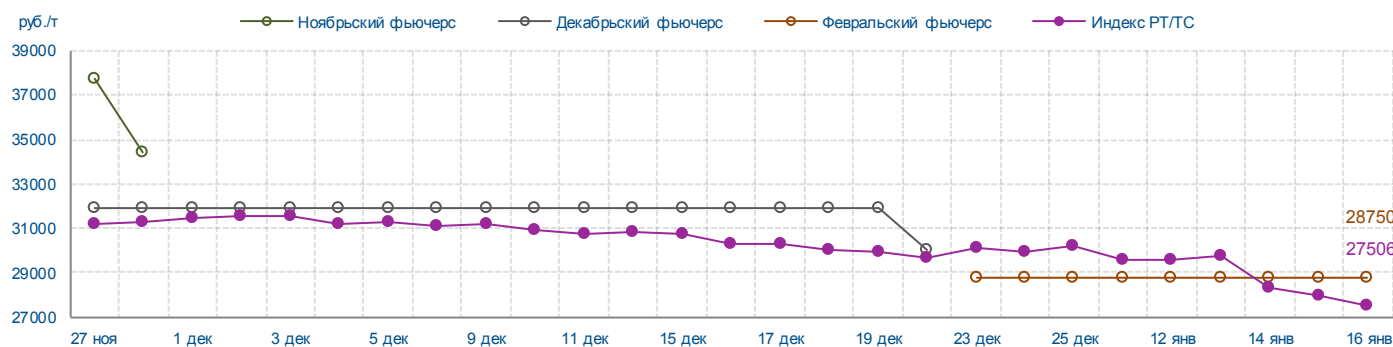
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т	27506	-2026	-2033	-2033	28620	-1283
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	720	-600	6600	6600	6600	-1720



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 16.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 16.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.12.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI25	фев.2015	28750	0,00	0	0	0	0	0

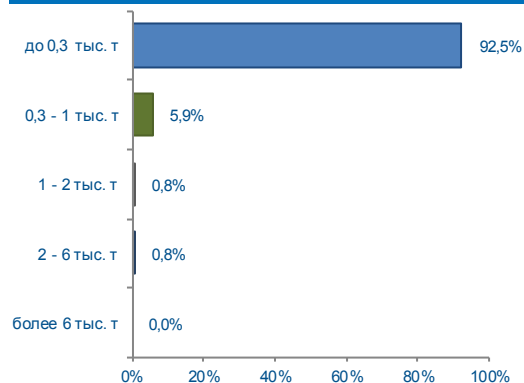


Итоги биржевых торгов

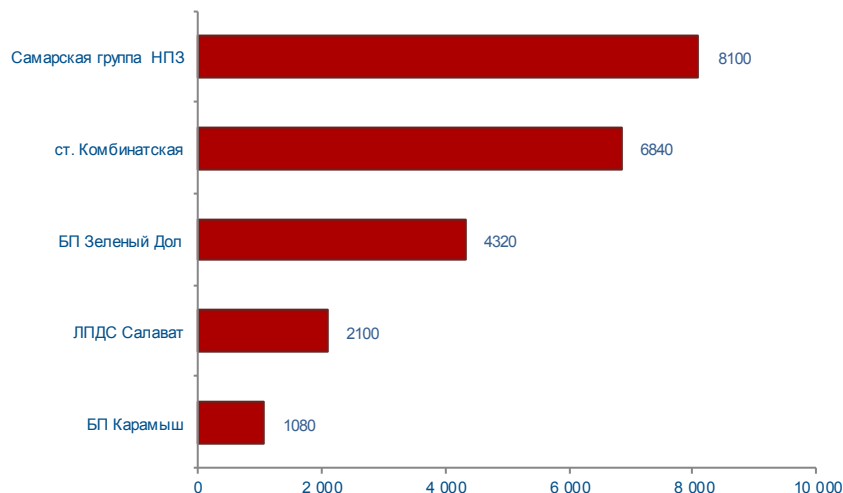
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	31980	32050	13	1365	32032	32034	+54	31980	32050
		ВР	32001		3	520	32038			32001	32050
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	30050	30330	7	900	30251	30251	-483	30120	30330
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	30030	30300	5	300	30248	30248	-776	30180	30300
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	30040	30200	2	420	30194	30194	-839	30190	30200
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	29030	30310	9	2340	29491	29491	-1429	29030	30310
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	28200	29885	4	1440	29780	29780	-767	29675	29885
		ВР	29500		0	-	-			-	-
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	30000	30310	4	240	30300	30300	-	30290	30310
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	27100	28200	33	3705	27805	27787	+389	27550	28200
		ВР	27200		4	260	27525			27200	28100
ст. Дземги	жд	ПР	35500	36050	12	975	35823	35823	-	35500	36050
		ВР	39100		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	28792	28793	11	1620	28792	28721	-301	28792	28792
		ВР	28615		5	1080	28615			28615	28615
ст. Комбинатская	жд	ПР	28100	29000	61	9240	28333	28333	-191	28100	29000
		ВР	29100		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	29603	30125	12	1040	29745	29745	+211	29603	30050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	26500	28550	37	4320	27415	27415	-1237	26500	28500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	30500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	30000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	28320	28320	5	11000	28320	28320	-447	28320	28320
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ ТЗК Томск, аэропорт Богашево	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34500		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	29900	29900	1	500	29900	29900	-915	29900	29900
		ВР	-		0	-	-			-	-

	12 - 16 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	22440	-4740	22440	22440
Количество сделок, ед.	118	-16	118	118

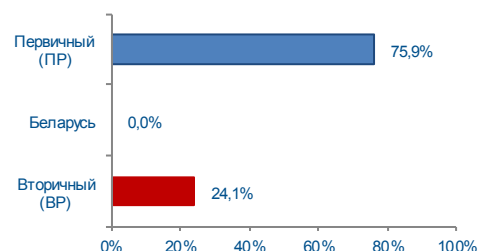
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

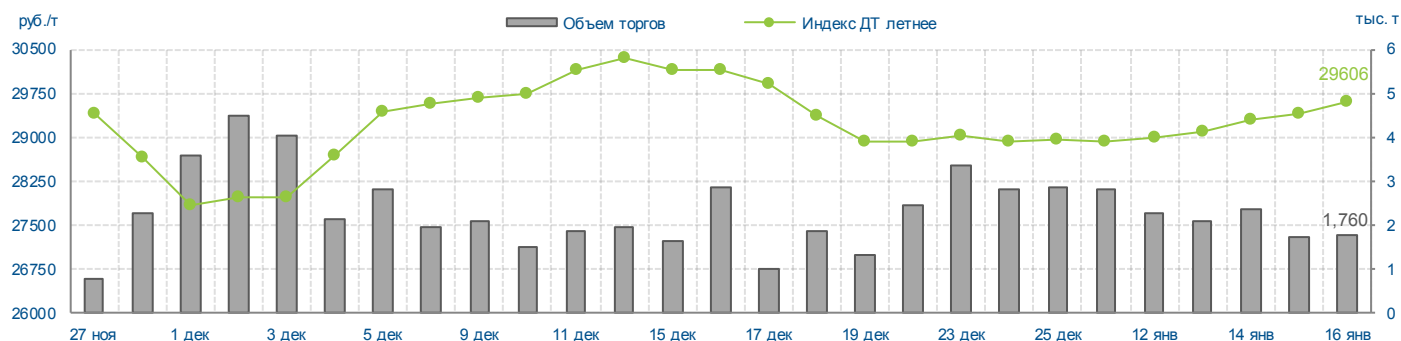


Структура рынка



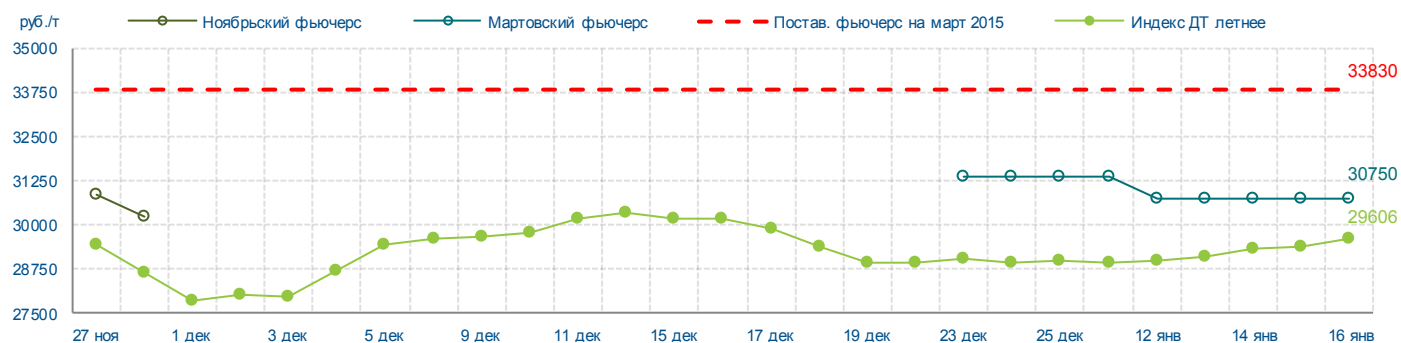
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т	29606	+662	+617	+617	29275	+317
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1760	-1040	10200	10200	10200	-4020



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 16.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 16.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.12.14
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI35	мар.2015	30750	-1,98	250	7 687 500	5	250	+250
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33830	0,00	0	0	0	0	0

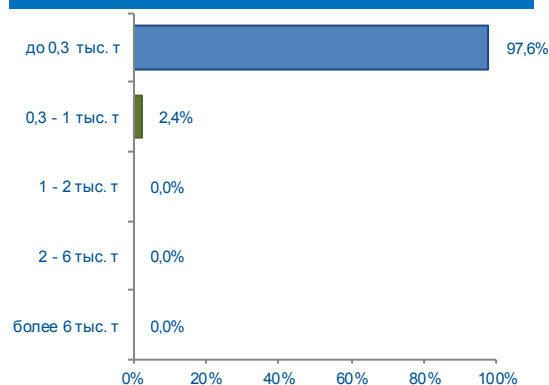


Итоги биржевых торгов

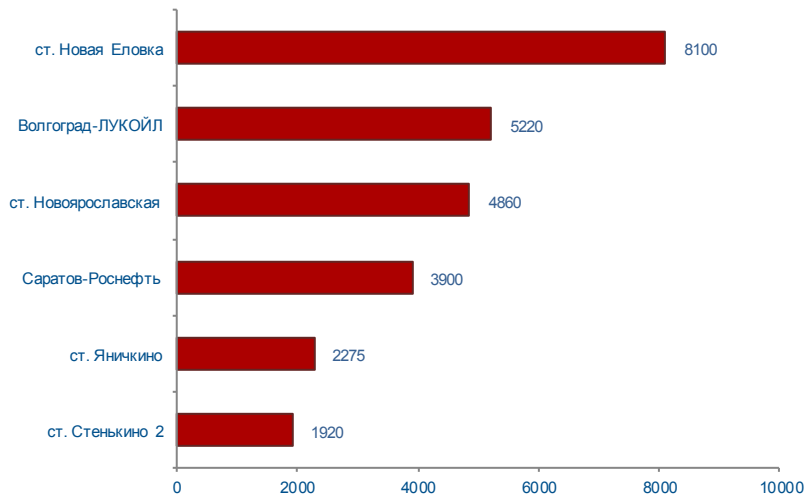
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
БП Зеленый Дол	жд	ПР	-	28300	0	-	-	28300	-	-	-
		ВР	28300		1	4320	28300			28300	28300
БП Карамыш	жд	ПР	-	33152	0	-	-	33152	-	-	-
		ВР	33152		1	1080	33152			33152	33152
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	26800	27252	65	8100	27119	27119	+210	26800	27252
		ВР	29950		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	26400	27100	38	6840	26780	26780	-116	26400	27100
		ВР	27600		0	-	-			-	-
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	-	29300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	27000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	27110	27700	13	2100	27365	27365	+480	27110	27700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТАНЕКО	труба	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30000		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32300		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32100		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34500		0	-	-			-	-

	12 - 16 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	26275	-13270	26275	26275
Количество сделок, ед.	208	-26	208	208

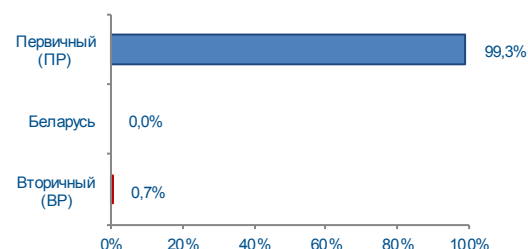
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

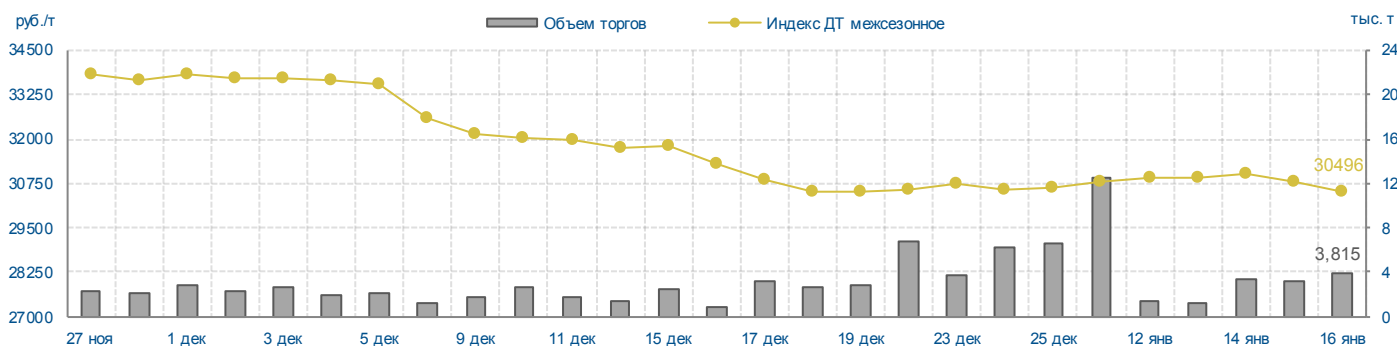


Структура рынка

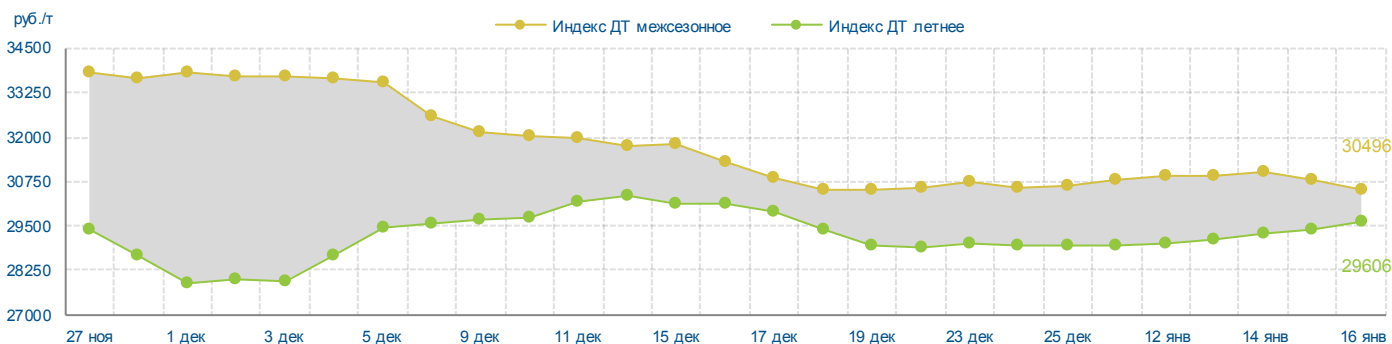


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т		-312	-391	-391	30825	+155
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн		-8630	12955	12955	12955	-22690



		26 дек. 2014 г	12 янв. 2015 г	13 янв. 2015 г	14 янв. 2015 г	15 янв. 2015 г	16 янв. 2015 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	+1864	+1898	+1835	+1739	+1392	+890
	%	+6,4	+6,5	+6,3	+5,9	+4,7	+3,0



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	32900	33250	16	5220	33063	33063	+505	32900	33250
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	29000	29601	36	3900	29393	29393	+179	29000	29601
		ВР	32300		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	28212	30352	66	8040	28604	28613	-	28212	30350
		ВР	29410		1	60	29850			29850	29850
ст. Новоярославская	жд	ПР	28500	30100	50	4740	29612	29606	-330	28500	30100
		ВР	29400		1	120	29400			29400	29400
ст. Стенькино 2	жд	ПР	29600	30551	20	1920	30106	30106	-237	29650	30550
		ВР	32400		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	28800	31500	18	2275	29866	29866	-136	28800	30400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

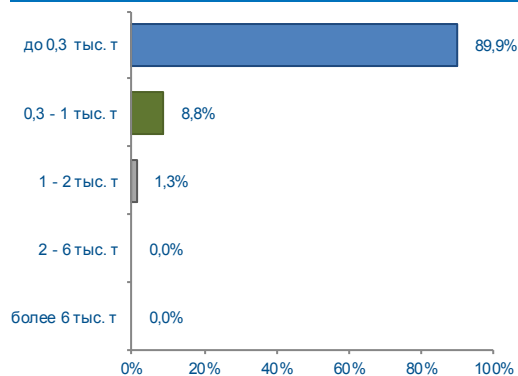
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЗИМНЕЕ

12 - 16 января 2015 г

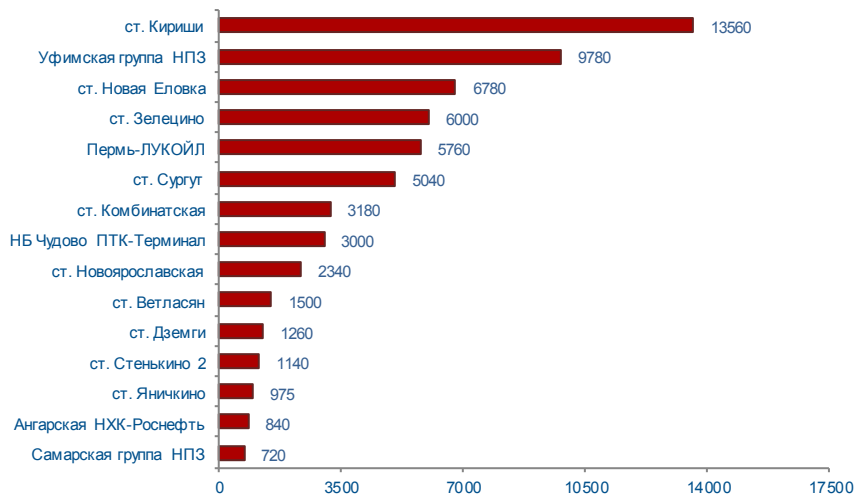


	12 - 16 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	62715	-38925	62715	62715
Количество сделок, ед.	374	-203	374	374

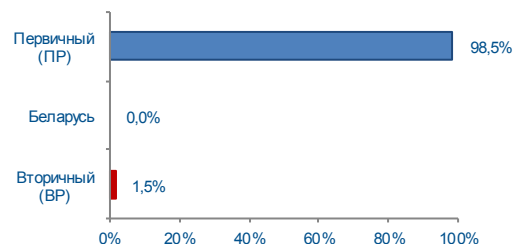
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

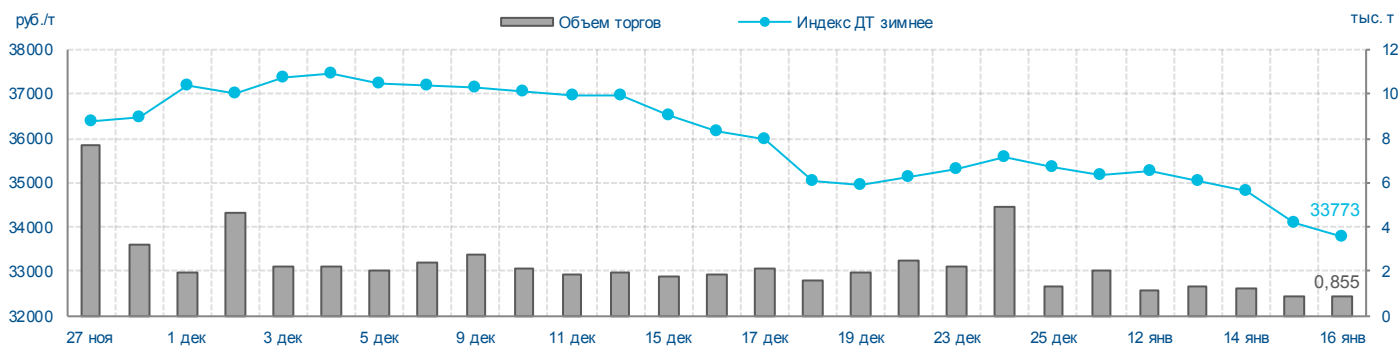


Структура рынка



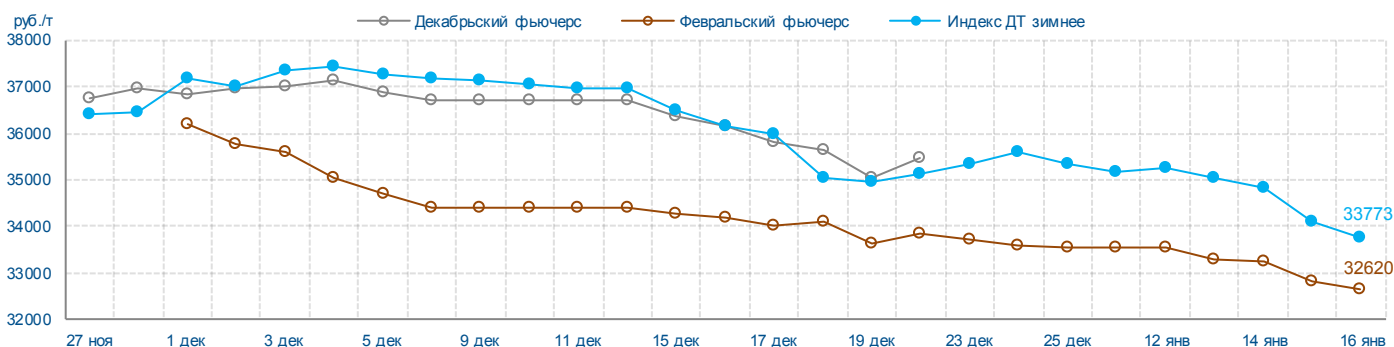
Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т	33773	-1404	-1491	-1491	34605	-711
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	855	-1185	5355	5355	5355	-7485



Итоги торгов срочного рынка

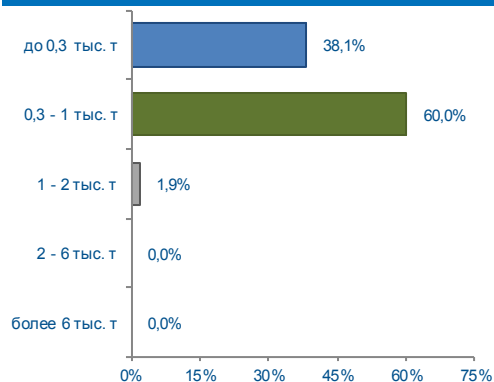
Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 16.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 16.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.12.14
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLI25	фев.2015	32620	-2,80	1080	35 466 000	22	450	+200



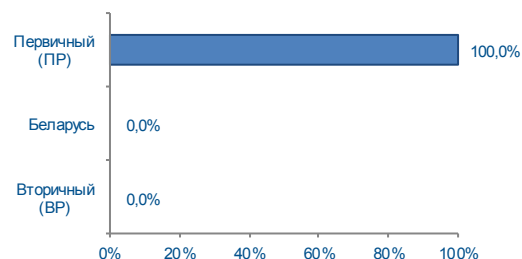
Итоги биржевых торгов

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	32400	33555	13	840	33386	33386	+2055	32400	33501
		ВР	35400		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37650	37651	16	5760	37650	37650	+169	37650	37651
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32400	33000	10	720	32950	32950	-349	32400	33000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31700	33000	1	60	32800	32800	-877	32800	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	31700	35000	6	600	33040	33040	-399	31700	35000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	33118	33118	1	120	33118	33079	-1187	33118	33118
		ВР	33000		1	60	33000			33000	33000
ст. Ветласянь	жд	ПР	39000	39000	5	1500	39000	39000	0	39000	39000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	35700	36415	16	1260	36206	36206	+2581	35700	36415
		ВР	38000		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	36200	36550	18	6000	36375	36375	-175	36200	36550
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	34837	35223	32	13560	34897	34897	-675	34837	35223
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30300	34300	29	3180	30943	30943	-832	30300	32600
		ВР	32350		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31800	32500	67	5880	31993	32002	+353	31800	32500
		ВР	31800		9	900	32057			31800	32200
ст. Новоярославская	жд	ПР	33500	35000	27	2340	34467	34467	-427	33500	35000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33000	34750	10	1140	34158	34158	-521	33000	34700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	36000	36501	39	5040	36257	36257	+257	36000	36500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	30500	33700	10	975	31607	31607	-2035	30500	33700
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32000	32500	62	9780	32223	32223	-392	32000	32500
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37100		0	-	-			-	-
Рос-Трейд (НБ Серпухов)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35000		0	-	-			-	-
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	35480	35480	2	3000	35480	35480	-	35480	35480
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37100		0	-	-			-	-

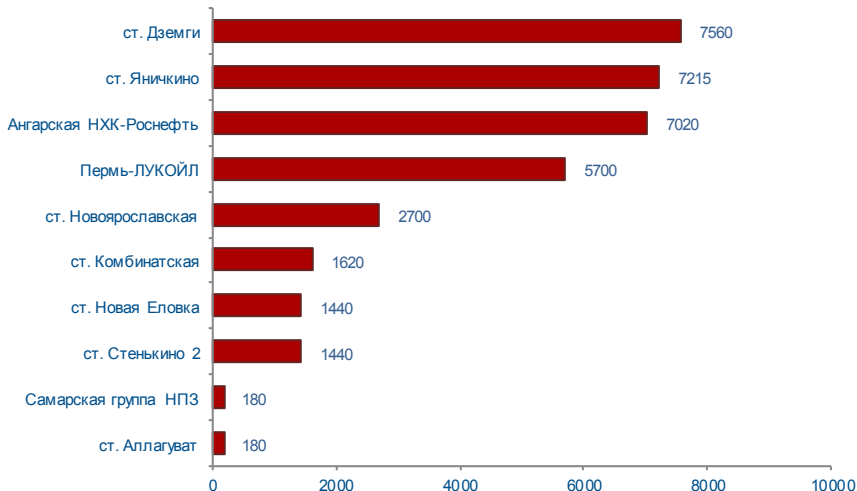
Структура сделок



Структура рынка

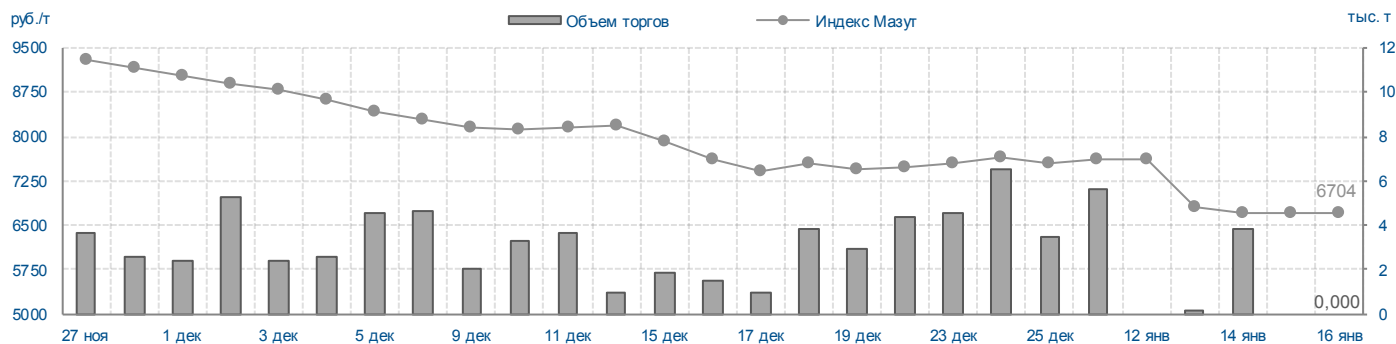


Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



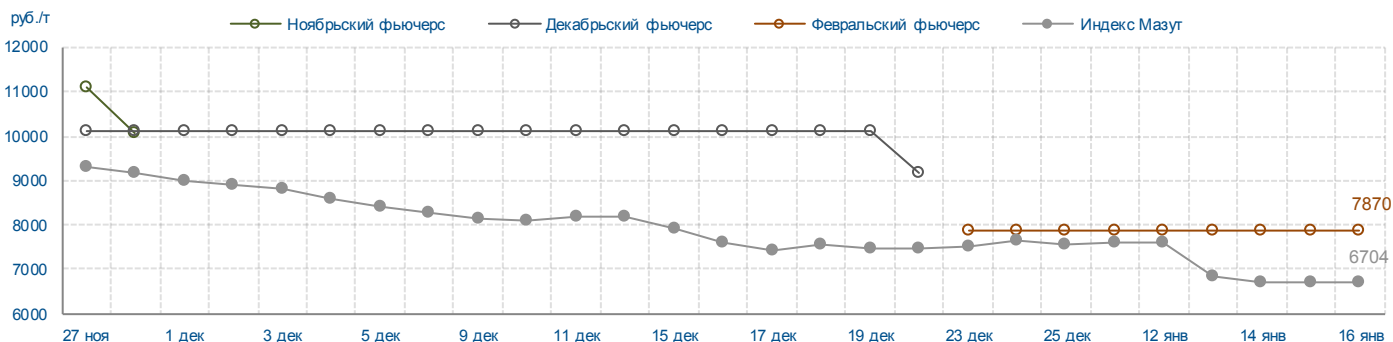
Индекс Мазут (Владимир)

	16 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 12 - 16 янв. 2015 г	
	+/-	26 дек. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 дек. 2014 г
Индекс, руб./т	6704	-908	-908	-908	6909	-654
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	0	-5595	4005	4005	4005	-20655



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 16.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 16.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.12.14
Индекс Мазут	FSIMZTVLI25	фев.2015	7870	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	6850	7500	23	7020	7033	7033	-1330	6850	7500
		ВР	-		0		-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	4704	5880	15	5700	5645	5645	-847	4704	5880
		ВР	-		0		-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	4450	5300	1	180	5300	5300	-300	5300	5300
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	4600	4800	1	180	4800	4800	-900	4800	4800
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	10350	11000	24	7560	10613	10613	-775	10350	11000
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	3000	4500	7	1620	3561	3561	-1085	3150	4500
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	5500	5500	5	1440	5500	5500	-1218	5500	5500
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	5000	6500	7	2700	5633	5633	-1397	5000	6500
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	5450	6000	7	1440	6000	6000	-465	6000	6000
		ВР	6600		0		-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	4700	6000	15	7215	4973	4973	-1669	4700	5954
		ВР	-		0		-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	5000	4000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	6118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Ветласяя	жд	ПР	9300	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0		-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	10030		0		-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	5000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0		-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	10030	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0		-			-	-
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОИЛ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	10030		0		-			-	-