

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

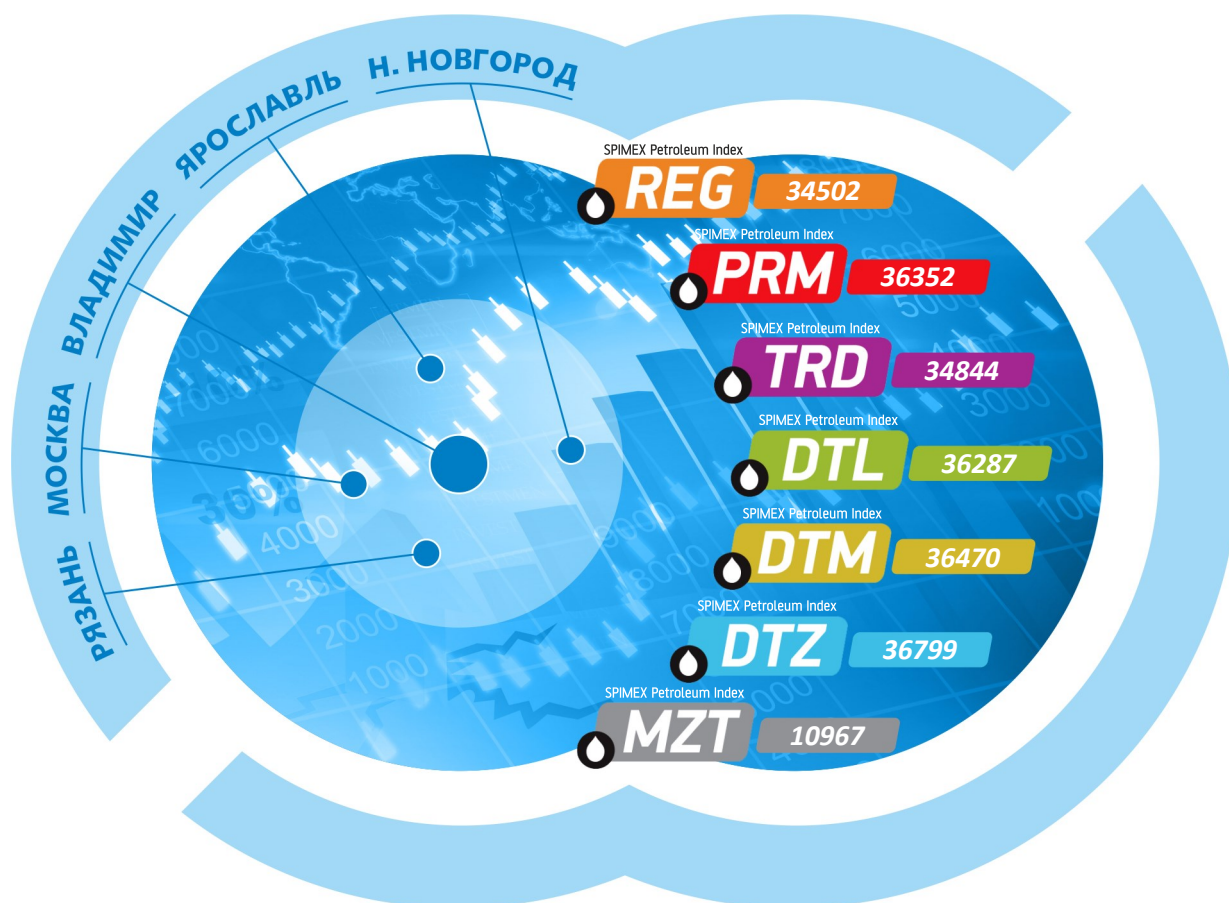
Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **104** 23 - 27 марта
2015



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

ОФИС В МОСКВЕ:

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

ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:

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

ОФИС В ИРКУТСКЕ:

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

WWW.SPIMEX.COM



На ЗАО «СПБМТСБ» состоялось подписание Стандарта Компании ОАО «НК «Роснефть», определяющего принципы ценообразования и порядок реализации нефтепродуктов в РФ

ОАО «НК «Роснефть» и Федеральная антимонопольная служба России согласовали Стандарт, регламентирующий принципы ценообразования и порядок реализации Компанией моторного топлива на внутреннем рынке РФ.

Подписи под документом поставили Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин и Руководитель ФАС России Игорь Артемьев.

Официальная церемония подписания состоялась на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже.





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

Планы. Апрель 2015 года.

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Аи-76 (80)	Аи-92	Аи-95	Аи-98	
25.03.2015/ 27.03.2015	Роснефть / РН-Аэро	85,800	0,300	63,180	21,540	0,780	24,060
	Ангарская НХК	8,220		7,320	0,780	0,120	7,865
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	10,380		8,940	1,440		7,540
	Комсомольский НПЗ	4,260	0,300	2,760	0,960	0,240	1,430
	Красноленинский НПЗ						0,325
	Нижневартовское НПО						0,325
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	17,340		13,920	3,120	0,300	
	Самарская гр. НПЗ	26,820		19,740	6,960	0,120	3,575
	Саратовский НПЗ	10,080		5,100	4,980		
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	8,700		5,400	3,300		3,000
27.03.2015	Башнефть	36,000		16,430	17,250	2,320	
	Уфимская гр. НПЗ	36,000		16,430	17,250	2,320	
27.03.2015/ 26.03.2015	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	49,929		27,474	22,455		19,800
	Волгограднефтепереработка	13,224		8,063	5,161		9,900
	Нижегороднефтеоргсинтез	21,584		8,035	13,549		1,560
	Пермнефтеоргсинтез	10,949		7,997	2,952		8,340
	Ухтанефтепереработка	4,172		3,379	0,793		
25.03.2015	Сургутнефтегаз	22,440		6,600	15,840		6,600
	Киришинефтеоргсинтез	22,440		6,600	15,840		6,600
27.03.2015	Газпром нефть	72,300	2,640	40,920	27,720	1,020	25,080
	Московский НПЗ	25,080		13,200	11,880		
	Омский НПЗ	39,300	2,640	23,760	11,880	1,020	14,520
	Ярославнефтеоргсинтез	7,920		3,960	3,960		10,560
25.03.2015	Газпром	18,484		14,425	4,059		
	Астраханский ГПЗ						
	Газпром нефтехим Салават	6,736		4,236	2,500		
	Сургутский ЗСК	11,748		10,189	1,559		
16.03.2015	ТАИФ-НК						
	ТАИФ-НК						
	ННК						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	Итого	284,953	2,940	169,029	108,864	4,120	75,540



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

Планы. Апрель 2015 года.

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Мазут топочный
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
25.03.2015/ 27.03.2015	Роснефть / РН-Аэро	64,440	63,000		1,440		40,140
	Ангарская НХК	5,580	4,680		0,900		3,300
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	7,560	7,560				3,720
	Комсомольский НПЗ	2,340	2,220		0,120		5,040
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневартовское НПО						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	10,200	10,200				8,520
	Самарская гр. НПЗ	24,660	24,240		0,420		11,700
	Саратовский НПЗ	8,820	8,820				4,200
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	5,280	5,280				3,660
27.03.2015	Башнефть	10,000	10,000				4,500
	Уфимская гр. НПЗ	10,000	10,000				4,500
27.03.2015/ 26.03.2015	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро	42,834	39,853		2,981		13,497
	Волгограднефтепереработка	12,709	12,709				
	Нижегороднефтеоргсинтез	11,785	11,785				
	Пермнефтеоргсинтез	15,359	15,359				13,497
	Ухтанефтепереработка	2,981			2,981		
25.03.2015	Сургутнефтегаз	27,720	27,720				7,920
	Киришинефтеоргсинтез	27,720	27,720				7,920
27.03.2015	Газпром нефть	41,690	41,690				16,500
	Московский НПЗ	10,010	10,010				8,580
	Омский НПЗ	25,080	25,080				3,960
	Ярославнефтеоргсинтез	6,600	6,600				3,960
25.03.2015	Газпром	8,558	5,643		2,915		1,506
	Астраханский ГПЗ						
	Газпром нефтехим Салават	6,893	5,643		1,250		1,506
	Сургутский ЗСК	1,665			1,665		
16.03.2015	ТАИФ-НК	9,544		9,544			
	ТАИФ-НК	9,544		9,544			
	ННК						
	Хабаровский НПЗ						
	ФортеИнвест						
	Орскнефтеоргсинтез						
	Итого	204,786	187,906	9,544	7,336		84,063


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн
Автобензин. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				161,580	98,460	94,525
Ангарская НХК	10,500			10,500	6,120	9,720
Нормаль-80						
Регуляр-92	5,700			5,700	4,200	
Премиум-95	4,080			4,080	1,680	
Супер-98	0,720			0,720	0,240	
Ангарский завод полимеров						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ачинский НПЗ	14,340			14,340	10,800	8,990
Нормаль-80						
Регуляр-92	11,580			11,580	8,820	
Премиум-95	2,760			2,760	1,980	
Супер-98						
Комсомольский НПЗ	7,740			7,740	5,460	3,990
Нормаль-80	1,080			1,080	0,360	
Регуляр-92	4,680			4,680	4,620	
Премиум-95	1,080			1,080	0,360	
Супер-98	0,900			0,900	0,120	
Красноленинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Нижевартовское НПО						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Отраденский ГПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Рязанская НПК	39,720			39,720	25,920	24,870
Нормаль-80						
Регуляр-92	34,800			34,800	21,000	
Премиум-95	4,500			4,500	4,740	
Супер-98	0,420			0,420	0,180	

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	61,560			61,560	29,220	28,280
Нормаль-80						
Регуляр-92	36,840			36,840	19,620	
Премиум-95	23,580			23,580	9,420	
Супер-98	1,140			1,140	0,180	
Саратовский НПЗ	8,760			8,760	8,640	7,890
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,960			3,960	3,660	
Премиум-95	4,800			4,800	4,980	
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	18,960			18,960	12,300	10,785
Нормаль-80					0,240	
Регуляр-92	10,680			10,680	6,300	
Премиум-95	7,320			7,320	5,760	
Супер-98	0,960			0,960		
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Башнефть				63,180	42,000	36,370
Уфимская гр. НПЗ	63,180			63,180	42,000	36,370
Нормаль-80						
Регуляр-92	32,700			32,700	20,400	
Премиум-95	28,440			28,440	20,400	
Супер-98	2,040			2,040	1,200	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				57,360	55,854	53,700
Волгограднефтепереработка	13,800			13,800	13,567	13,590
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	10,320			10,320	10,461	
<i>Премиум-95</i>	3,480			3,480	3,106	
<i>Супер-98</i>						
Нижегороднефтеоргсинтез	25,080			25,080	24,866	23,800
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	14,100			14,100	11,481	
<i>Премиум-95</i>	10,980			10,980	13,385	
<i>Супер-98</i>						
Пермнефтеоргсинтез	13,920			13,920	13,514	12,440
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	13,680			13,680	11,666	
<i>Премиум-95</i>	0,240			0,240	1,848	
<i>Супер-98</i>						
Ухтанефтепереработка	4,560			4,560	3,907	3,870
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	3,360			3,360	3,042	
<i>Премиум-95</i>	1,200			1,200	0,865	
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Сургутнефтегаз				35,640	21,660	20,160
Киришинефтеоргсинтез	35,640			35,640	21,660	20,160
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	27,120			27,120	15,960	
<i>Премиум-95</i>	8,520			8,520	5,700	
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				82,140	74,340	66,265
Московский НПЗ	23,160			23,160	20,520	19,530
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	12,900			12,900	11,400	
<i>Премиум-95</i>	10,260			10,260	9,120	
<i>Супер-98</i>						
Омский НПЗ	45,060			45,060	41,040	35,950
<i>Нормаль-80</i>	2,280			2,280	2,280	
<i>Регуляр-92</i>	30,120			30,120	26,220	
<i>Премиум-95</i>	11,520			11,520	11,400	
<i>Супер-98</i>	1,140			1,140	1,140	
Ярославнефтеоргсинтез	13,920			13,920	12,780	10,785
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	6,840			6,840	5,700	
<i>Премиум-95</i>	6,840			6,840	6,840	
<i>Супер-98</i>	0,240			0,240	0,240	
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Газпром				125,340	31,050	30,760
Астраханский ГПЗ	41,880			41,880	9,000	9,440
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	41,880			41,880	9,000	
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Газпром нефтехим Салават	14,160			14,160	8,750	7,720
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	12,720			12,720	6,750	
<i>Премиум-95</i>	1,440			1,440	2,000	
<i>Супер-98</i>						
Сургутский ЗСК	65,160			65,160	13,300	13,600
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	62,760			62,760	11,400	
<i>Премиум-95</i>	2,400			2,400	1,900	
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты				4,140		
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>				4,140		
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК						5,540
ТАИФ-НК						5,540
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ННК						5,480
Хабаровский НПЗ						5,480
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ФортеИнвест				0,720		5,820
Орскнефтеоргсинтез	0,720			0,720		5,820
Нормаль-80						
Регуляр-92	0,600			0,600		
Премиум-95	0,120			0,120		
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Итого				525,960	323,364	

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

■ - не является обязательным нормативом


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн
Авиакеросин. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				67,805	23,160	-
Ангарская НХК	27,300			27,300	6,500	-
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	2,535			2,535	0,975	-
Комсомольский НПЗ	5,590			5,590	2,925	-
Красноленинский НПЗ						-
Нижневартовское НПО	0,455			0,455	0,260	-
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						-
Самарская гр. НПЗ	9,425			9,425	6,500	-
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	11,760			11,760	6,000	-
Балансовые пункты				10,740		
Прочие базисы						
Башнефть						-
Уфимская гр. НПЗ						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				32,960	17,100	-
Волгограднефтепереработка					8,460	-
Нижегороднефтеоргсинтез					5,400	-
Пермнефтеоргсинтез					3,240	-
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				30,960		
Прочие базисы				2,000		
Сургутнефтегаз				2,040	4,560	-
Киришинефтеоргсинтез	2,040			2,040	4,560	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				24,540	20,520	-
Московский НПЗ						-
Омский НПЗ	16,560			16,560	12,540	-
Ярославнефтеоргсинтез	7,980			7,980	7,980	-
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						-
Орскнефтеоргсинтез						-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				127,345	65,340	

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

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

 - не является обязательным нормативом


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн
Дизельное топливо. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				117,180	72,000	98,590
Ангарская НХК	17,400			17,400	4,260	11,710
ДТ летнее	6,840			6,840	1,380	
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее	10,560			10,560	2,880	
ДТ арктическое						
Ангарский завод полимеров						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Ачинский НПЗ	18,240			18,240	7,800	7,935
ДТ летнее	0,240			0,240	2,820	
ДТ межсезонное	0,180			0,180		
ДТ зимнее	17,820			17,820	4,980	
ДТ арктическое						
Комсомольский НПЗ	8,580			8,580	3,000	7,420
ДТ летнее	0,300			0,300		
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее	8,280			8,280	3,000	
ДТ арктическое						
Красноленинский НПЗ						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Нижневартовское НПО						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Отраденский ГПЗ						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Рязанская НПК	17,580			17,580	16,020	16,195
ДТ летнее					11,880	
ДТ межсезонное	5,160			5,160		
ДТ зимнее	12,420			12,420	4,140	
ДТ арктическое						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	29,580			29,580	25,320	26,265
<i>ДТ летнее</i>	19,920			19,920	20,040	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	9,660			9,660	5,280	
<i>ДТ арктическое</i>						
Саратовский НПЗ	14,100			14,100	7,140	7,340
<i>ДТ летнее</i>					5,220	
<i>ДТ межсезонное</i>	7,260			7,260		
<i>ДТ зимнее</i>	6,840			6,840	1,920	
<i>ДТ арктическое</i>						
Туапсинский НПЗ						13,085
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Ярославнефтеоргсинтез	11,700			11,700	8,460	8,640
<i>ДТ летнее</i>					5,280	
<i>ДТ межсезонное</i>	2,580			2,580		
<i>ДТ зимнее</i>	9,120			9,120	3,180	
<i>ДТ арктическое</i>						
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Башнефть				27,540	20,000	29,985
Уфимская гр. НПЗ	27,540			27,540	20,000	29,985
<i>ДТ летнее</i>	0,240			0,240		
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	27,300			27,300	20,000	
<i>ДТ арктическое</i>						
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				49,320	46,761	48,755
Волгограднефтепереработка	13,680			13,680	13,354	14,020
<i>ДТ летнее</i>	6,480			6,480		
<i>ДТ межсезонное</i>	7,200			7,200	13,354	
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Нижегороднефтеоргсинтез	14,820			14,820	14,545	14,550
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	14,820			14,820	14,545	
<i>ДТ арктическое</i>						
Пермнефтеоргсинтез	16,080			16,080	15,263	16,545
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	16,080			16,080	15,263	
<i>ДТ арктическое</i>						
Ухтанефтепереработка	4,740			4,740	3,599	3,640
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	4,740			4,740	3,599	
<i>ДТ арктическое</i>						
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Сургутнефтегаз				22,560	26,220	25,350
Киришинефтеоргсинтез	22,560			22,560	26,220	25,350
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	22,380			22,380	26,220	
<i>ДТ арктическое</i>	0,180			0,180		
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				44,690	43,720	41,935
Московский НПЗ	10,010			10,010	9,880	8,220
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	7,540			7,540	7,410	
<i>ДТ зимнее</i>	2,470			2,470	2,470	
<i>ДТ арктическое</i>						
Омский НПЗ	25,560			25,560	24,720	25,075
<i>ДТ летнее</i>	16,740			16,740	15,960	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	8,340			8,340	7,980	
<i>ДТ арктическое</i>	0,480			0,480	0,780	
Ярославнефтеоргсинтез	9,120			9,120	9,120	8,640
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>	5,700			5,700	5,700	
<i>ДТ зимнее</i>	3,420			3,420	3,420	
<i>ДТ арктическое</i>						
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Газпром				58,340	12,298	13,945
Астраханский ГПЗ					1,600	2,725
<i>ДТ летнее</i>					1,600	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Газпром нефтехим Салават	14,280	6,500		20,780	7,698	7,905
<i>ДТ летнее</i>		6,500		6,500	4,902	
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>	13,920			13,920	2,796	
<i>ДТ арктическое</i>	0,360			0,360		
Сургутский ЗСК	33,060			33,060	3,000	3,315
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>					3,000	
<i>ДТ арктическое</i>	33,060			33,060		
Балансовые пункты						
<i>ДТ летнее</i>						
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						
Прочие базисы				4,500		
<i>ДТ летнее</i>				4,500		
<i>ДТ межсезонное</i>						
<i>ДТ зимнее</i>						
<i>ДТ арктическое</i>						

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК					10,637	9,295
ТАИФ-НК					10,637	9,295
ДТ летнее						
ДТ межсезонное					8,476	
ДТ зимнее					2,161	
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
ННК						2,915
Хабаровский НПЗ						2,915
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
ФортеИнвест						6,720
Орскнефтеоргсинтез						6,720
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Прочие базисы						
ДТ летнее						
ДТ межсезонное						
ДТ зимнее						
ДТ арктическое						
Итого				319,630	231,636	

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

■ - не является обязательным нормативом


Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн
Топочный мазут. Февраль 2015 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				60,840	38,820	46,214
Ангарская НХК	8,460			8,460	3,480	3,864
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	7,380			7,380	3,660	3,852
Комсомольский НПЗ	8,820			8,820	4,440	4,410
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	10,800			10,800	9,480	9,032
Самарская гр. НПЗ	13,860			13,860	10,620	10,736
Саратовский НПЗ	3,960			3,960	2,880	2,316
Туапсинский НПЗ						7,560
Ярославнефтеоргсинтез	7,560			7,560	4,260	4,444
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				5,040		4,160
Уфимская гр. НПЗ	5,040			5,040		4,160
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				14,160	13,580	13,718
Волгограднефтепереработка						1,382
Нижегороднефтеоргсинтез						8,250
Пермнефтеоргсинтез	6,780			6,780	13,580	2,388
Ухтанефтепереработка	7,380			7,380		1,698
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				8,540	6,840	13,092
Киришинефтеоргсинтез	0,540		8,000	8,540	6,840	13,092
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				31,380	17,670	12,006
Московский НПЗ	7,800			7,800	7,410	4,738
Омский НПЗ	7,560			7,560	3,420	2,824
Ярославнефтеоргсинтез	16,020			16,020	6,840	4,444
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				3,240	1,914	2,404
Астраханский ГПЗ						0,648
Газпром нефтехим Салават	3,240			3,240	1,914	1,756
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						3,574
ТАИФ-НК						3,574
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК				9,000		2,382
Хабаровский НПЗ						2,382
Балансовые пункты						
Прочие базисы				9,000		
ФортеИнвест						2,692
Орскнефтеоргсинтез						2,692
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				132,200	78,824	

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

□ - не является обязательным нормативом



1 АПРЕЛЯ

**Третья Международная
конференция**

Керосины 2015

2 АПРЕЛЯ

**Седьмая Международная
конференция**

Бензины 2015

3 АПРЕЛЯ

**Пятая Международная
конференция**

Дизель 2015

Более подробную информацию о предстоящем мероприятии можно
получить по тел. **+7(495) 797-49-07** или e-mail: **org@creonenergy.ru**



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 мировой рынок нефтепродуктов

В продолжение недели торги на бирже проходили ровно, без эксцессов, не выражая тенденции ни по обороту, ни по ценам.

Внутренние цены еще накануне сбалансировались с экспортными паритетами, сбалансировались со спросом на внутреннем рынке, а на текущей неделе незначительно корректировались в ту или иную сторону.

Бензин марки Премиум-95 к концу недели подорожал до 35110 руб./т, прибавив в течение недели 400 руб./т (+ 1,1%), бензин Регуляр-92 подешевел на 270 руб./т (минус 0,8%) до 32930 руб./т, летнее дизельное топливо сохранило цену на уровне 34000 руб./т.

Подорожал авиационный керосин до 32300 руб./т, прибавив за неделю около 800 руб./т (+2,5%), подешевел на 800 руб./т мазут (минус 7%) до 10970 руб./т.

Между тем события последних двух дней недели способны вывести цены из спячки.

На Аравийском полуострове между Йеменом и Саудовской Аравией возник вооруженный конфликт, способный втянуть в горячую войну все страны нефтеносного региона.

Рынок нефти отреагировал ростом фьючерсов на 7%, с \$55 до \$59/bbl по марке Brent.

Мгновенно на нефть отреагировали и цены на нефтепродукты на западных рынках.

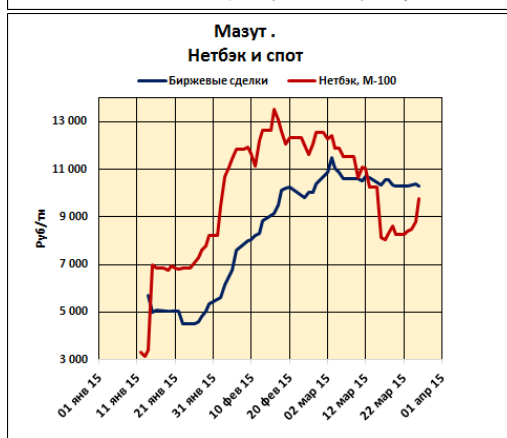
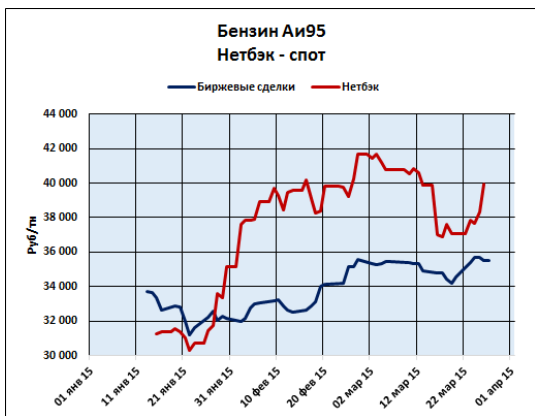
Цены на основные продукты подскочили на 1000-1500 руб./т по нетбэку.

Этот эффект отображен на диаграммах ценовых индексов СПБМТСБ в сопоставлении с экспортными альтернативными ценами.

Как следует из диаграмм, даже резкий скачок паритетов не нарушил общей картины баланса внутренних цен с экспортными паритетами.

Дальнейшее поведение цен будет зависеть от поведения нефти, а та в свою очередь будет зависеть от процессов на вспыхнувшем полуострове.

В случае эскалации конфликта и вовлечения в него все новых стран, нефть будет расти, а при охлаждении цены на нефть вернуться в «облюбованный» ими диапазон 53- 55 долларов за баррель.



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

Про газ.

24 марта на СПБМТСБ состоялись очередные, шестые по счету, начиная с октября 2014 года, биржевые торги природным газом с поставкой на апрель 2015 года.

На двух балансовых пунктах - Надым и Вынгапуровская реализовано 130,6 млн. кубических метров по ценам 2660-2690 рублей за 1000 м. куб. Совершено 25 сделок.

Продавцами газа выступили Роснефть, Севернефть-Уренгой и Газпром.

Причем, до последнего дня сохранялась интрига, вернется ли Газпром на биржу или проигнорирует ее под предлогом налоговых рисков.

Некоторые рассматривали неучастие Газпрома в торгах как саботаж биржевого механизма в принципе. Допускаю, что это так, что внутри акционеров компании происходят не простые процессы, что прозрачность не в пользу монополии. Ведь компания лишь только номинально государственная, всего только 50,23% доля государства в акционерном капитале компании, 26,23% акций в американских депозитарных расписках и 23,54% - в собственности юридических и физических лиц.

Сам по себе проект биржевой торговли природным газом изначально вызывал ощущение его проблемности.

Во-первых, источник газа и трубопроводная сеть РФ монополизированы Газпромом.

Справляется ли Газпром с обеспечением газом промышленных предприятий и жителей страны? Справляется.

Может ли Газпром самочинно устанавливать цены на газ и услуги? Нет, не может, государство через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) регулирует цены и сверху и снизу.

Так зачем тогда биржа, если монополия сохраняется, госрегулирование сохраняется, газом страна обеспечена. Рынка нет, а ведь биржа механизм рыночных отношений.

Коллеги подсказывают, биржевой проект торговли газом назрел, его пролоббировали независимые производители газа. Их оказалось достаточно. Это ВИНКи, это Новатэк, это ряд мелких производителей газа.

Как было до биржи - Газпром покупал газ у независимых со слов участников рынка по унифицированно низким ценам.

А биржа назначит рыночную цену.

Биржа создаст площадку, где независимые производители газа получат независимость от Газпрома. То есть в нашем случае биржа не следствие рынка, а причина, по которой должен развиваться рынок газа.

Допуск независимых производителей газа создаст конкурентную среду, что позволит получить рыночные индикаторы цен, а не установленные чиновниками.

Монополия включается в рыночные механизмы - Газпром обратился в правительство с просьбой предоставить скидки к цене ФСТ и, по последней информации, документы уже находятся в правительстве.

По данным Газпрома, за прошедший период независимые производители из-за разницы цен «откусили» у монополии около 28% внутреннего рынка РФ.

Рынок газа

В рамках выполнения поручения Президента Российской Федерации об организации торгов природным газом 24 октября 2014 на СПБМТСБ был осуществлен запуск биржевой торговли газом.

За 3 месяца 2014 года на бирже продано 534,2 млн кубометров газа.

Торги организуются на балансовых пунктах «КС Надым», «КС Вынгапуровская», «КС Южно-Балыкская» с поставкой на следующий месяц.

Участники биржевых торгов - крупнейшие производители газа и ведущие предприятия электроэнергетики, агрохимии, металлургии.

В 2015 г. планируется организация торгов с поставкой на декаду и на следующий день, а также увеличение количества балансовых пунктов.



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.



КУРС ЛЕКЦИЙ «ФЬЮЧЕРСЫ ЗА 3 ДНЯ»

ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» проведет **курс лекций**, посвященный срочному рынку: **«ФЬЮЧЕРСЫ ЗА 3 ДНЯ»**, который включает в себя теоретическую и практическую подготовку сотрудников нефтегазовых компаний, нефтетрейдеров, авиакомпаний, потребителей топлива, автохозяйств и нацелен на грамотное использование инструментов срочного рынка.

КУРС ЛЕКЦИЙ БУДЕТ СОСТОЯТЬ ИЗ ТРЕХ ЗАНЯТИЙ:

Первая лекция пройдет 08.04.2015 – 16.00 мск

ВВЕДЕНИЕ

- История биржевой торговли. Биржи в России.
- Товарный и финансовый рынки.
- Чем торгуют на бирже?
- Биржевой товар. Товарные фьючерсы.
- Биржевое законодательство. Регулирование и регуляторы рынка.
- Как устроена биржа?
- Профессиональные участники финансового рынка. Дилеры и Брокеры. Трейдеры. Частные инвесторы.

ФЬЮЧЕРСЫ

- Природа фьючерсов.
- Определение фьючерса.
- Виды базовых активов (Валюта. Ценные бумаги. Биржевые товары. Индексы).
- Поставочные и расчетные фьючерсы.
- Стандартизация и спецификация фьючерсных контрактов.
- Ценообразование фьючерса. Форвардная цена базового актива. Форвардная цена базового актива, по которому выплачиваются дивиденды.
- Как торгуют на бирже?
- Биржевые заявки (Рыночная. Лимитированная. Стоп-лоссы и Тэйк-профиты).
- Контроль заявок, сделок, уровня денежных средств и позиций.

КЛИРИНГ

- Клиринговая система (Начальная маржа. Вариационная маржа. Переоценка позиций по рынку. Исполнение фьючерса. Какова математика клиринга?).
- Открытые позиции. Open Interest
- Ближние и дальние фьючерсы.

Вторая лекция пройдет 09.04.2015 – 16.00 мск

Программа лекции:

ТОРГОВЫЕ СТРАТЕГИИ

- Финансовая математика: "Простые формулы фьючерсного рынка"
- Виды биржевых операций.
- Биржевая спекуляция. Риски при спекуляции. "Игра на повышение". "Игра на понижение".
- Страхование рыночных рисков (хеджирование).
- Кросс-хедж. Коэффициент хеджирования. Эффективность кросс-хеджа.
- Динамическое хеджирование.
- Арбитраж на фьючерсах. Арбитраж «спот-фьючерс».
- Фьючерсные спреды.

Третья лекция пройдет 10.04.2015 – 16.00 мск

Программа лекции:

ПРАКТИЧЕСКИЕ ЗАНЯТИЯ

- Торговые и брокерские системы торгов.
- Деловая игра «Учебные торги».
- Итоги торгов. Отчетная документация биржи, клиринга, брокера.

Первая лекция курса обучения состоится **8 апреля 2015 года** в московском офисе ЗАО "СПБМТСБ" по адресу: г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, д.24.

Вход свободный при предварительной регистрации на сайте Биржи: <http://spimex.com/participant/training-seminars/>



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

Биржевые котировки, после снижения с 13 по 20 марта, за последнюю неделю вернулись к восходящей динамике.

В итоге в среднем по России цена Регуляр-92 повысилась на 3,4%, или на 1150 руб./т, Премиум-95 – на 4,6%, или на 1 700 руб./т, ДТЛ – на 0,7%, или на 250 руб./т.

По нашим данным, за прошедшие годы НПЗ снизили объемы переработки нефти, тем самым сократив производство нефтепродуктов, в особенности дизельного топлива.

Внутренний рынок чутко реагирует, например, на остановку заводов в связи с ремонтами, которые уже начались на многих НПЗ как в Европейской части РФ, так и в Сибири.

Средняя по РФ мелкооптовая стоимость нефтепродуктов тоже выросла. Регуляр-92 стал дороже на 0,06% (20 рублей), Премиум-95 – на 0,02% (10 рублей), ДТЛ – на 1,8% (650 руб-лей).

В отдельных субъекта РФ наблюдался недостаток объемов топлива в связи с растущим спросом со стороны конечных потребителей.

В Центральном федеральном округе подорожали Регуляр-92 и летнее дизельное топливо (на ДТЛ уже перешли многие участники рынка). Вследствие ремонтно-профилактических работ на первичных установках РНПК рынок ЦФО недополучит около 25% объемов нефтепродуктов.

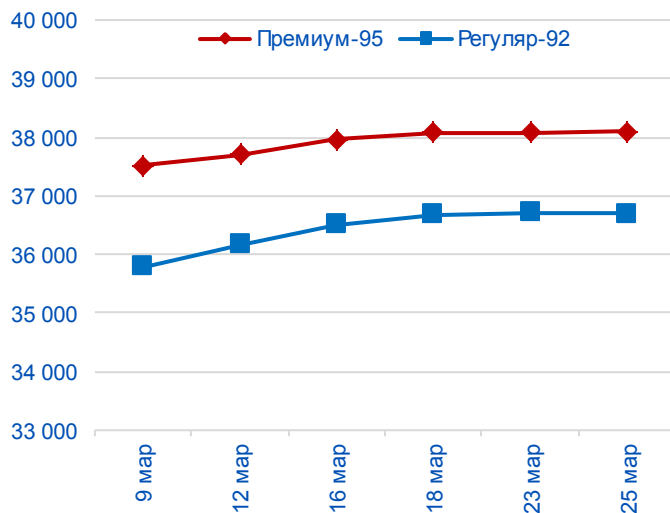
В СЗФО темпы роста стоимости бензина несколько снизились, к тому же появлялись признаки смены тренда. Так, на 300 рублей подешевел Премиум-95 у компании «Газпромнефть-Региональные продажи», на 100 рублей за тонну снизилась стоимость бензина у отдельных игроков Вологодской области и Республики Карелия.

В ПФО наблюдалась разнонаправленная динамика ценообразования бензина, в особенности Регуляр-92. Так, сбытовая структура «Башнефти» в Уфе скорректировала цену в сторону понижения, а в Самарской области сбытовая структура «ЛУКОЙЛа» цену повысила.

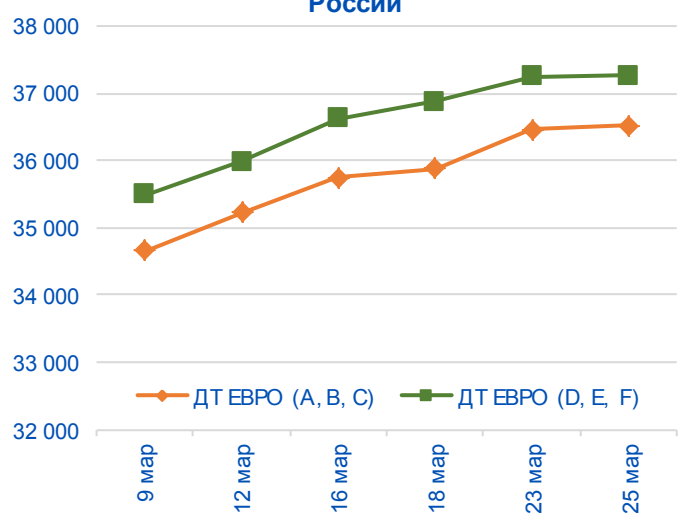
За пределами Европейской части РФ можно отметить стабильность рынка, кроме, пожалуй, незначительного снижения цены Регуляр-92 в СФО.

В ДФО изменений в ценах бензинов и дизтоплива не отмечено.

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.



ОРГАНИЗАТОР



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР



СП6МТСБ

ПРИ СОДЕЙСТВИИ



Федеральная
Антимонопольная
Служба

ИНФОРМАЦИОННЫЕ
ПАРТНЕРЫ



ВСЕРОССИЙСКИЙ БИЗНЕС-ФОРУМ
**БИРЖЕВОЙ РЫНОК
ПРИРОДНОГО ГАЗА**

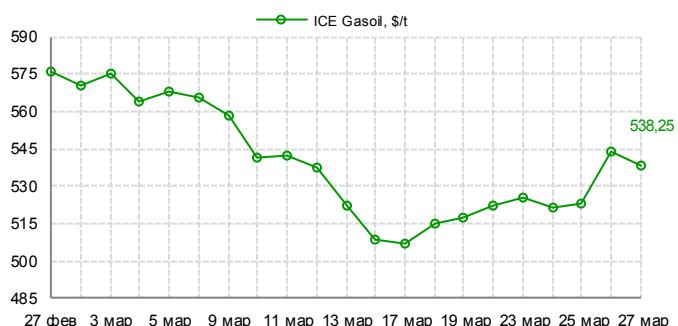
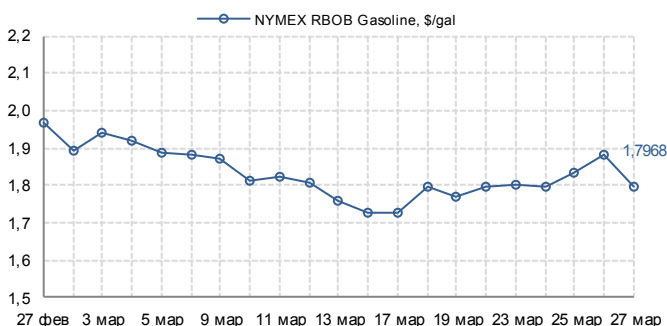
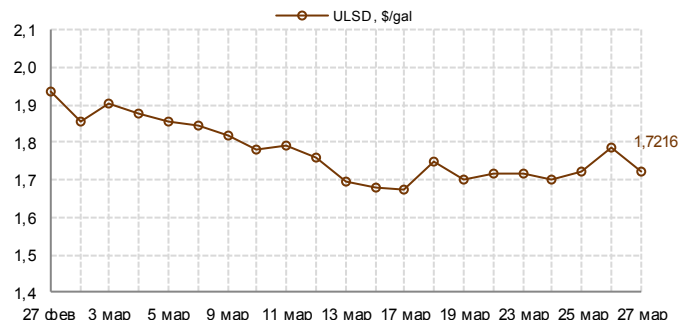
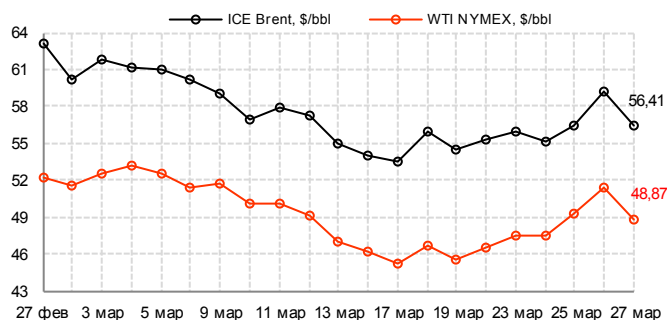
16 АПРЕЛЯ 2015 ГОДА, MARRIOTT COURTYARD MOSCOW CITY CENTER

ПОДРОБНОСТИ НА САЙТЕ
WWW.NA-ATR.RU
И ПО ТЕЛЕФОНУ +7 495 644-49-12



Котировки на май 2015 года

	20 марта 2015 г	23 марта 2015 г	24 марта 2015 г	25 марта 2015 г	26 марта 2015 г	27 марта 2015 г
Brent, \$/bbl	55,32	55,92	55,11	56,48	59,19	56,41
WTI, \$/bbl	46,57	47,45	47,51	49,21	51,43	48,87
ULSD, \$/gal	1,7160	1,7180	1,7007	1,7226	1,7856	1,7216
RBOB, \$/gal	1,7948	1,8032	1,7977	1,8348	1,8815	1,7968
Gasoil, \$/t	522,25	525,00	521,50	523,00	543,75	538,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель
Нефть	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9	105,8	130,8
Нефть (льготная ставка 1)	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2	13,3	16,7
СУГ	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1	50,7	62,7
Бензин товарный	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0	82,5	102,0
Прямогонный бензин	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9	89,9	111,1
Дизельное топливо	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1	50,7	62,7
Темные нефтепродукты	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8	80,4	99,4

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»:

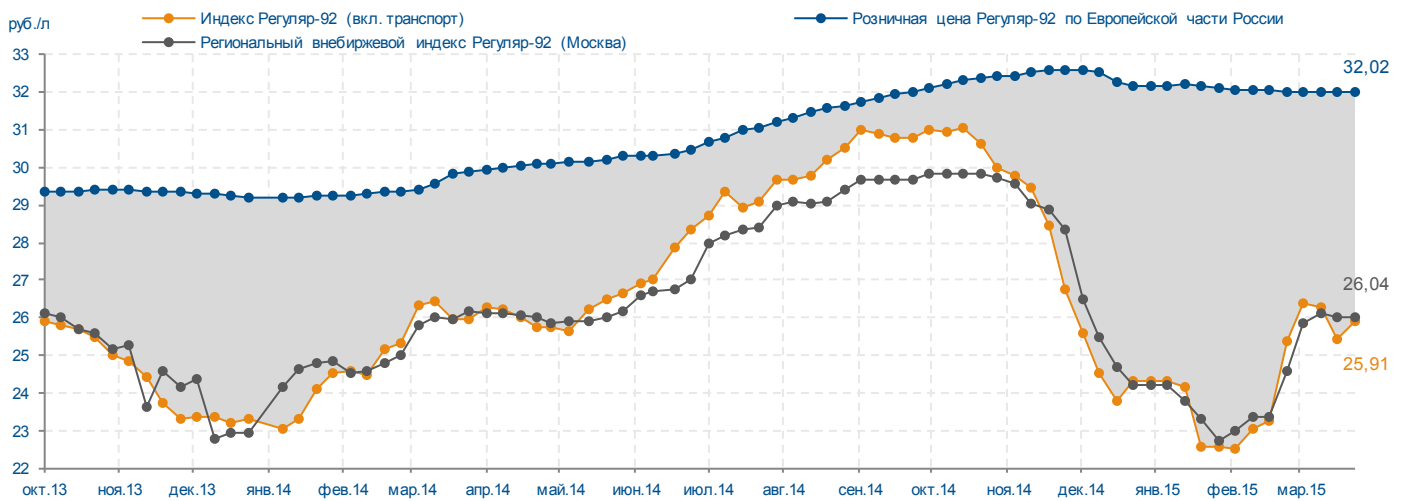
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

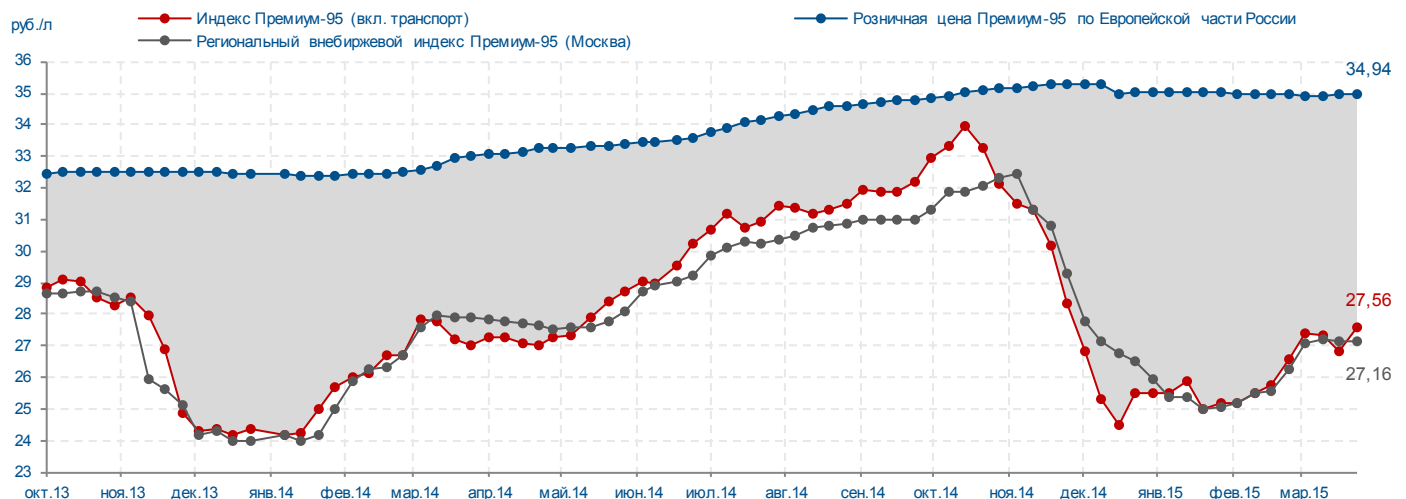
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 23 по 27 марта 2015



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 23 по 27 марта 2015



Индексы СПБМТСБ

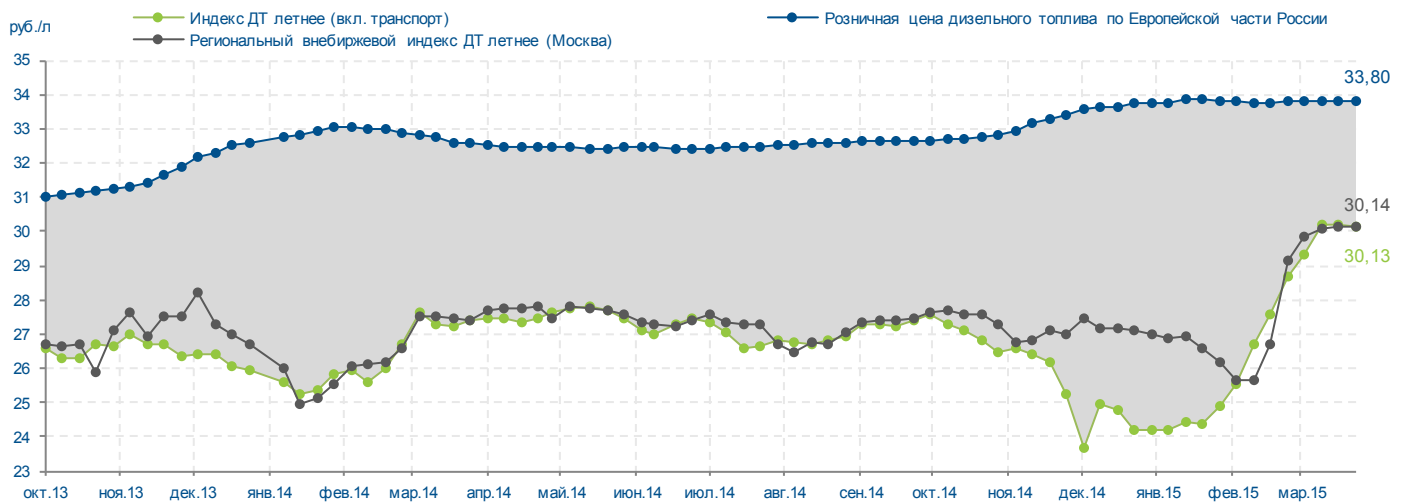
Индексы на ж/д ст. Владимир

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

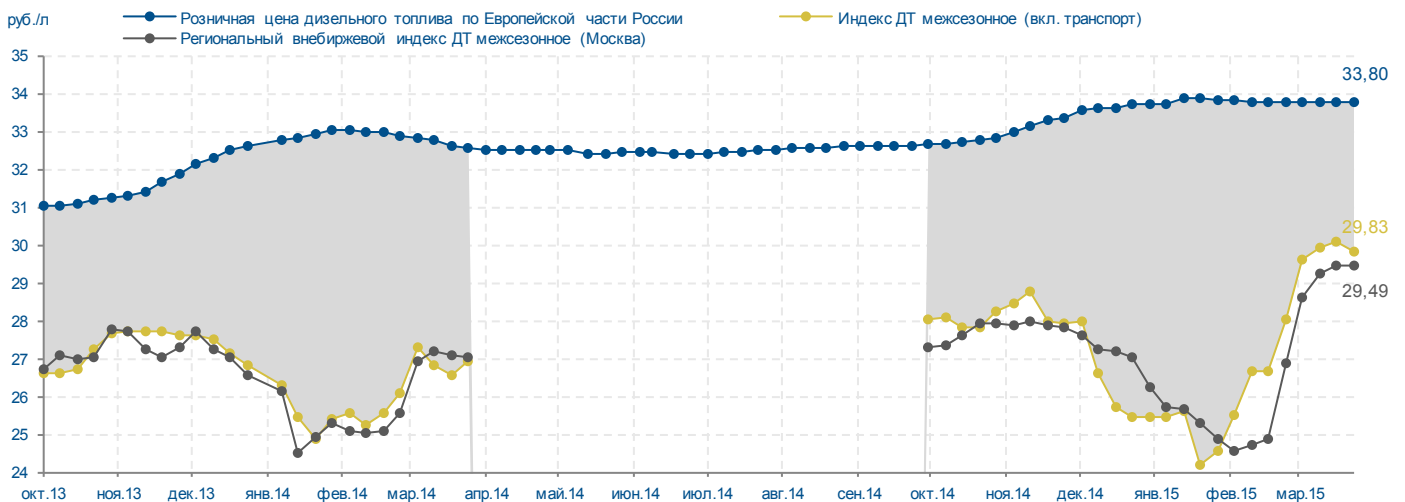




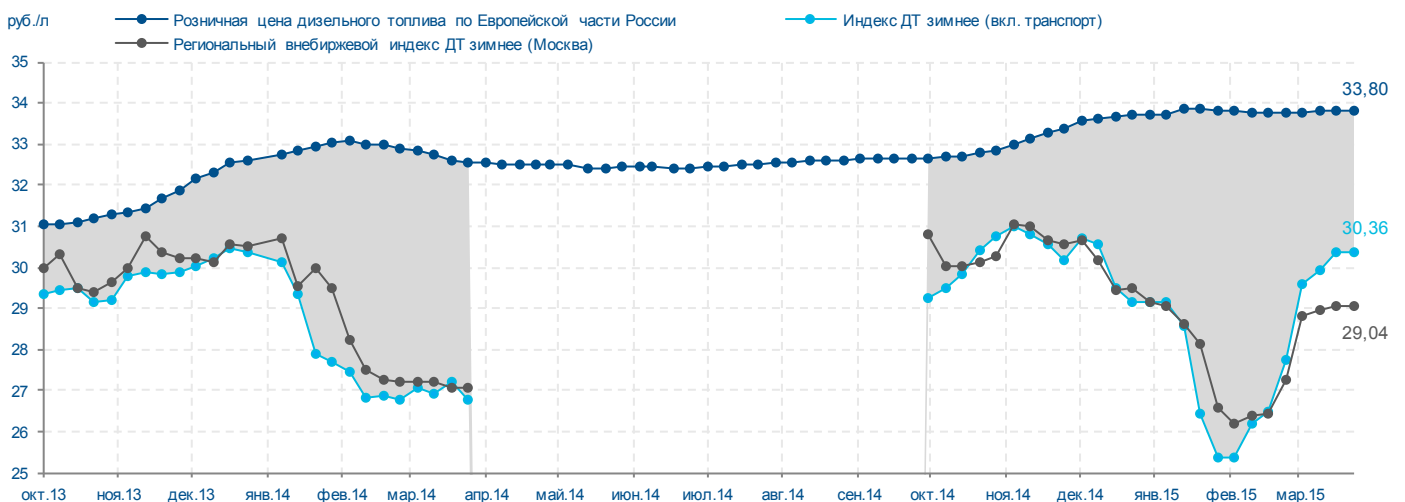
Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 23 по 27 марта 2015



Индекс ДТ межсезонного «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ межсезонного (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 23 по 27 марта 2015



Индекс ДТ зимнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ зимнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 23 по 27 марта 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.



XII МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ-ВЫСТАВКА 16-17 АПРЕЛЯ 2015

СОВРЕМЕННАЯ АЗС И НЕФТЕБАЗА: РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ РОССИИ

INTERCONTINENTAL MOSCOW - TVERSKAYA HOTEL

МОСКВА, УЛ. ТВЕРСКАЯ, 22

ОРГАНИЗАТОР КОНФЕРЕНЦИИ

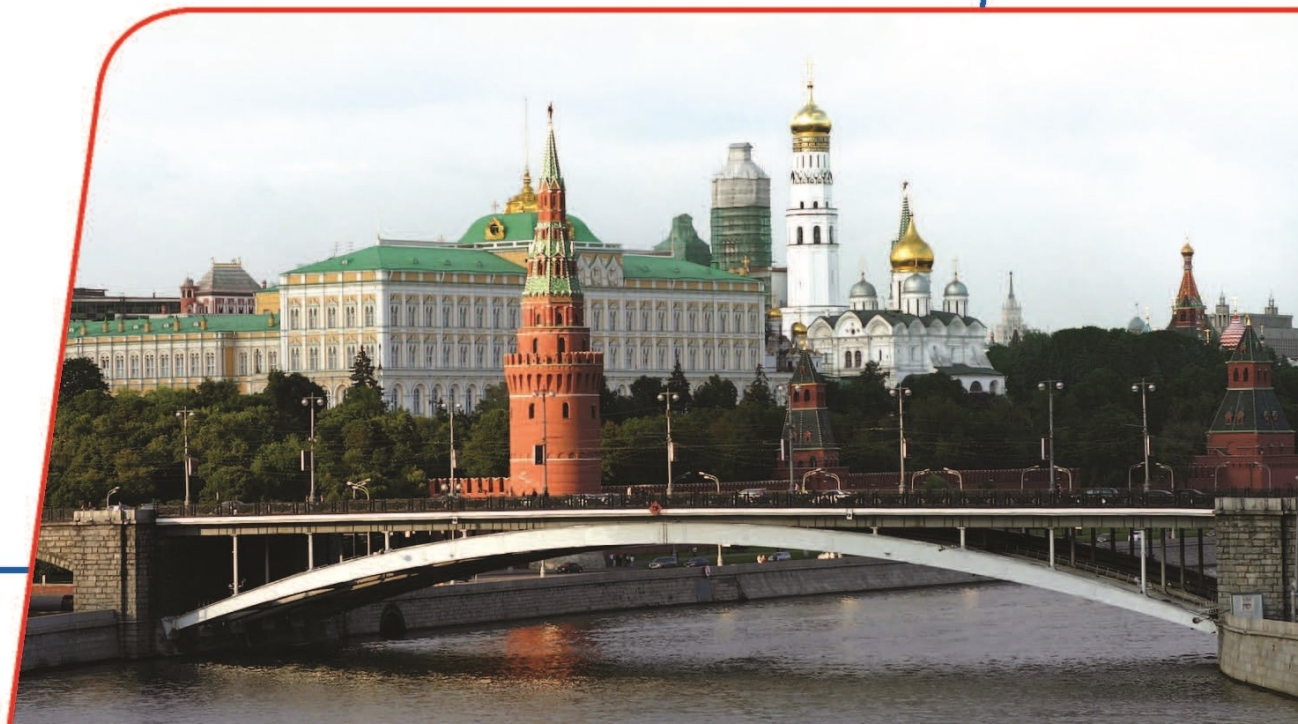
Современная АЗС

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР

ЛУКОЙЛ

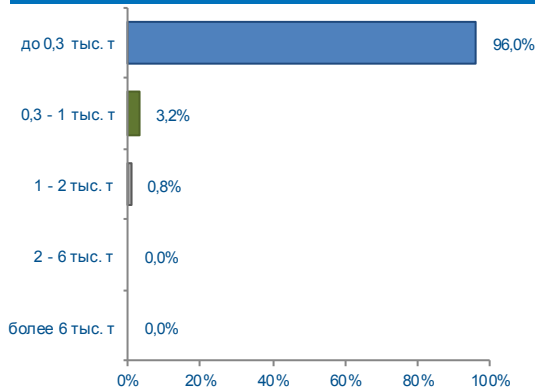
По вопросам участия в конференции и возможности выступления
с докладами обращайтесь по телефону
+7 (495) 609-63-32 или
по e-mail: sovazs@sovazs.com

WWW.SOVAZS.COM

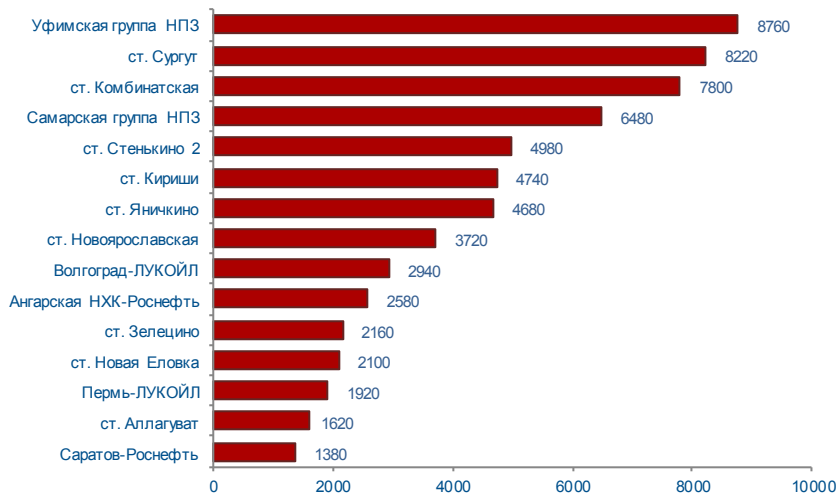


	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	68200	-15980	324900	1056820
Количество сделок, ед.	505	-132	2289	6971

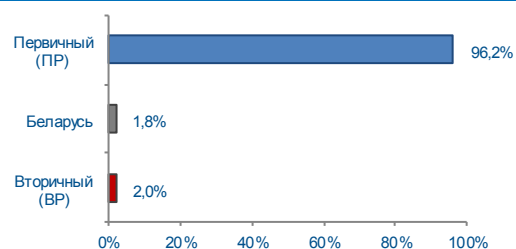
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

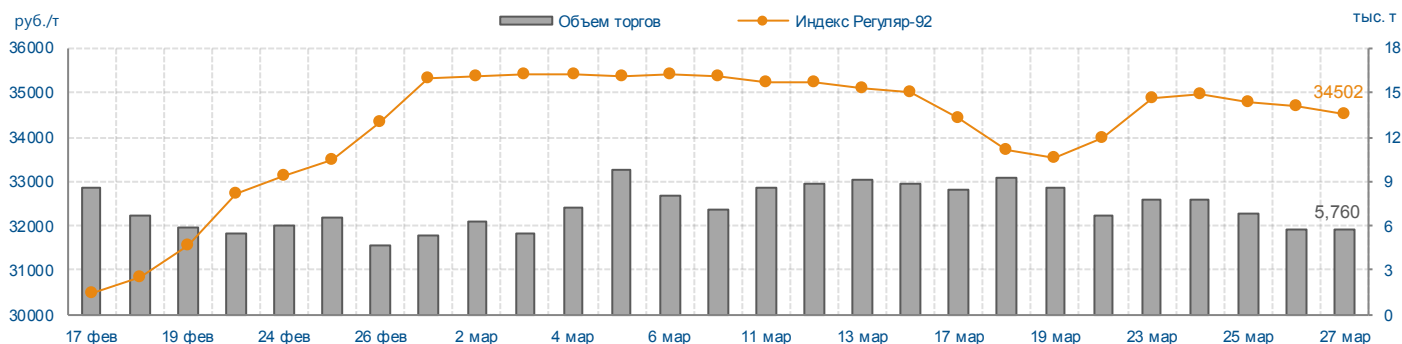


Структура рынка



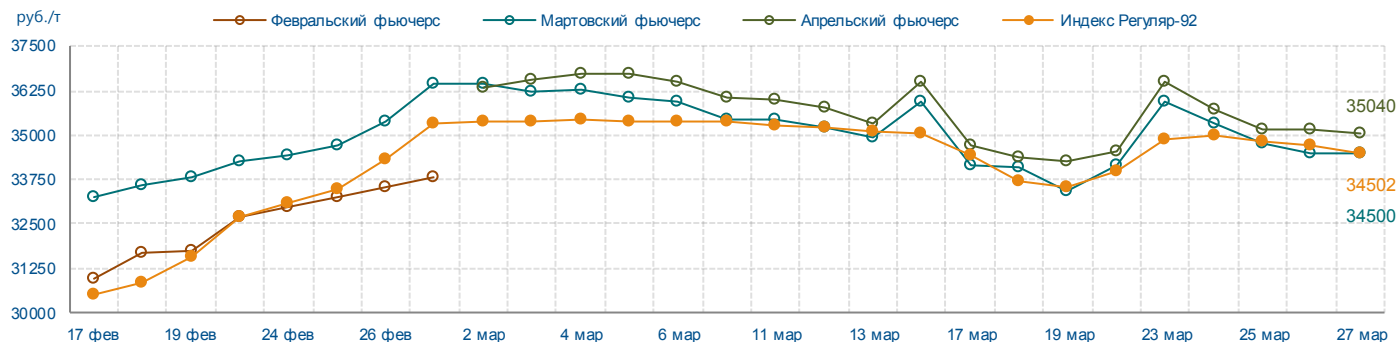
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	34502	+537	-890	+1376	34776	+638
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5760	-900	146200	384100	33880	-7820



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.03.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.03.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.03.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI35	мар.2015	34500	+1,08	1872	65 714 400	39	291	-319
	FSIREGVLI45	апр.2015	35040	+1,48	1480	52 144 200	26	500	+280



Итоги биржевых торгов

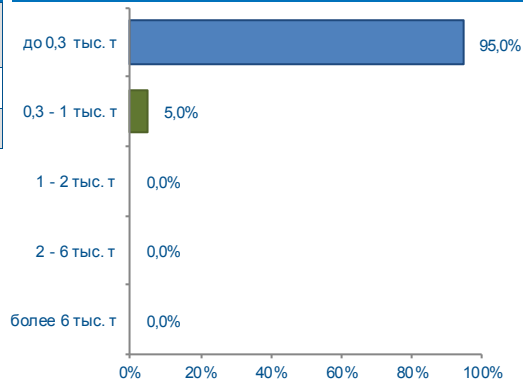
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32802	33821	29	2340	33407	33443	+308	32802	33820
		ВР	33800		2	240	33800			33800	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37050	37050	10	2940	37050	37050	0	37050	37050
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	36300	36300	5	1920	36300	36300	0	36300	36300
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	31950	33500	55	6240	33024	33040	+1040	32500	33430
		ВР	32950		3	240	33467			33418	33500
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32500	34100	15	1200	33805	33843	+1099	33712	33861
		ВР	34100		1	180	34100			34100	34100
ст. Аллагуват	жд	ПР	32000	32700	16	1620	32383	32383	+795	32000	32700
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	36300	36300	5	900	36300	36300	0	36300	36300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	36801	37351	13	780	37136	37136	+44	36801	37350
		ВР	39900		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	36600	36600	7	2160	36600	36600	0	36600	36600
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	33700	33900	2	1080	33900	33900	-	33900	33900
ст. Кириши	жд	ПР	34751	35046	6	4740	34800	34800	-89	34751	35046
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	30700	32800	73	7740	31008	31022	+299	30700	31500
		ВР	32100		1	60	32800			32800	32800
ст. Никель	жд	ПР	32500	32700	1	180	32700	32700	+580	32700	32700
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32000	32900	25	2100	32292	32292	+256	32000	32861
		ВР	32800		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	32500	35000	39	3420	33670	33728	+330	33350	34000
		ВР	33970		3	300	34388			33970	35000
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	33500	33500	1	180	33500	33500	-	33500	33500
ст. Стенькино 2	жд	ПР	33200	34900	50	4920	33579	33595	+388	33200	33950
		ВР	34900		1	60	34900			34900	34900
ст. Сургут	жд	ПР	30250	31451	38	8220	30973	30973	+670	30250	31451
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	33200	34200	35	4440	33749	33771	+446	33200	34200
		ВР	34180		1	240	34180			34180	34180
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	32500	32800	62	8700	32668	32668	+175	32500	32800
		ВР	32700		1	60	32700			32700	32700
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	34318	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	33750	33500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	34150	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	33000	33000	5	1000	33000	33000	-	33000	33000
		ВР	-		0	-	-			-	

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 23 - 27 марта 2015 г

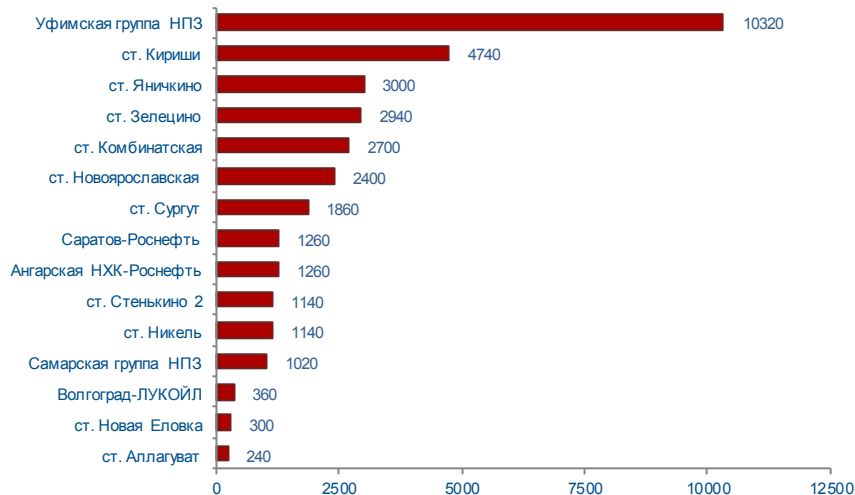


	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	35040	+2520	138580	385360
Количество сделок, ед.	261	-16	1110	3151

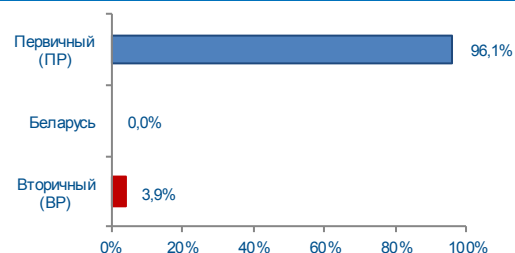
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

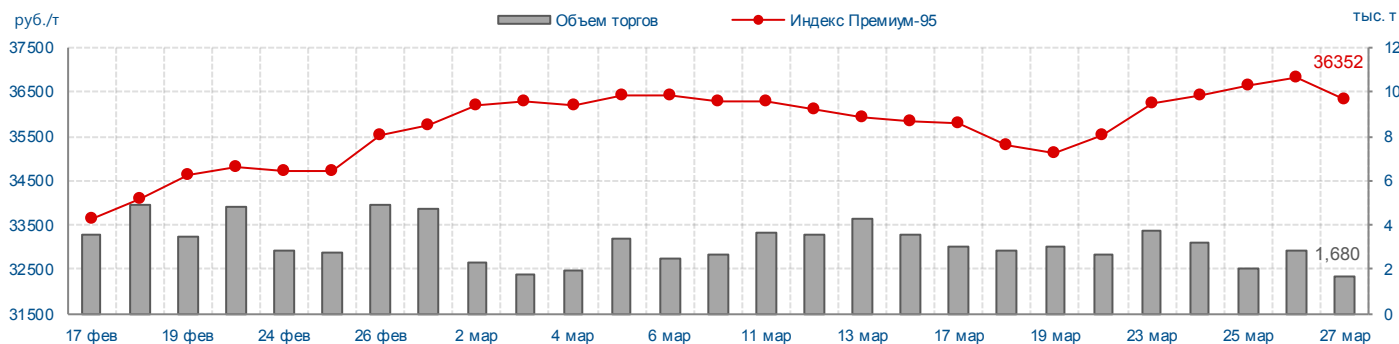


Структура рынка

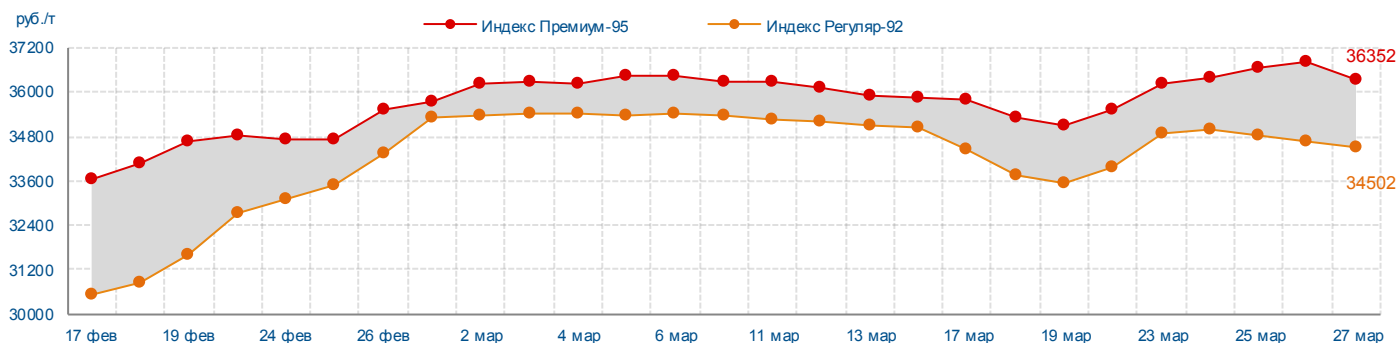


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	36352	+844	+145	+1920	36499	+987
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1680	-960	54840	171780	13560	-1620



		20 мар. 2015 г	23 мар. 2015 г	24 мар. 2015 г	25 мар. 2015 г	26 мар. 2015 г	27 мар. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1543	+1350	+1429	+1841	+2148	+1850
	%	+4,5	+3,9	+4,1	+5,3	+6,2	+5,4

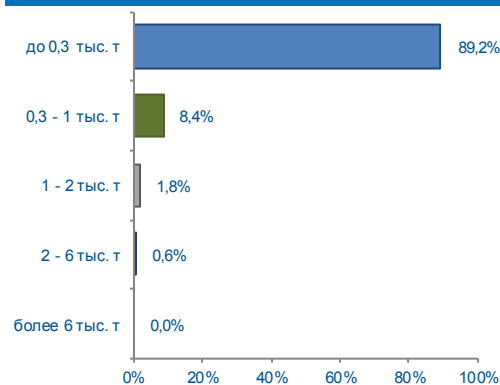


Итоги биржевых торгов

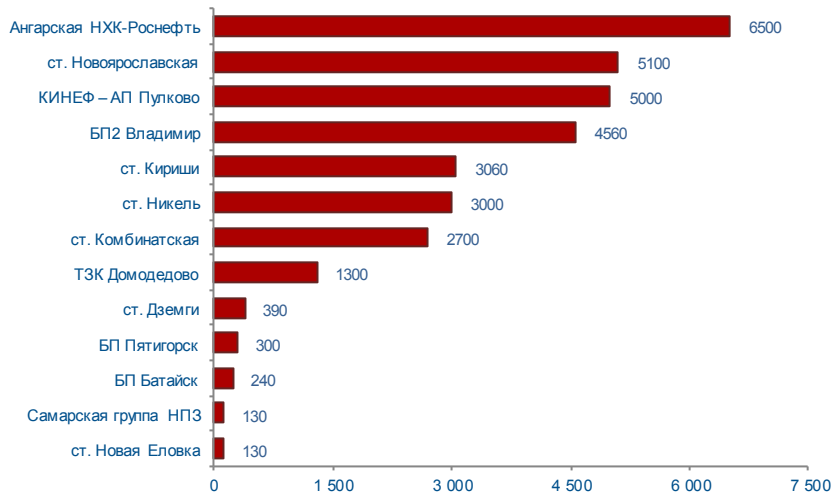
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32210	34811	18	1200	34109	34130	-155	32210	34210
		ВР	34550		1	60	34550			34550	34550
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38050	38050	3	360	38050	38050	0	38050	38050
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37300	37300	1	180	37300	37300	0	37300	37300
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	33806	34601	13	1020	34428	34428	+519	33806	34570
		ВР	35600		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33800	34820	17	1260	34642	34642	+604	33825	34804
		ВР	36400		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	33000	34000	4	240	33550	33550	+981	33000	34000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	38000	38350	3	180	38117	38117	-233	38000	38350
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	37600	37600	10	2940	37600	37600	0	37600	37600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	35518	37052	11	3720	36072	36283	+816	35518	37052
		ВР	37052		2	1020	37052			37052	37052
ст. Комбинатская	жд	ПР	32400	32900	25	2700	32640	32640	+405	32400	32900
		ВР	33400		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	33000	34000	3	1140	33616	33616	+316	33000	34000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	33450	34100	5	300	33480	33480	+63	33450	33600
		ВР	34280		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	34400	35800	33	2400	35553	35553	+998	35211	35800
		ВР	37500		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	34870	35800	18	1140	35349	35349	+590	34870	35566
		ВР	36280		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	32302	32605	9	1860	32511	32511	+289	32302	32605
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	35300	36100	19	2700	35721	35755	+1301	35300	36006
		ВР	36050		2	300	36060			36060	36100
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	33000	34000	64	10320	33805	33805	+762	33000	34000
		ВР	36000		0	-	-			-	-

	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	32410	+10385	87380	399725
Количество сделок, ед.	166	+7	623	2143

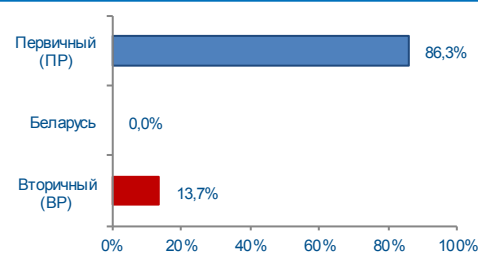
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

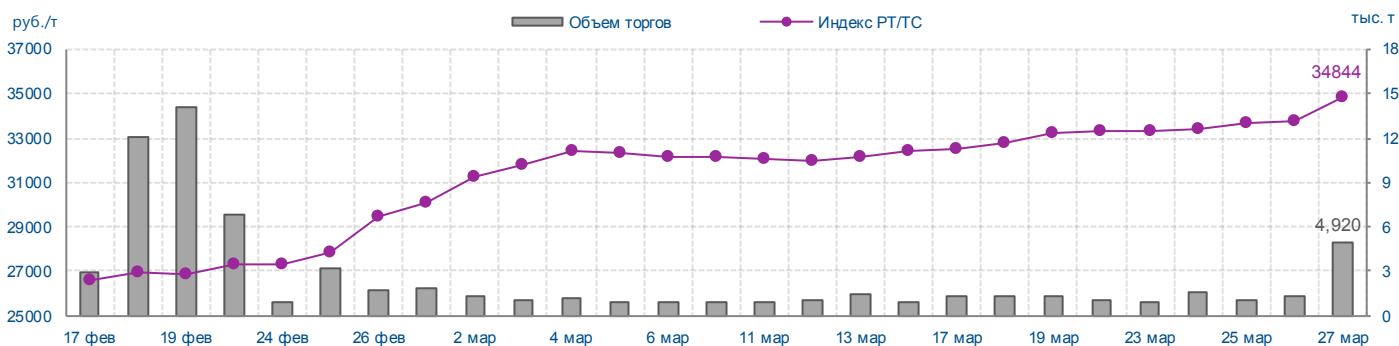


Структура рынка



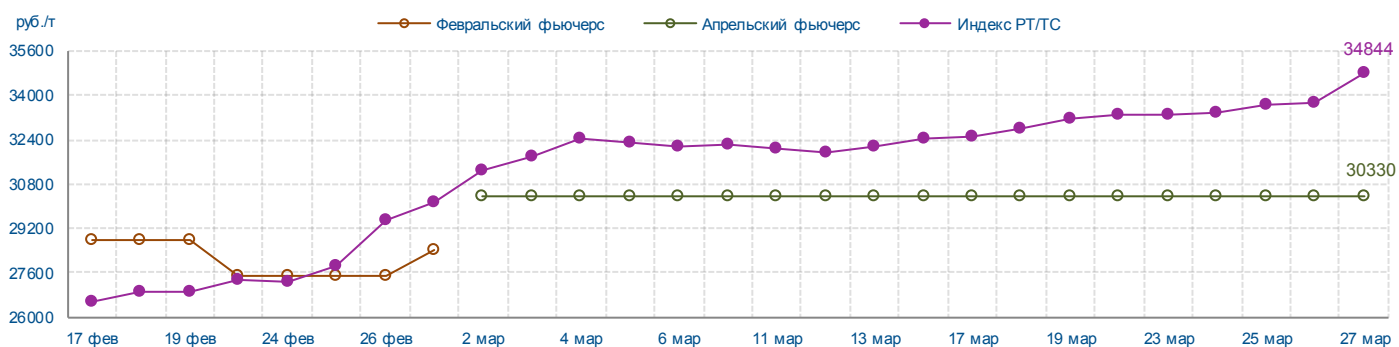
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	34844	+1528	+3582	+5305	33793	+934
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4920	+3900	24840	145980	9660	+3960



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.03.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.03.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.03.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI45	апр.2015	30330	0,00	0	0	0	0	0

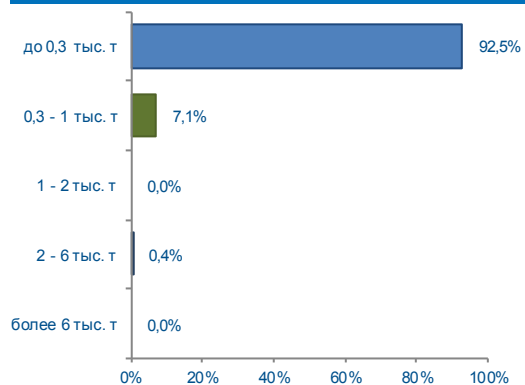


Итоги биржевых торгов

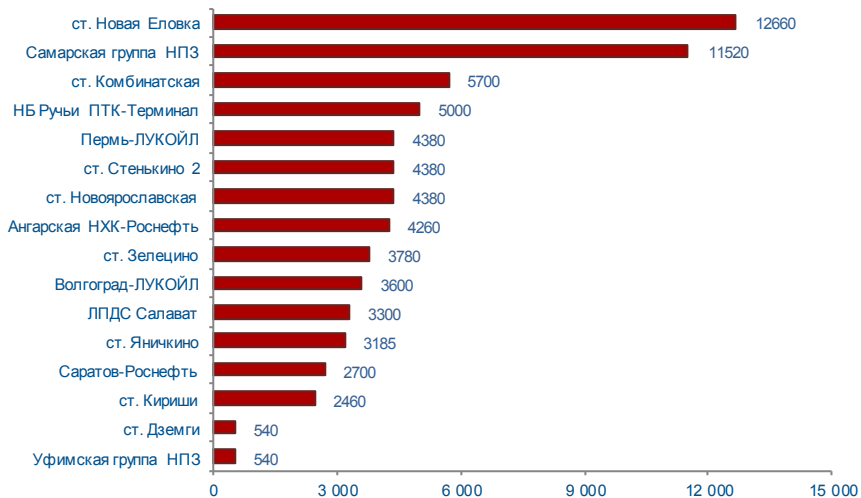
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	30000	31025	36	6500	30264	30264	-911	30000	31025
		ВР	31000		0	-	-			-	-
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	33530	34280	4	240	34080	34080	+1558	33530	34280
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	33520	34270	2	300	33670	33670	+1294	33520	34270
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	33500	35300	8	1320	33914	34716	+1924	33500	35200
		ВР	34800		3	3240	35042			34900	35300
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	32100	32121	2	130	32100	32100	0	32100	32100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	34130	34150	6	390	34147	34147	-	34130	34150
		ВР	36150		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	32627	33807	14	3060	33301	33301	+1264	32627	33807
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	29300	30617	28	2700	29960	29960	+376	29400	30611
		ВР	31100		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	30500	30500	2	3000	30500	30500	+300	30500	30500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	30550	30550	2	130	30550	30550	+183	30550	30550
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	32150	34100	36	3900	32711	32783	+826	32250	34000
		ВР	32300		13	1200	33017			32300	34100
ст. Биклянь	жд	ПР	34118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	32050	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	29500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	31506	31506	5	5000	31506	31506	0	31506	31506
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЭК Домодедово	резервуар	ПР	33510	34500	5	1300	33535	33535	-	33510	33560
		ВР	-		0	-	-			-	-

	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	72385	+8420	208050	336330
Количество сделок, ед.	496	+54	1399	2233

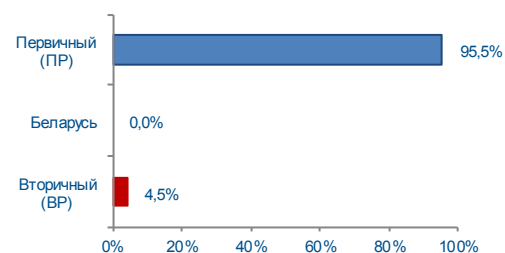
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

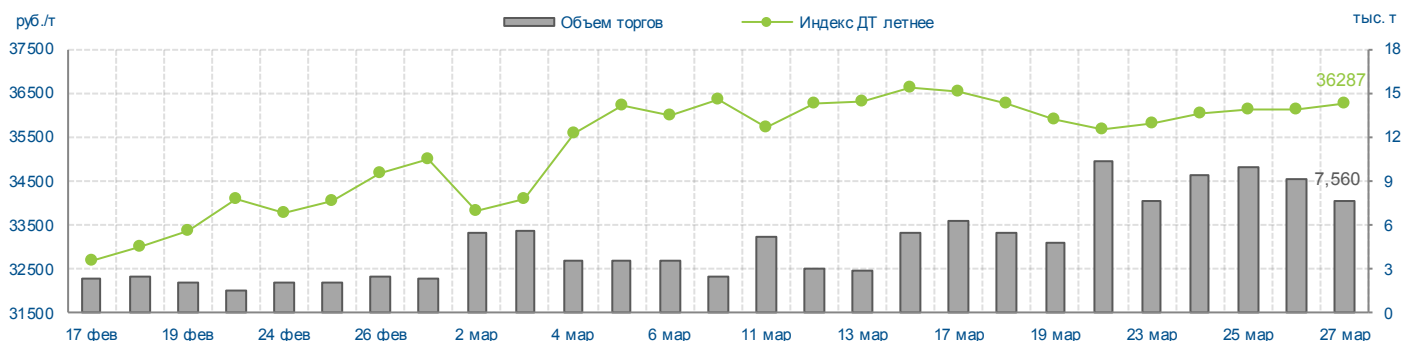


Структура рынка



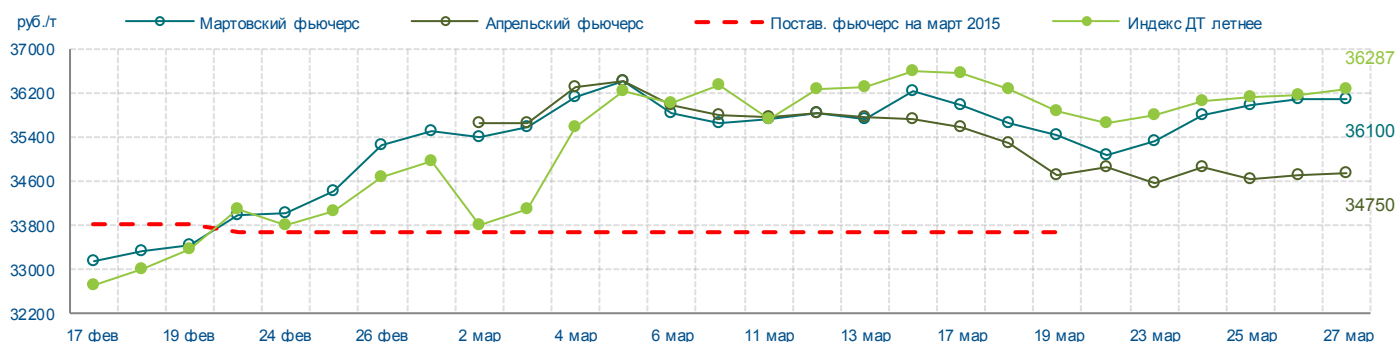
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	36287	+628	+2484	+7298	36080	-116
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	7560	-2820	111150	173070	43685	+11360



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.03.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.03.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.03.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI35	мар.2015	36100	+2,97	2161	77 324 900	42	461	+48
	FSIDTLVLI45	апр.2015	34750	-0,29	2555	88 536 700	52	710	-41



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33900	34461	48	4260	34231	34231	-271	33900	34461
		ВР	35460		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	35400	35400	10	3600	35400	35400	-175	35400	35400
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34140	34950	13	4380	34560	34560	-	34150	34950
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	33655	34300	74	9780	33939	33980	-215	33655	34110
		ВР	33655		13	1740	34207			-	33655
Саратов-Роснефть	жд	ПР	33850	34800	21	2160	34391	34425	+558	33850	34705
		ВР	34500		3	540	34560			-	34500
ст. Дземги	жд	ПР	37600	38310	9	540	37916	37916	-291	37600	38310
		ВР	39300		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	35200	35550	11	3780	35444	35444	+133	35200	35550
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	35518	36100	13	2460	35812	35812	+422	35518	36050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	32200	32600	48	5700	32404	32404	-306	32200	32600
		ВР	34400		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	32600	33650	96	12660	33152	33152	-1016	32601	33650
		ВР	32950		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	34400	35350	52	4200	34977	34992	+63	34400	35350
		ВР	35350		2	180	35350			-	35350
ст. Стенькино 2	жд	ПР	34300	35401	38	4200	34998	35007	+707	34300	35400
		ВР	35200		2	180	35200			-	35200
ст. Яничкино	жд	ПР	34700	35700	22	2600	35173	35214	-39	34700	35700
		ВР	35300		2	585	35400			-	35400
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	34500	34500	5	540	34500	34500	0	34500	34500
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36200		0	-	-			-	-
БП1 Воронеж	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36200		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35500		0	-	-			-	-
ст. Ветласянь	жд	ПР	-	33000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	34500	32300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	38000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	33701	34000	12	3300	33856	33856	-145	33701	34000
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чулково	авто	ПР	37000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	35053	35053	2	5000	35053	35053	+1771	35053	35053
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	37000	35600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	35600	34900	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36800		0	-	-			-	-

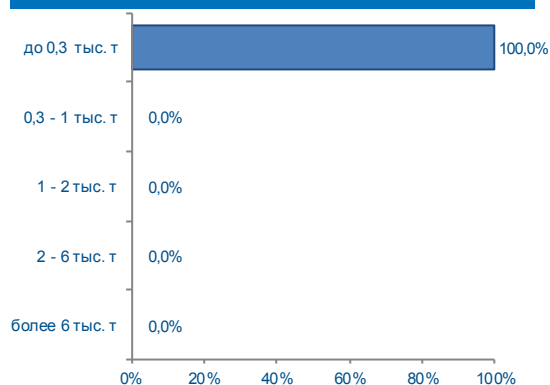
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО МЕЖСЕЗОННОЕ

23 - 27 марта 2015 г

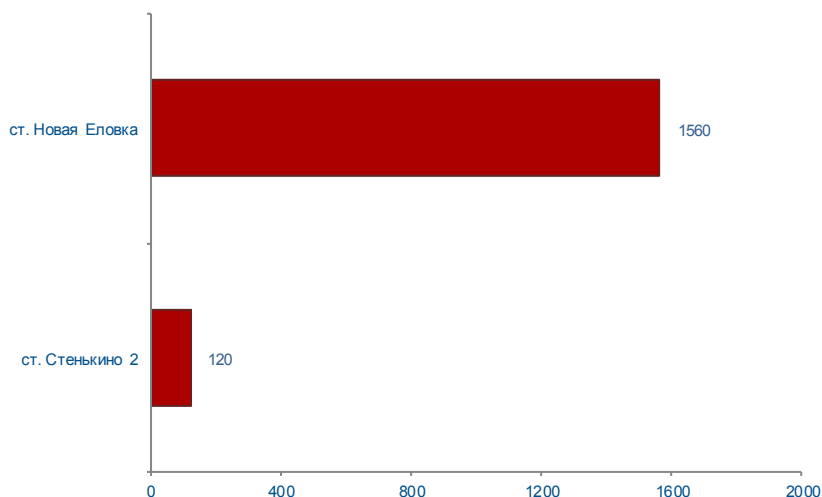


	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	1680	-15720	43275	158415
Количество сделок, ед.	13	-114	366	1285

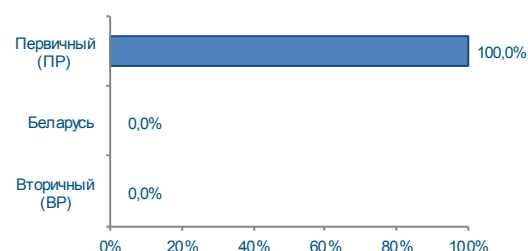
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

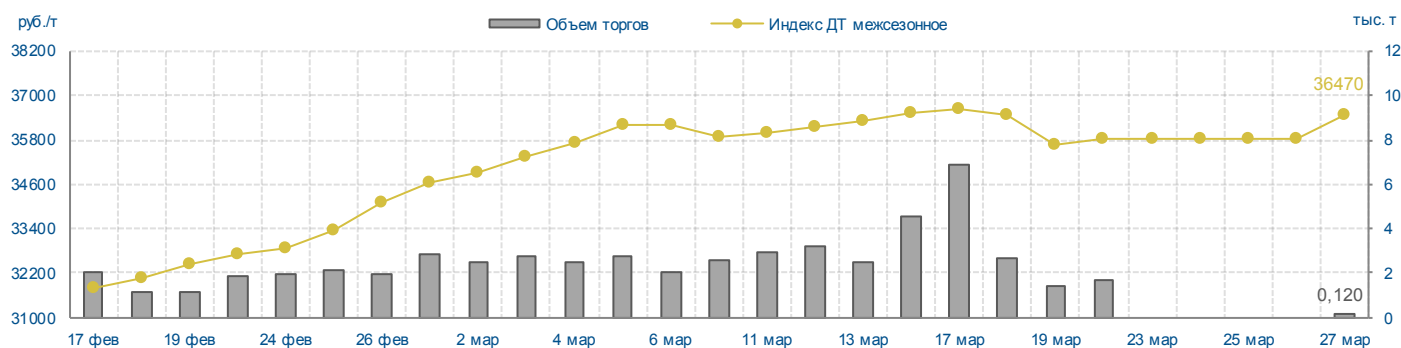


Структура рынка

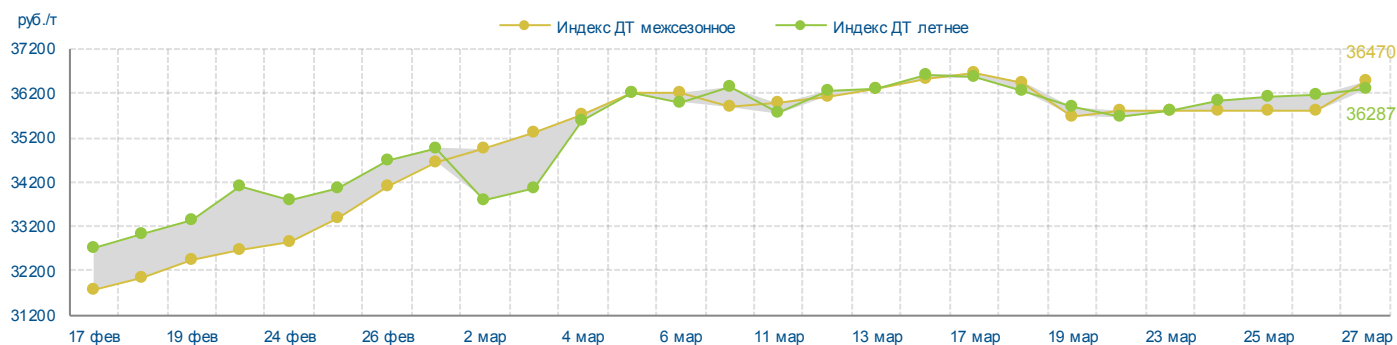


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	36470	+664	+1529	+5583	35939	-290
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	120	-1560	41115	122475	120	-17100



		20 мар. 2015 г	23 мар. 2015 г	24 мар. 2015 г	25 мар. 2015 г	26 мар. 2015 г	27 мар. 2015 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	+147	+10	-248	-309	-344	+183
	%	+0,4	+0,0	-0,7	-0,9	-1,0	+0,5



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	33600	33600	12	1560	33600	33600	-1450	33600	33600
		ВР	33900		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	35350	35500	1	120	35500	35500	+197	35500	35500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	-	34000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	36118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35700		0	-	-			-	-

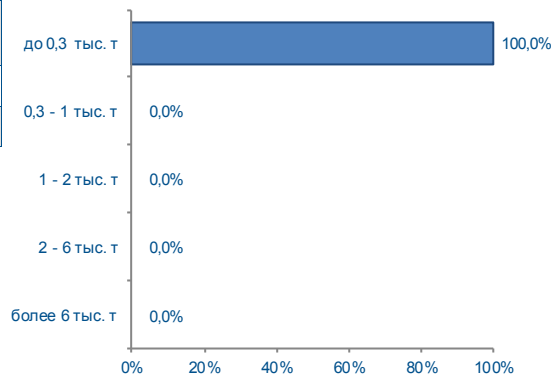
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЗИМНЕЕ

23 - 27 марта 2015 г

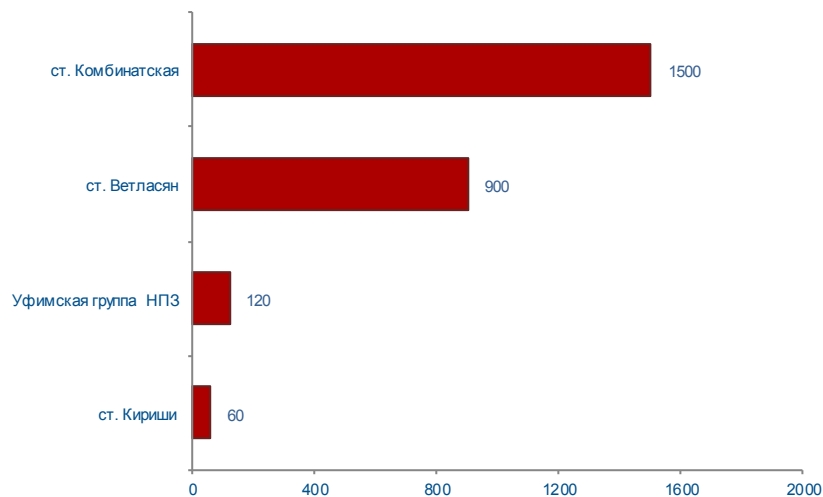


	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	2580	-6480	65135	433170
Количество сделок, ед.	22	-24	329	2868

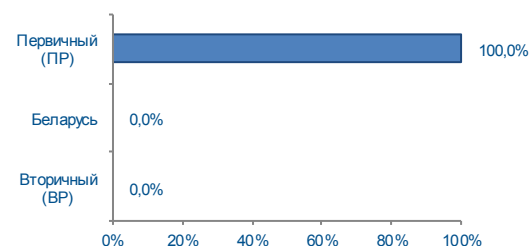
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

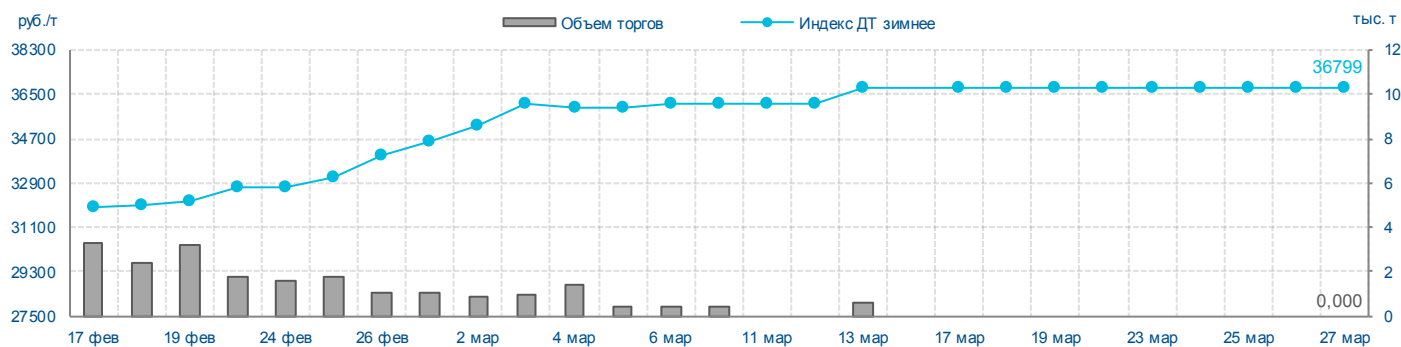


Структура рынка

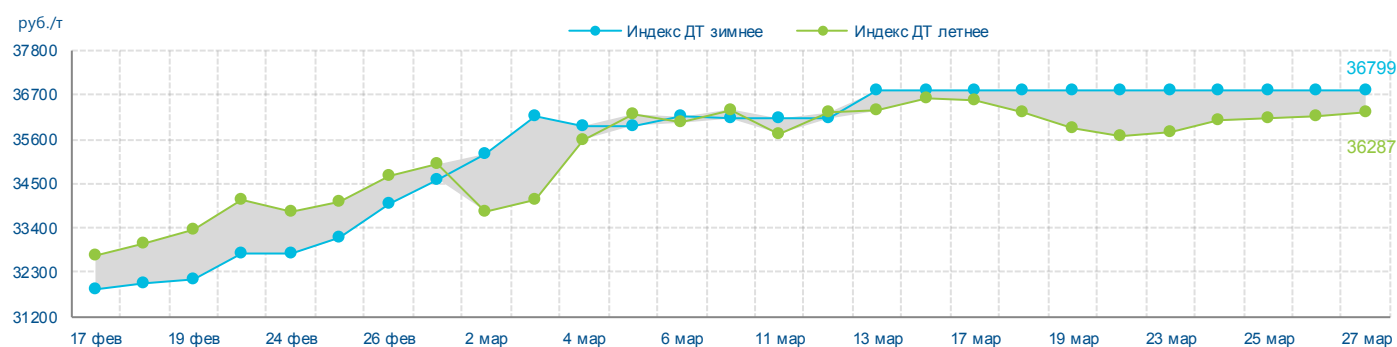


Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	36799	0	+1558	+1535	36799	0
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	0	0	5195	100290	0	0



		20 мар. 2015 г	23 мар. 2015 г	24 мар. 2015 г	25 мар. 2015 г	26 мар. 2015 г	27 мар. 2015 г
ДТ зимнее/ ДТ летнее	руб./т	+1140	+1003	+745	+684	+649	+512
	%	+3,2	+2,8	+2,1	+1,9	+1,8	+1,4

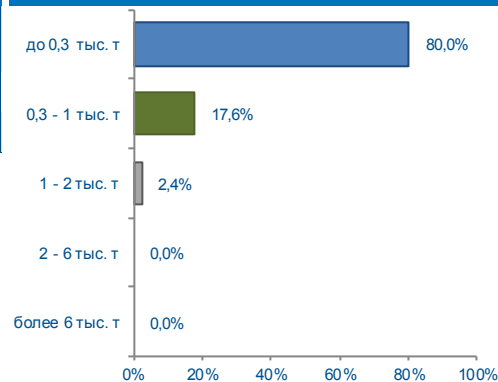


Итоги биржевых торгов

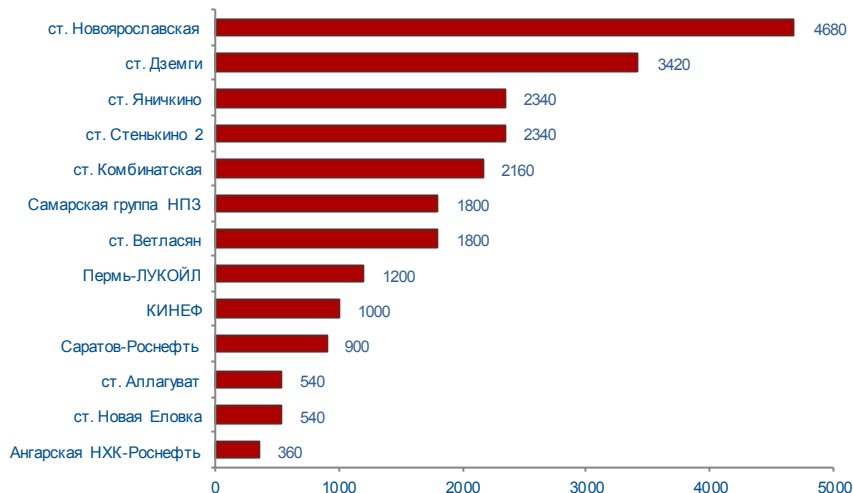
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Ветласян	жд	ПР	37800	37800	5	900	37800	37800	0	37800	37800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	35518	37052	1	60	37052	37052	+1806	37052	37052
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	32100	33200	15	1500	32736	32736	-176	32100	33200
		ВР	35200		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	34600	34600	1	120	34600	34600	0	34600	34600
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	35500	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	36118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	39200	35100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Абалаково	авто	ПР	34600	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	23 - 27 марта 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	23080	-19555	121120	387660
Количество сделок, ед.	100	-29	413	1408

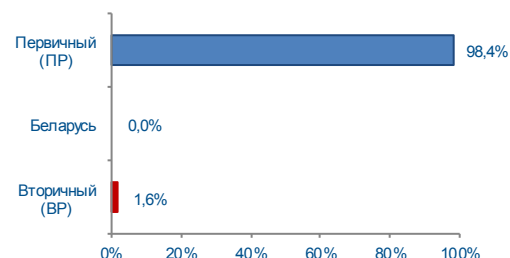
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

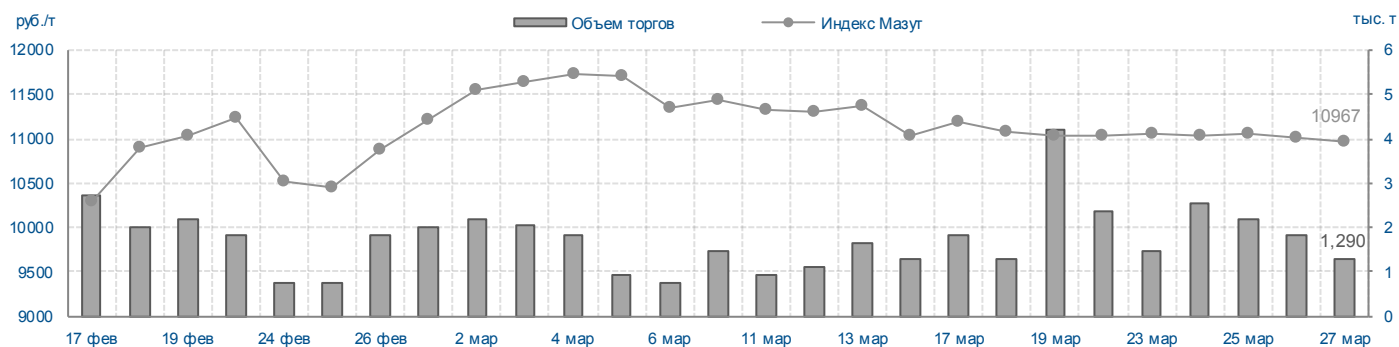


Структура рынка



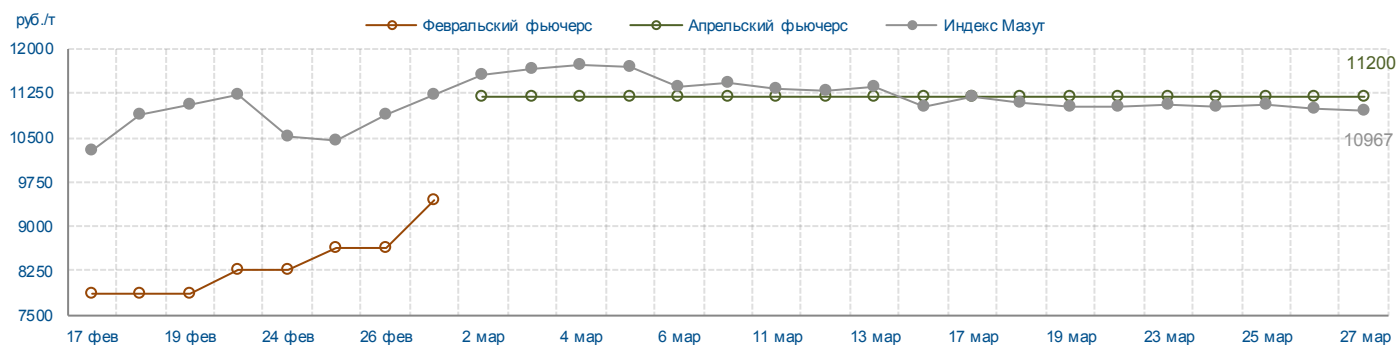
Индекс Мазут (Владимир)

	27 мар. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 23 - 27 мар. 2015 г	
	+/-	20 мар. 2015 г			+/-	среднее 16 - 20 мар. 2015 г
Индекс, руб./т	10967	-65	-585	+3355	11027	-49
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1290	-1080	33300	92775	9360	-1635



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 27.03.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 27.03.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 20.03.15
Индекс Мазут	FSIMZTVL145	апр.2015	11200	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	12000	12800	2	360	12400	12400	-848	12000	12800
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	11080	11090	4	1200	11090	11090	0	11090	11090
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	9500	9550	10	1800	9505	9505	-	9500	9550
		ВР	-		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	9800	10000	5	900	9860	9860	-240	9800	10000
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	9100	9300	3	540	9167	9167	-271	9100	9300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Ветласяян	жд	ПР	10960	11000	5	1800	11000	11000	0	11000	11000
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	14700	15101	14	3420	14817	14817	-1358	14700	15101
		ВР	16150		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	7200	7700	10	2160	7479	7479	+249	7200	7700
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	12000	12600	3	540	12167	12167	-1083	12000	12500
		ВР	13500		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	10200	10401	19	4320	10340	10341	-38	10300	10400
		ВР	10300		2	360	10350			10300	10400
ст. Стенькино 2	жд	ПР	9800	9900	12	2340	9850	9850	-70	9800	9900
		ВР	10300		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	9900	10000	9	2340	9975	9975	-121	9900	10000
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	10118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	13039	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	7200		0	-	-			-	
ст. Правотомск	жд	ПР	-	10900	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	11000		0	-	-			-	
КИНЕФ	авто	ПР	13039	13039	2	1000	13039	13039	+483	13039	13039
		ВР	-		0	-	-			-	