

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

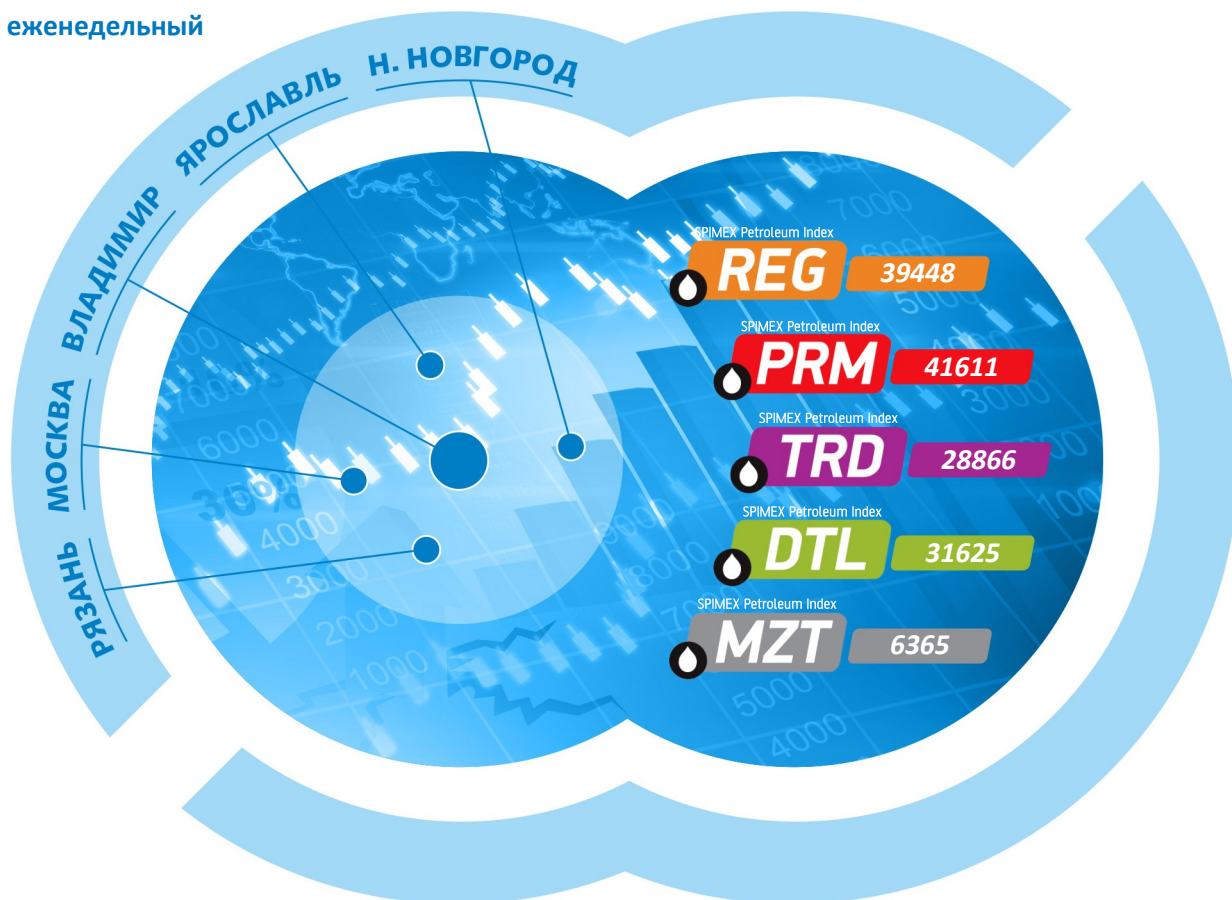
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **159** 25 - 29 апреля
2016

еженедельный



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

МОСКВА

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

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

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

ИРКУТСК

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

WWW.SPIMEX.COM



Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, для реализации на биржевых торгах ЗАО "СП6МТСБ", тыс. т

Планы. Май 2016

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Аи-76 (80)	Аи-92	Аи-95	Аи-98	
25.04.2016 / 27.04.2016	Роснефть / РН-Аэро	91,260		60,360	30,000	0,900	26,670
	Ангарская НХК	7,560		6,600	0,660	0,300	11,245
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	9,420		6,900	2,520		0,650
	Загорская УКПНГ						
	Зайкинское ГПП						
	Комсомольский НПЗ	1,920		1,080	0,840		3,250
	Краснодарнефтегаз						
	Красноленинский НПЗ						0,975
	Нефтекумское УПНГ						
	Нижнеартовское НПО						2,600
	Новокуйбышевская НХК						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	21,360		16,680	4,560	0,120	
	Самарская гр. НПЗ	31,380		21,480	9,780	0,120	1,950
	Саратовский НПЗ	7,740		2,640	5,100		
	Терминал						
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	11,880		4,980	6,540	0,360	6,000
25.04.2016	Башнефть	26,000		20,000	6,000		
	Туймазинское ГПП						
	Уфимская гр. НПЗ	26,000		20,000	6,000		
	Шкаповское ГПП						
27.04.2016 / 26.04.2016	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-АЭРО	60,274		36,930	23,344		14,820
	Волгограднефтепереработка	16,756		11,315	5,441		8,460
	Коробковский ГПЗ						
	Нижегороднефтеоргсинтез	27,264		15,096	12,168		1,320
	Пермнефтегазпереработка						
	Пермнефтеоргсинтез	15,057		9,843	5,214		5,040
	ТПП Лангеласнефтегаз						
	Усинский ГПЗ						
	Ухтанефтепереработка	1,197		0,676	0,521		
26.04.2016	Сургутнефтегаз	12,540		7,980	4,560		6,840
	Киришинефтеоргсинтез	12,540		7,980	4,560		6,840
	Сургутское УПГ						
26.04.2016	Газпром нефть	79,680	1,140	46,740	30,780	1,020	30,780
	Московский НПЗ	23,940		12,540	11,400		
	Омский НПЗ	42,840	1,140	28,500	12,540	0,660	17,100
	Ярославнефтеоргсинтез	12,900		5,700	6,840	0,360	13,680
27.04.2016	Газпром	20,100		14,950	5,150		1,140
	Астраханский ГПЗ						
	Востокгазпром						
	Газпром добыча Иркутск						
	Газпром добыча Оренбург						
	Газпром добыча Ямбург						
	Газпром нефтехим Салават	5,500		2,500	3,000		
	Сосногорский ГПЗ						
	Сургутский ЗСК	14,600		12,450	2,150		1,140
	Уренгойский ЗПКТ						
25.04.2016	ТАИФ-НК						
	ТАИФ-НК						
26.04.2016	ННК (Независимая нефтегазовая компания)						
	СН-Газдобыча						
	Хабаровский НПЗ						
15.04.2016	ФортеИнвест	1,380		1,020	0,360		1,020
	Орскнефтеоргсинтез	1,380		1,020	0,360		1,020
	СИБУР Холдинг						
	СибурТюменьГаз						
	Сибур-Химпром						
	Тобольск-Нефтехим						
	Уралоргсинтез						
	Итого	291,234	1,140	187,980	100,194	1,920	81,270



Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, для реализации на биржевых торгах ЗАО "СП6МТСБ", тыс. т

Планы. Май 2016

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Топочный мазут
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
25.04.2016	Роснефть	65,460	65,460				29,820
	Ангарская НХК	4,980	4,980				3,060
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	8,040	8,040				3,180
	Загорская УКПНГ						
	Зайкинское ГПП						
	Комсомольский НПЗ	1,260	1,260				2,100
	Краснодарнефтегаз						
	Красноленинский НПЗ						
	Нефтекумское УПНГ						
	Нижневартовское НПО						
	Новокуйбышевская НХК						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	9,660	9,660				5,040
	Самарская гр. НПЗ	25,860	25,860				10,560
	Саратовский НПЗ	6,960	6,960				1,860
	Терминал						
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	8,700	8,700				4,020
25.04.2016	Башнефть	23,000	23,000				
	Туймазинское ГПП						
	Уфимская гр. НПЗ	23,000	23,000				
	Шкаловское ГПП						
27.04.2016	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт	52,260	51,231		1,029		6,000
	Волгограднефтепереработка	15,288	15,288				
	Коробковский ГПЗ						
	Нижегороднефтеоргсинтез	13,301	13,301				6,000
	Пермнефтегазпереработка						
	Пермнефтеоргсинтез	22,642	22,642				
	ТПП Лангепаснефтегаз						
	Усинский ГПЗ						
	Ухтанефтепереработка	1,029			1,029		
26.04.2016	Сургутнефтегаз	29,640	29,640				6,840
	Киришинефтеоргсинтез	29,640	29,640				6,840
	Сургутское УПГ						
26.04.2016	Газпром нефть	47,500	47,500				17,670
	Московский НПЗ	9,880	9,880				7,410
	Омский НПЗ	28,500	28,500				3,420
	Ярославнефтеоргсинтез	9,120	9,120				6,840
27.04.2016	Газпром	9,756	5,401		3,250	1,105	0,876
	Астраханский ГПЗ						
	Востокгазпром						
	Газпром добыча Иркутск						
	Газпром добыча Оренбург						
	Газпром добыча Ямбург						
	Газпром нефтехим Салават	6,506	5,401			1,105	0,876
	Сосногорский ГПЗ						
	Сургутский ЗСК	3,250			3,250		
	Уренгойский ЗПКТ						
25.04.2016	ТАИФ-НК	9,577	9,577				
	ТАИФ-НК	9,577	9,577				
26.04.2016	ННК (Независимая нефтегазовая компания)						2,470
	СН-Газдобыча						
	Хабаровский НПЗ						2,470
15.04.2016	ФортеИнвест	0,540	0,540				
	Орскнефтеоргсинтез	0,540	0,540				
	СИБУР Холдинг						
	СибурТюменьГаз						
	Сибур-Химпром						
	Тобольск-Нефтехим						
	Уралоргсинтез						
	Итого	237,733	232,349		4,279	1,105	63,676



Информация о планируемых минимальных объемах нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, для реализации на биржевых торгах ЗАО "СП6МТСБ", тыс. т

Планы. Май 2016

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Сжиженные углеводородные газы				
		Все виды	СПБТ	ПТ	БТ	ПБА (ПА)
22.04.2016	Роснефть	1,525	1,525			
	Ангарская НХК	0,600	0,600			
	Ангарский завод полимеров					
	Ачинский НПЗ					
	Загорская УКПНГ					
	Зайкинское ГПП					
	Комсомольский НПЗ	0,125	0,125			
	Краснодарнефтегаз					
	Красноленинский НПЗ					
	Нефтекумское УПНГ					
	Нижневартовское НПО					
	Новокуйбышевская НХК					
	Новокуйбышевский завод масел и присадок					
	Отраденский ГПЗ					
	Рязанская НПК					
	Самарская гр. НПЗ	0,700	0,700			
	Саратовский НПЗ					
	Терминал					
	Туапсинский НПЗ					
	Ярославнефтеоргсинтез	0,100	0,100			
	Башнефть					
	Туймазинское ГПП					
	Уфимская гр. НПЗ					
	Шкаповское ГПП					
27.04.2016	ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт	0,600	0,300			0,300
	Волгограднефтепереработка	0,200				0,200
	Коробковский ГПЗ	0,100				0,100
	Нижегороднефтеоргсинтез					
	Пермнефтегазпереработка					
	Пермнефтеоргсинтез	0,300	0,300			
	ТПП Лангепаснефтегаз					
	Усинский ГПЗ					
	Ухтанефтепереработка					
26.04.2016	Сургутнефтегаз	1,015	1,015			
	Киришинефтеоргсинтез					
	Сургутское УПГ	1,015	1,015			
26.04.2016	Газпром нефть	0,992	0,992			
	Московский НПЗ	0,384	0,384			
	Омский НПЗ	0,512	0,512			
	Ярославнефтеоргсинтез	0,096	0,096			
26.04.2016	Газпром	1,216		1,216		
	Астраханский ГПЗ					
	Востокгазпром					
	Газпром добыча Иркутск					
	Газпром добыча Оренбург					
	Газпром добыча Ямбург					
	Газпром нефтехим Салават					
	Сосногорский ГПЗ					
	Сургутский ЗСК	1,216		1,216		
	Уренгойский ЗПКТ					
	ТАИФ-НК					
	ТАИФ-НК					
	ННК (Независимая нефтегазовая компания)					
	СН-Газдобыча					
	Хабаровский НПЗ					
	ФортеИнвест					
	Орскнефтеоргсинтез					
Не предоставили	СИБУР Холдинг					
	СибурТюменьГаз					
	Сибур-Химпром					
	Тобольск-Нефтехим					
	Уралоргсинтез					
	Итого	5,348	3,832	1,216		0,300



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн

Автобензин. Март 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				154,320	95,940	103,225
Ангарская НХК	9,960			9,960	7,560	12,730
Нормаль-80						0,670
Регуляр-92	8,520			8,520	6,420	10,920
Премиум-95	1,320			1,320	1,020	1,040
Супер-98	0,120			0,120	0,120	0,100
Ангарский завод полимеров						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ачинский НПЗ	14,820			14,820	9,420	9,870
Нормаль-80						
Регуляр-92	13,560			13,560	7,860	8,310
Премиум-95	1,260			1,260	1,560	1,560
Супер-98						
Комсомольский НПЗ	6,000			6,000	4,320	4,750
Нормаль-80	1,320			1,320	0,360	0,350
Регуляр-92	3,180			3,180	2,040	2,390
Премиум-95	1,200			1,200	1,500	1,560
Супер-98	0,300			0,300	0,420	0,450
Красноленинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Нижневартовское 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	44,100			44,100	29,280	29,370
Нормаль-80						
Регуляр-92	34,200			34,200	20,880	19,980
Премиум-95	9,420			9,420	8,100	9,110
Супер-98	0,480			0,480	0,300	0,280

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

 - 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	52,560			52,560	25,500	26,430
Нормаль-80						
Регуляр-92	40,500			40,500	18,540	20,800
Премиум-95	11,700			11,700	6,780	5,430
Супер-98	0,360			0,360	0,180	0,200
Саратовский НПЗ	9,780			9,780	7,800	8,050
Нормаль-80						
Регуляр-92	5,940			5,940	2,640	2,730
Премиум-95	3,840			3,840	5,160	5,320
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	17,100			17,100	12,060	12,025
Нормаль-80						
Регуляр-92	11,580			11,580	5,640	5,615
Премиум-95	4,680			4,680	6,120	6,105
Супер-98	0,840			0,840	0,300	0,305
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Башнефть				94,440	45,000	38,320
Уфимская гр. НПЗ	94,440			94,440	45,000	38,320
Нормаль-80						0,400
Регуляр-92	64,020			64,020	27,000	29,800
Премиум-95	26,700			26,700	16,500	7,770
Супер-98	3,720			3,720	1,500	0,350
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 №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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				108,000	62,757	63,830
Волгограднефтепереработка	11,940			11,940	10,045	10,590
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	7,740			7,740	6,659	7,320
<i>Премиум-95</i>	4,200			4,200	3,386	3,270
<i>Супер-98</i>						
Нижегороднефтеоргсинтез	36,780			36,780	34,837	36,400
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	20,340			20,340	21,170	21,020
<i>Премиум-95</i>	16,440			16,440	13,667	14,470
<i>Супер-98</i>						0,910
Пермнефтеоргсинтез	14,700			14,700	13,628	12,790
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	10,560			10,560	10,351	9,440
<i>Премиум-95</i>	4,140			4,140	3,277	3,350
<i>Супер-98</i>						
Ухтанефтепереработка	6,540			6,540	4,247	4,050
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>	4,020			4,020	3,296	2,940
<i>Премиум-95</i>	2,520			2,520	0,951	1,110
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты				38,040		
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>				22,260		
<i>Премиум-95</i>				15,780		
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Сургутнефтегаз				44,600	12,600	24,090
Киришинефтеоргсинтез	36,900			36,900	12,600	24,090
<i>Нормаль-80</i>						9,850
<i>Регуляр-92</i>	26,760			26,760	8,820	9,950
<i>Премиум-95</i>	10,140			10,140	3,780	4,290
<i>Супер-98</i>						
Балансовые пункты						
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>						
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						
Прочие базисы				7,700		
<i>Нормаль-80</i>						
<i>Регуляр-92</i>				7,700		
<i>Премиум-95</i>						
<i>Супер-98</i>						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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				94,920	79,200	75,815
Московский НПЗ	28,980			28,980	23,940	23,710
Нормаль-80						
Регуляр-92	17,640			17,640	13,860	13,630
Премиум-95	11,340			11,340	10,080	10,080
Супер-98						
Омский НПЗ	50,460			50,460	42,300	40,080
Нормаль-80	1,320			1,320	1,260	1,040
Регуляр-92	36,540			36,540	30,240	28,530
Премиум-95	11,340			11,340	10,080	9,890
Супер-98	1,260			1,260	0,720	0,620
Ярославнефтеоргсинтез	15,480			15,480	12,960	12,025
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,560			7,560	6,300	5,615
Премиум-95	7,560			7,560	6,300	6,105
Супер-98	0,360			0,360	0,360	0,305
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Газпром				52,580	31,950	32,220
Астраханский ГПЗ	8,940			8,940	10,400	10,490
Нормаль-80						
Регуляр-92	8,940			8,940	10,400	10,410
Премиум-95						0,080
Супер-98						
Газпром нефтехим Салават	8,040			8,040	7,000	6,960
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,260			7,260	4,500	4,480
Премиум-95	0,780			0,780	2,500	2,480
Супер-98						
Сургутский ЗСК	29,820			29,820	14,550	14,770
Нормаль-80						
Регуляр-92	27,420			27,420	12,450	12,610
Премиум-95	2,400			2,400	2,100	2,160
Супер-98						
Балансовые пункты				5,580		
Нормаль-80						
Регуляр-92				5,580		
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы				0,200		
Нормаль-80						
Регуляр-92				0,200		
Премиум-95						
Супер-98						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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						6,220
ТАИФ-НК						6,220
Нормаль-80						
Регуляр-92						5,750
Премиум-95						0,470
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ННК				0,900		5,440
Хабаровский НПЗ	0,900			0,900		5,440
Нормаль-80						0,210
Регуляр-92	0,900			0,900		3,820
Премиум-95						1,250
Супер-98						0,160
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ФортеИнвест				0,420		6,030
Орскнефтеоргсинтез	0,420			0,420		6,030
Нормаль-80						0,530
Регуляр-92	0,300			0,300		4,950
Премиум-95	0,120			0,120		0,550
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Итого				550,180	327,447	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

- не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПбМТСБ", тыс. тонн

Авиакеросин. Март 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				47,940	23,875	
Ангарская НХК	22,945			22,945	6,500	
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						
Комсомольский НПЗ	2,925			2,925	3,575	
Красноленинский НПЗ			0,150	0,150	0,650	
Нижневартовское НПО	2,730			2,730	1,300	
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						
Самарская гр. НПЗ	2,275			2,275	5,850	
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	16,440		0,475	16,915	6,000	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть						
Уфимская гр. НПЗ						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				18,680	16,380	
Волгограднефтепереработка					9,240	
Нижегороднефтеоргсинтез					4,715	
Пермнефтеоргсинтез					2,425	
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				17,280		
Прочие базисы				1,400		
Сургутнефтегаз				26,040	2,520	
Киришинефтеоргсинтез	8,640	17,400		26,040	2,520	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				27,420	25,200	
Московский НПЗ						
Омский НПЗ	15,960			15,960	13,860	
Ярославнефтеоргсинтез	11,460			11,460	11,340	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				1,260	1,260	
Астраханский ГПЗ						
Газпром нефтехим Салават						
Сургутский ЗСК	1,260			1,260	1,260	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК				2,145		
ТАИФ-НК	2,145			2,145		
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК						
Хабаровский НПЗ						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест				5,880		
Орскнефтеоргсинтез	5,880			5,880		
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				129,365	69,235	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СП6МТСБ", тыс. тонн

Дизельное топливо. Март 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объема производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				190,620	72,840	90,203
Ангарская НХК	29,700			29,700	5,040	11,425
ДТ Летнее	11,280			11,280	2,460	5,320
ДТ Межсезонное	17,760			17,760		2,435
ДТ Зимнее	0,660			0,660	2,580	3,525
ДТ Арктическое						0,145
Ангарский завод полимеров						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ачинский НПЗ	41,160			41,160	8,640	9,170
ДТ Летнее	13,920			13,920	4,920	
ДТ Межсезонное	23,760			23,760		4,245
ДТ Зимнее	3,480			3,480	3,720	4,925
ДТ Арктическое						
Комсомольский НПЗ	10,620			10,620	4,020	6,215
ДТ Летнее	10,620			10,620	1,800	4,050
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					2,220	2,055
ДТ Арктическое						0,110
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	29,820	2,300		32,120	17,280	17,360
ДТ Летнее	7,560	2,300		9,860	13,620	8,980
ДТ Межсезонное	22,080			22,080		5,650
ДТ Зимнее	0,180			0,180	3,660	2,730
ДТ Арктическое						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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	25,860	7,700		33,560	21,840	22,250
ДТ Летнее	9,960	7,700		17,660	19,560	16,795
ДТ Межсезонное	15,900			15,900		3,680
ДТ Зимнее					2,280	1,775
ДТ Арктическое						
Саратовский НПЗ	16,680			16,680	6,900	7,115
ДТ Летнее	8,760			8,760	6,060	1,480
ДТ Межсезонное	7,920			7,920		5,415
ДТ Зимнее					0,840	0,220
ДТ Арктическое						
Туапсинский НПЗ						7,540
ДТ Летнее						7,540
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ярославнефтеоргсинтез	15,480	1,300		16,780	9,120	9,128
ДТ Летнее	3,840	1,300		5,140	5,940	4,945
ДТ Межсезонное	7,260			7,260		0,510
ДТ Зимнее	4,380			4,380	3,180	3,673
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы				10,000		
ДТ Летнее				10,000		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Башнефть				47,840	23,000	32,025
Уфимская гр. НПЗ	47,840			47,840	23,000	32,025
ДТ Летнее	36,985			36,985	13,000	27,935
ДТ Межсезонное	2,210			2,210	10,000	0,170
ДТ Зимнее	4,420			4,420		3,455
ДТ Арктическое	4,225			4,225		0,465
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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				66,020	52,339	56,735
Волгограднефтепереработка	16,250			16,250	10,613	13,955
ДТ Летнее	15,990			15,990	10,613	8,395
ДТ Межсезонное	0,260			0,260		
ДТ Зимнее						5,560
ДТ Арктическое						
Нижегороднефтеоргсинтез	15,015			15,015	14,868	15,755
ДТ Летнее	9,165			9,165		12,700
ДТ Межсезонное						0,170
ДТ Зимнее	5,850			5,850	14,868	2,885
ДТ Арктическое						
Пермнефтеоргсинтез	23,530			23,530	23,189	23,315
ДТ Летнее	5,655			5,655		11,460
ДТ Межсезонное						8,555
ДТ Зимнее	17,875			17,875	23,189	2,750
ДТ Арктическое						0,550
Ухтанефтепереработка	5,525			5,525	3,669	3,710
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	5,525			5,525	3,669	3,620
ДТ Арктическое						0,090
Балансовые пункты				5,700		
ДТ Летнее				5,700		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Сургутнефтегаз				53,280	30,240	31,905
Киришинефтеоргсинтез	53,280			53,280	30,240	31,905
ДТ Летнее	3,000			3,000	1,260	27,935
ДТ Межсезонное						-0,370
ДТ Зимнее	37,620			37,620	28,980	3,495
ДТ Арктическое	12,660			12,660		0,845
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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			
Газпром нефть				52,800	47,460	44,873
Московский НПЗ	10,920			10,920	10,920	9,740
ДТ Летнее	7,735			7,735	7,735	0,580
ДТ Межсезонное	1,820			1,820	1,820	0,960
ДТ Зимнее	1,365			1,365	1,365	8,200
ДТ Арктическое						
Омский НПЗ	30,360			30,360	26,460	26,005
ДТ Летнее	20,160			20,160	17,640	18,300
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	8,940			8,940	8,820	7,045
ДТ Арктическое	1,260			1,260		0,660
Ярославнефтеоргсинтез	11,520			11,520	10,080	9,128
ДТ Летнее	6,120			6,120	6,120	4,945
ДТ Межсезонное	1,620			1,620	1,440	0,510
ДТ Зимнее	3,780			3,780	2,520	3,673
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром				45,740	12,504	12,730
Астраханский ГПЗ	1,320			1,320	3,335	3,370
ДТ Летнее					3,335	3,370
ДТ Межсезонное	1,320			1,320		
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром нефтехим Салават	0,120	31,700		31,820	5,919	6,020
ДТ Летнее		31,700		31,700	4,669	5,165
ДТ Межсезонное						-0,370
ДТ Зимнее	0,120			0,120	1,250	1,225
ДТ Арктическое						
Сургутский ЗСК	12,600			12,600	3,250	3,340
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					3,250	3,340
ДТ Арктическое	12,600			12,600		
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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				17,160	10,427	10,885
ТАИФ-НК	17,160			17,160	10,427	10,885
ДТ Летнее	0,065			0,065		6,575
ДТ Межсезонное	7,605			7,605	9,677	2,395
ДТ Зимнее	9,490			9,490	0,750	1,915
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
ННК						3,435
Хабаровский НПЗ						3,435
ДТ Летнее						1,865
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						0,655
ДТ Арктическое						0,915
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
ФортеИнвест						3,615
Орскнефтеоргсинтез						3,615
ДТ Летнее						3,615
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				473,460	248,810	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПбМТСБ", тыс. тонн

Топочный мазут. Март 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				65,700	33,240	33,402
Ангарская НХК	14,940			14,940	3,360	1,486
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	3,420			3,420	3,300	3,404
Комсомольский НПЗ	21,600			21,600	3,180	0,544
Красноленинский НПЗ						
Нижневарттовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	7,200			7,200	8,880	8,622
Самарская гр. НПЗ	12,060			12,060	8,520	9,948
Саратовский НПЗ	2,340			2,340	1,860	1,296
Туапсинский НПЗ						3,752
Ярославнефтеоргсинтез	4,140			4,140	4,140	4,350
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть						5,010
Уфимская гр. НПЗ						5,010
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				12,155	10,047	9,930
Волгограднефтепереработка	0,260			0,260		1,118
Нижегороднефтеоргсинтез	2,535			2,535	10,047	6,862
Пермнефтеоргсинтез						0,260
Ухтанефтепереработка	9,360			9,360		1,690
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				12,580	1,980	13,092
Киришинефтеоргсинтез	8,580		4,000	12,580	1,980	13,092
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				38,850	19,530	11,014
Московский НПЗ	11,310			11,310	8,190	4,100
Омский НПЗ	13,500			13,500	3,780	2,564
Ярославнефтеоргсинтез	14,040			14,040	7,560	4,350
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				4,140	1,109	2,018
Астраханский ГПЗ						0,664
Газпром нефтехим Салават	4,140			4,140	1,109	1,354
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						3,830
ТАИФ-НК						3,830
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК				4,140	3,068	0,396
Хабаровский НПЗ	4,140			4,140	3,068	0,396
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест				0,900		1,390
Орскнефтеоргсинтез	0,900			0,900		1,390
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				138,465	68,974	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - не является обязательным нормативом



Фактические, планируемые и нормативные объемы реализации основных нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, крупнейшими нефтяными компаниями на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ", тыс. тонн

Сжиженные углеводородные газы. Март 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				0,400	1,100	3,102
Ангарская НХК					0,400	0,098
СПБТ (ПБТ)					0,400	
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Ангарский завод полимеров						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Ачинский НПЗ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Загорская УКПНГ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Зайкинское ГПП						1,347
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Комсомольский НПЗ						0,005
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Краснодарнефтегаз						0,055
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Красноленинский НПЗ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Нефтекумское УПНГ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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			
Нижневартовское НПО						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Новокуйбышевская НХК						
СПБТ (ПБТ)						0,926
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Отраденский ГПЗ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Рязанская НПК						
СПБТ (ПБТ)						0,218
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Самарская гр. НПЗ	0,375			0,375	0,700	
СПБТ (ПБТ)	0,375			0,375	0,700	0,125
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Саратовский НПЗ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Терминал						
СПБТ (ПБТ)						0,230
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Туапсинский НПЗ						
СПБТ (ПБТ)						0,038
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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			
Ярославнефтеоргсинтез	0,025			0,025		0,061
СПБТ (ПБТ)						
ПТ	0,025			0,025		
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Башнефть						0,618
Туймазинское ГПП						0,273
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Уфимская гр. НПЗ						0,015
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Шкаповское ГПП						0,330
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

- 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				0,736	0,600	3,684
Волгограднефтепереработка					0,200	0,503
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)					0,200	0,248
Коробковский ГПЗ					0,100	
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						0,296
ПБА (ПА)					0,100	
Нижегороднефтеоргсинтез						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						0,008
БТ						
ПБА (ПА)						
Пермнефтегазпереработка						
СПБТ (ПБТ)						2,628
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Пермнефтеоргсинтез	0,736			0,736	0,300	0,001
СПБТ (ПБТ)	0,576			0,576	0,300	
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)	0,160			0,160		0,008
ТПП Лангепаснефтегаз						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						0,001
ПБА (ПА)						
Усинский ГПЗ						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						0,001
БТ						
ПБА (ПА)						
Ухтанефтепереработка						
СПБТ (ПБТ)						0,001
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						0,001
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						0,001
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						0,001
ПБА (ПА)						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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				
Сургутнефтегаз					1,015	1,015	1,591
Киришинефтеоргсинтез						0,657	
СПБТ (ПБТ)							
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							
Сургутское УПГ	1,015			1,015	1,015	0,935	
СПБТ (ПБТ)	1,015			1,015	1,015		
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							
Балансовые пункты							
СПБТ (ПБТ)							
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							
Прочие базисы							
СПБТ (ПБТ)							
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							
Газпром нефть					1,312	0,544	1,166
Московский НПЗ	0,512			0,512	0,288	0,282	
СПБТ (ПБТ)	0,512			0,512	0,288		
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							
Омский НПЗ	0,736			0,736	0,192	0,822	
СПБТ (ПБТ)	0,544			0,544			
ПТ	0,192			0,192	0,192		
БТ							
ПБА (ПА)							
Ярославнефтеоргсинтез	0,064			0,064	0,064	0,061	
СПБТ (ПБТ)							
ПТ	0,064			0,064	0,064		
БТ							
ПБА (ПА)							
Балансовые пункты							
СПБТ (ПБТ)							
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							
Прочие базисы							
СПБТ (ПБТ)							
ПТ							
БТ							
ПБА (ПА)							

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

■ - 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			
Газпром						9,352
Астраханский ГПЗ						1,560
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Востокгазпром						0,668
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Газпром добыча Иркутск						0,007
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Газпром добыча Оренбург						3,037
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Газпром добыча Ямбург						0,003
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Газпром нефтехим Салават						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Сосногорский ГПЗ						0,839
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Сургутский ЗСК						3,191
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

- 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			
Уренгойский ЗПКТ						0,046
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
ТАИФ-НК						0,006
ТАИФ-НК						0,006
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
ННК						0,130
СН-Газдобыча						0,072
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Хабаровский НПЗ						0,058
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

- 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			
ФортеИнвест						0,104
Орскнефтеоргсинтез						0,104
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
СИБУР Холдинг						16,075
СибурТюменьГаз						1,724
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Сибур-Химпром						0,670
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Тобольск-Нефтехим						11,814
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Уралоргсинтез						1,867
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Балансовые пункты						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Прочие базисы						
СПБТ (ПБТ)						
ПТ						
БТ						
ПБА (ПА)						
Итого				3,463	3,259	

* - с условиями применения требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

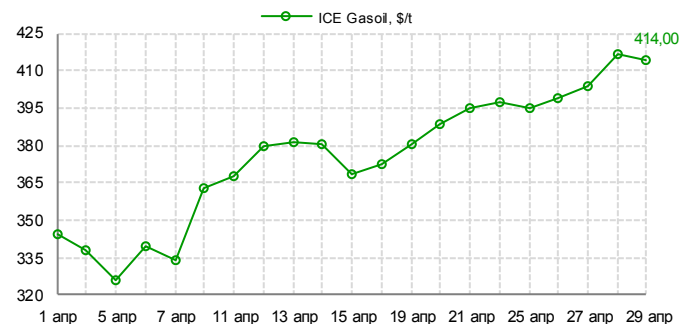
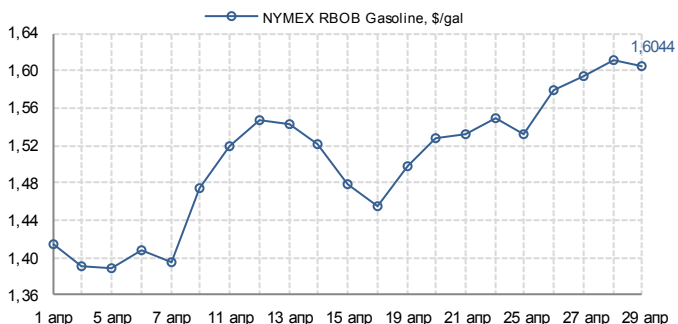
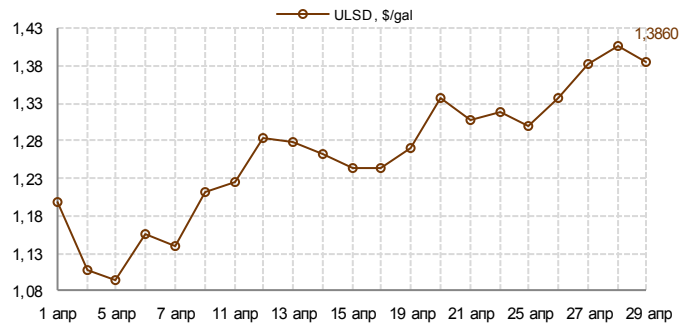
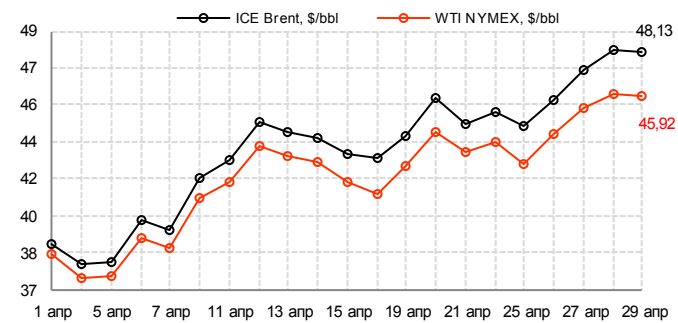
** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

- не является обязательным нормативом



Котировки на июнь 2016 года

	22 апреля 2016 г	25 апреля 2016 г	26 апреля 2016 г	27 апреля 2016 г	28 апреля 2016 г	29 апреля 2016 г
Brent, \$/bbl	45,11	44,48	45,74	47,18	48,14	48,13
WTI, \$/bbl	43,73	42,64	44,04	45,33	46,03	45,92
ULSD, \$/gal	1,3174	1,2991	1,3387	1,3834	1,4077	1,3860
RBOB, \$/gal	1,5484	1,5314	1,5794	1,5947	1,6107	1,6044
Gasoil, \$/t	397,75	394,75	399,00	403,75	416,50	414,00



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май
Нефть	144,4	143,1	133,1	109,2	91,5	97,1	88,4	73,3	52,0	39,5	54,9	66,0
Нефть (льготная ставка 1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	18,5	18,3	17,0	13,7	11,3	12,1	10,9	8,7	5,9	4,2	6,2	7,7
СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	69,3	68,6	63,8	52,4	43,9	46,6	42,4	29,3	20,8	15,8	21,9	26,4
Бензин товарный	112,6	111,6	103,8	85,1	71,3	75,7	68,9	44,7	31,7	24,0	33,4	40,2
Прямогонный бензин	122,7	121,6	113,1	92,8	77,7	82,5	75,1	52,0	36,9	28,0	38,9	46,8
Дизельное топливо	69,3	68,6	63,8	52,4	43,9	46,6	42,4	29,3	20,8	15,8	21,9	26,4
Темные нефтепродукты	109,7	108,7	101,1	82,9	69,5	73,7	67,1	60,1	42,6	32,3	45,0	54,1

Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2016	с 01.04.2016	с 01.01.2017
Автомобильный бензин, не соответствующий классу 5	10 500	13 100	12 300
Автомобильный бензин, класс 5	7 530	10 130	7 430
Прямогонный бензин	10 500	13 100	12 300
Авиационный керосин	3 000	3 000	2 800
Дизельное топливо	4 150	5 293	5 093
Средние дистилляты	4 150	5 293	5 093
Бензол, параксиллол, ортоксиллол	3 000	3 000	2 800
Моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей	6 000	6 000	5 400

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.



Российский рынок газа. Биржевая торговля 26-27 мая 2016

Отель «Кемпински Мойка 22» Санкт-Петербург

Ключевые вопросы конференции:

- Будет ли привлекательна биржа для крупных потребителей газа, которые обычно заключают контракты на несколько лет вперед? Или торги - это только шанс пробиться к крупному поставщику небольшим компаниям-потребителям и возможность докупить дополнительные объемы в пик потребления по более выгодным ценам?
- Выйдет ли СПбМТСБ на планируемые объемы и за какой срок?
- Как будет развиваться российская электронная площадка в 2016 году?
- Станет ли биржевая цена на газ тем индикатором, который позволит отказаться от государственного регулирования оптовых цен?

ДОПОЛНИТЕЛЬНУЮ ИНФОРМАЦИЮ О ПРЕДСТОЯЩЕЙ КОНФЕРЕНЦИИ ВЫ МОЖЕТЕ ПОЛУЧИТЬ
В ОРГКОМИТЕТЕ 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 рынок нефтепродуктов

Завершившийся месяц апрель даёт возможность подвести предварительные итоги месяца и всего периода, начиная с января 2016 года. Пожалуй, самый провальный период, имея в виду антирекорды барреля в январе 2016 года на уровне \$28-\$30. Угнетающе низкие цены преваляровали весь первый квартал и лишь в апреле нефть взбодрилась, дотянув до \$48. Хотелось бы продолжения тренда, но надежды сбываются не часто, особенно в нефтяной сфере, где цены формирует не столько рынок, сколько геополитический расклад между мировыми игроками.

На фоне негативных проявлений в экономике и социальной сфере, связанных с санкциями, спадом производства, сокращением поступлений в бюджет от нефтегазового экспорта, следовало ожидать сокращения биржевой активности, но не случилось.

За четыре месяца 2016 года объём сделок с бензином вырос на 17-21% относительно такого же периода 2015 года. Было бы, наверное, ошибкой трактовать столь впечатляющий итог в качестве роста потребления бензина на внутреннем рынке. Скорее мы видим перераспределение потоков. Рынок бензина консервативен. Количество легковых автомобилей и объёмы производства бензина хоть и меняются, но, конечно же, не на 15-20% за год. Обычно прирост или снижение могут колебаться в пределах 1-2% в год.

Известно, рынок зимой из-за низкого спроса испытывает избыток бензина, лишние объёмы ВИНКи выводят на экспорт. Однако, регуляторы призвали производителей свернуть экспорт и создать к началу апреля резерв бензина порядка 2 млн тонн для безболезненного прохождения весенне-летнего сезона плановых ремонтов НПЗ, совпадающий по времени с периодом высокого спроса. Резерв создан, экспорт прикрыт, а спрос ещё не проснулся. Вот на биржу и потекли избыточные ресурсы, а трейдеры и независимые потребители бензина его принимают на себя, создавая свою подушку безопасности от будущего дефицита и роста цен.

Средние за четыре месяца биржевые цены на бензин выросли на 11-12%, что связано с повышением акцизной нагрузки.

Реализация основных нефтепродуктов в 2015-2016 гг, млн тонн			
Вид топлива	январь-апрель 2015	январь-апрель 2016	Изменение, %
Премиум-95	0,540	0,654	21%
Регуляр-92	1,420	1,667	17%
Дизельное топливо	1,508	1,866	24%
Авиакеросин	0,641	0,553	-14%
Мазут	0,572	0,532	-7%
Всего	4,681	5,272	13%

Средневзвешенные цены биржевых договоров с основными товарами			
Вид топлива	январь-апрель 2015	январь-апрель 2016	Изменение, %
Премиум-95	33684	37477	11%
Регуляр-92	31585	35505	12%
Дизельное топливо	32760	30758	-6%
Авиакеросин	29818	27269	-9%
Мазут	8720	4661	-47%

Дизель в отличие от бензина не ажиотажная позиция. Этот продукт всегда доступен. Трейдеры и конечные потребители не накапливают его на нефтебазах для защиты от сезонного дефицита. Тем более удивительно, что обороты выросли почти на четверть. Можно с осторожностью трактовать этот феномен, как оживление спроса на внутреннем рынке, хотя, допуская, могут быть и другие, мне не известные, мотивы.

Цены на дизель формируются в основном по экспортному паритету, а тот в свою очередь сильно привязан к цене нефти. Так вот, средняя цена российского Юралса за первые четыре месяца 2015 года составила \$57,80/барр, а спустя год, в 2016 – \$33,40/барр., то есть снижение почти на 40%. Обвал настолько глубокий, что даже сглаживающая роль курса рубля и рост акциза не удержали цены на прошлогоднем уровне. Дизель подешевел в среднем на 6%.

Ещё более жёстко провалились цены на мазут. Почти в два раза. Причины те же.

Возвращаясь к итогам, собственно, апреля, следует отметить, что месяц отметился ровным поведением цен. Особенно это касается сделок с бензином. Перестройка цен под новые ставки акцизов завершилась в основном в марте. К апрелю нефтяные компании (да и трейдеры на региональных нефтебазах) сформировали достаточно большой резерв товарного бензина, что и создало на бирже атмосферу спокойствия. Лишь только в последние три дня недели активизировались покупатели. Вспышка связана, полагаю, с возможностью отнести платежи по совершённым сделкам на послепраздничные дни.

В целом, май не предвещает острого разворота бензиновых индексов к росту, хотя подвижки во второй половине или даже в третьей декаде месяца возможны. План ремонтов не нарушит общего баланса. Производство бензина на 22 НПЗ России в мае, как и в предыду-

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.

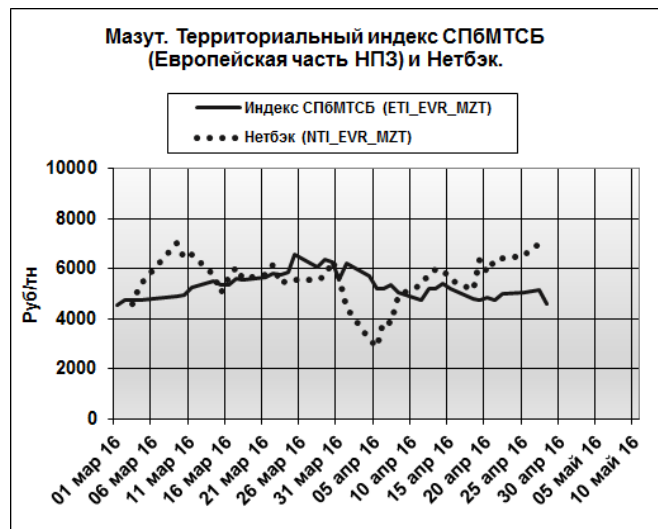
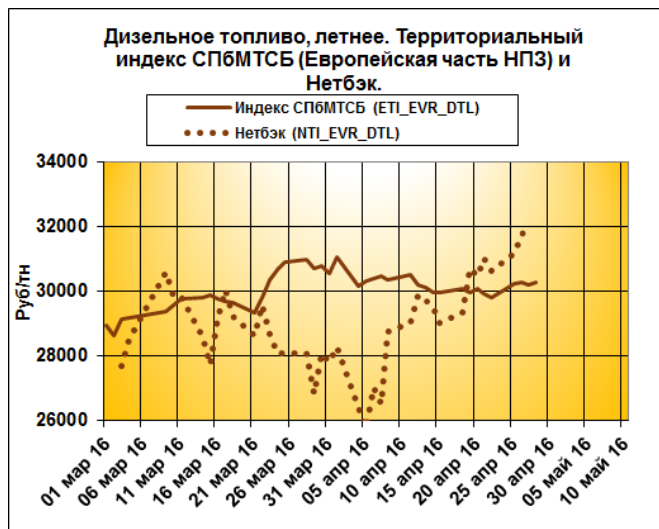
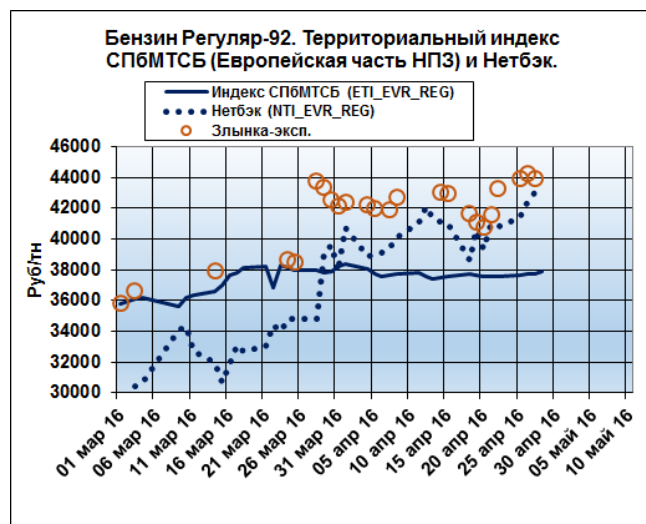
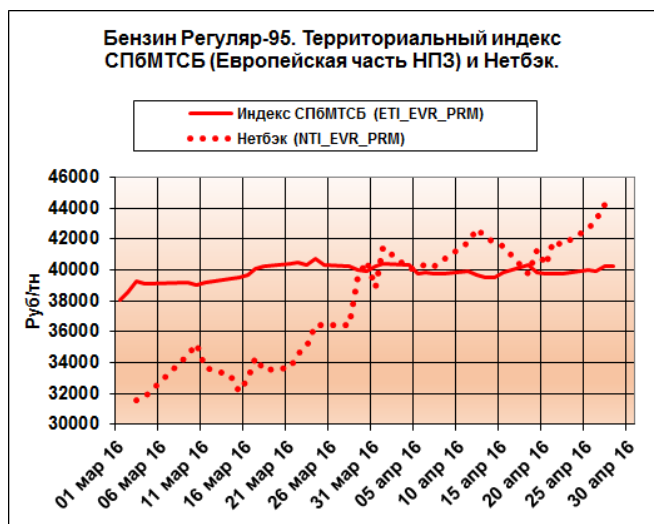


щем апреле, сохранится на уровне 2,9 млн тонн. Выпадающие мощности на Рязанском НПЗ в мае будут компенсированы ростом выпуска бензина на Ярославле, а сокращение выпуска бензина на Уфе будет восполнено Самарской группой НПЗ.

В сегменте дизельного топлива апрель отметился снижением индексов. Весь месяц рынок оставался во власти избытка предложений. Он связан с окончанием отопительного сезона, с резким сокращением потребления топлива. Лишний дизель и его фракции вывалились

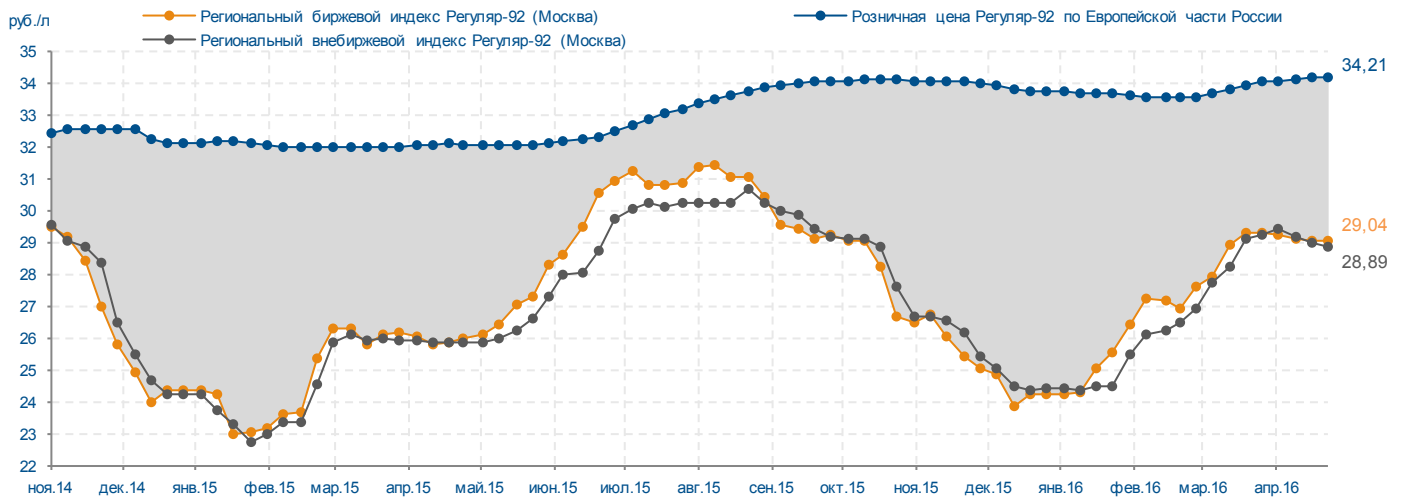
на рынок, придавили цены, и не только в биржевом окне, но и в мелкооптовом сегменте на региональных нефтебазах. Ситуация может выровняться в мае, если нефтяные компании нарастят экспорт. К этому их мотивирует рост экспортного паритета на дорожающей нефти. К нынешнему дню экспорт даёт премию к внутреннему рынку порядка 2000 р/тонну.

Цены сделок с мазутом следуют в фарватере экспортного паритета.

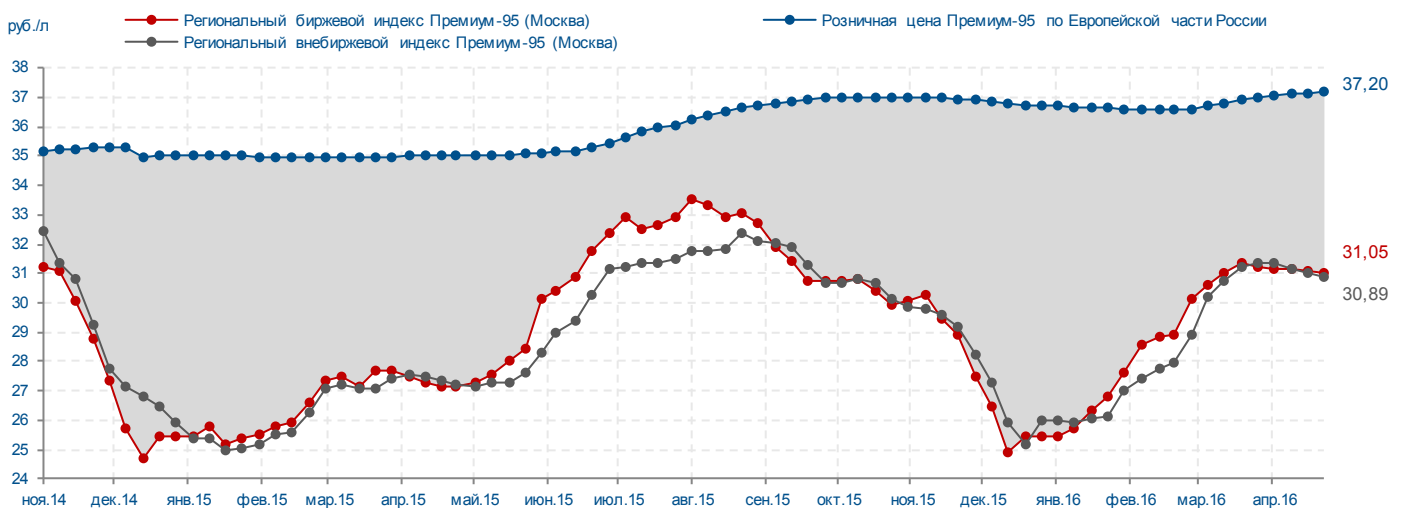




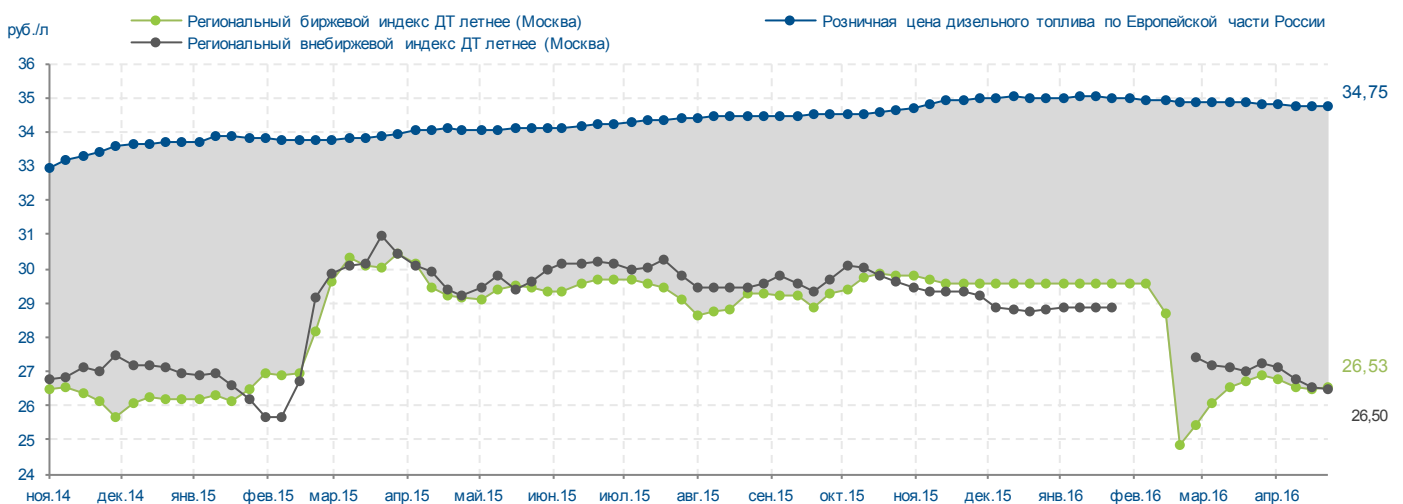
Региональные биржевой и внебиржевой индексы Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 25 по 29 апреля 2016



Региональные биржевой и внебиржевой индексы Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 25 по 29 апреля 2016

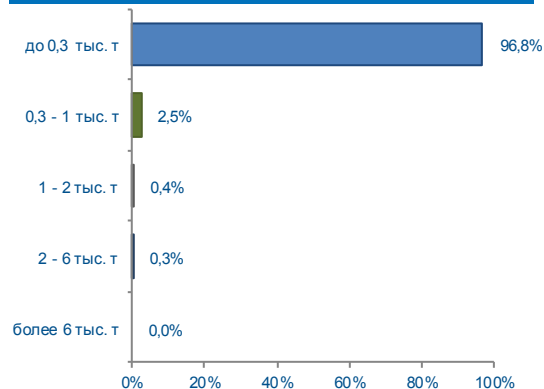


Региональные биржевой и внебиржевой индексы ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 25 по 29 апреля 2016

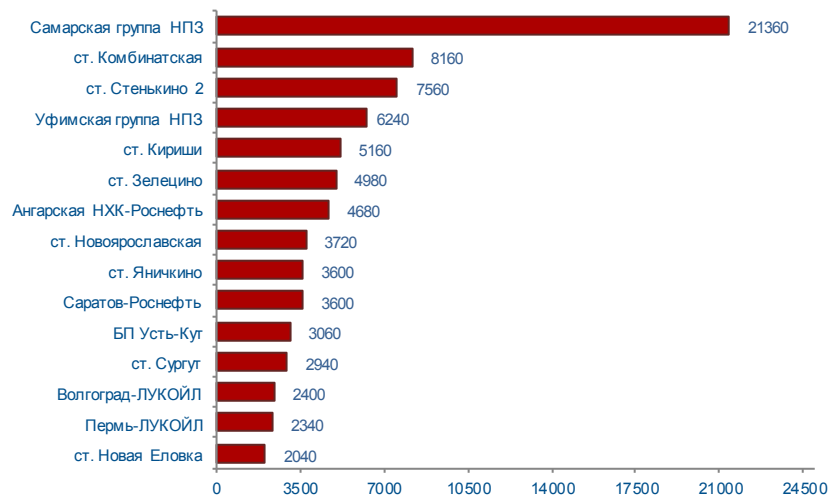


	25 - 29 апреля 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	90600	+8170	388690	1667250
Количество договоров, ед.	724	+7	3055	12016

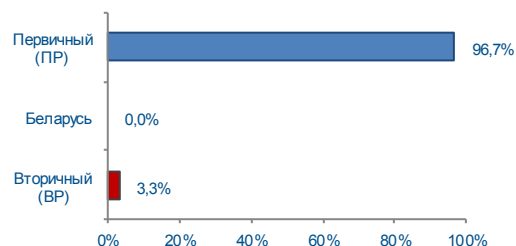
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

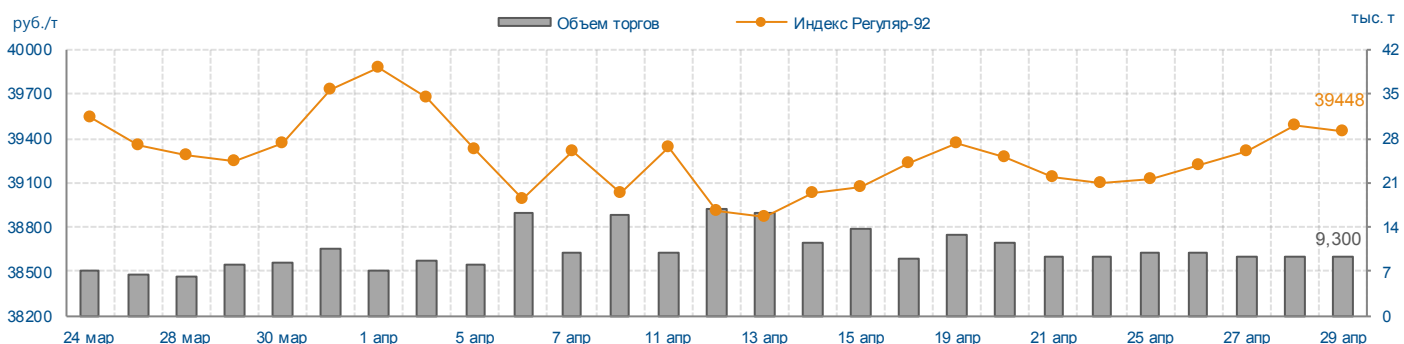


Структура рынка



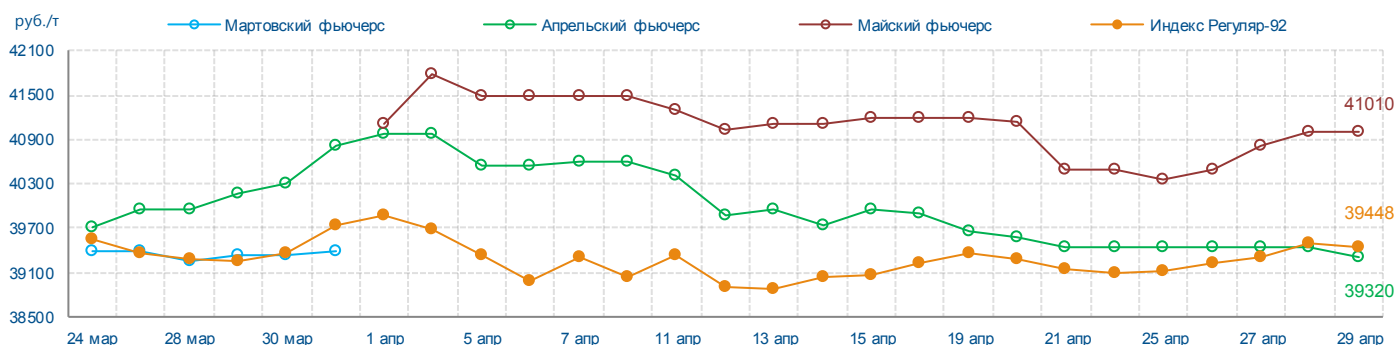
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	29 апр. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 25 - 29 апр. 2016 г	
	+/-	22 апр. 2016 г			+/-	среднее 18 - 22 апр. 2016 г
Индекс, руб./т	39448	+354	-428	+6802	39319	+97
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	9300	-180	234780	781620	48300	-3840



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 29.04.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 29.04.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 22.04.16
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI46	апр.2016	39320	-0,33	0	0	0	771	0
	FSIREGVLI56	май.2016	41010	+1,26	120	4 879 000	6	100	-60



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	38500	39800	53	4680	38760	38760	-505	38500	39050
		ВР	39600		0	-	-			-	
БП Алтай	жд	ПР	39500	39500	1	60	39500	39500	-	39500	39500
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Аша	жд	ПР	37980	38310	3	360	38035	38035	+355	37980	38310
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Дагестан	жд	ПР	40255	40255	1	540	40255	40255	-	40255	40255
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Зеленый Дол	жд	ПР	39090	39090	1	360	39090	39090	-	39090	39090
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Новосибирск Восточный	жд	ПР	38910	38910	1	60	38910	38910	-	38910	38910
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Осенцы	жд	ПР	38250	39750	3	1140	38296	38505	-445	38250	38350
		ВР	38750		2	240	39500			38750	39750
БП Остряково	жд	ПР	-	43570	0	-	-	43558	-12	-	-
		ВР	43550		3	780	43558			43550	43570
БП Северо-Запад	жд	ПР	39200	39200	1	60	39200	39200	-1412	39200	39200
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Усть-Кут	жд	ПР	40740	40740	7	3060	40740	40740	-	40740	40740
		ВР	47040		0	-	-			-	
БП Чепецкая	жд	ПР	38705	39050	3	300	38799	38799	-	38705	39050
		ВР	-		0	-	-			-	
БП1 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	39500	39500	1	1020	39500	39500	-	39500	39500
		ВР	-		0	-	-			-	
БП1 Красноярск	жд	ПР	-	39000	0	-	-	38833	-67	-	-
		ВР	38480		3	960	38833			38480	39000
БП2 Екатеринбург	жд	ПР	37780	38000	6	480	37858	37858	-	37780	38000
		ВР	-		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38750	38950	23	2400	38835	38835	+19	38750	38950
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37500	37801	19	2340	37651	37651	+178	37500	37800
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	37400	37780	135	20760	37561	37567	+109	37400	37780
		ВР	37773		6	600	37773			37773	37773
Саратов-Роснефть	жд	ПР	38226	38466	33	3600	38334	38334	+205	38226	38461
		ВР	38226		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	36500	38000	7	480	36751	36751	+42	36500	37000
		ВР	39810		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	37700	37750	9	900	37703	37703	+3	37700	37750
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	42200	42550	12	720	42328	42328	-218	42200	42510
		ВР	43300		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	37700	38100	44	4980	37882	37882	-38	37700	38100
		ВР	38700		0	-	-			-	
ст. Кириши	жд	ПР	37347	37937	33	5160	37424	37424	-137	37347	37937
		ВР	37524		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	36000	36801	64	8100	36238	36237	+107	36000	36801
		ВР	36130		1	60	36130			36130	36130
ст. Новая Еловка	жд	ПР	37200	38001	28	2040	37577	37577	+101	37200	37902
		ВР	37300		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	37600	38226	52	3720	38075	38075	-45	37600	38220
		ВР	39000		0	-	-			-	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	38100	39350	71	7560	38396	38396	+78	38100	39350
		ВР	38600		0	-	-			-	
ст. Сургут	жд	ПР	35001	36201	19	2880	35611	35621	+265	35001	36201
		ВР	36100		1	60	36100			36100	36100

Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Яничкино	жд	ПР	37800	38501	24	3600	38187	38187	-186	37800	38500
		ВР	39000		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	36700	37400	49	6240	37072	37072	+221	36800	37400
		ВР	37000		0	-	-			-	-
БП Петелино	жд	ПР	-	39200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Сургут	жд	ПР	-	34800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	38718	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	42150	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	41100	4300	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	41950	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	37000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	43600	3600	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Омск	труба	ПР	-	36000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	38300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	38744	0	-	-	38728	-	-	-
		ВР	38460		3	225	38728			38728	38597
НБ Увекская	авто	ПР	-	39230	0	-	-	39230	+341	-	-
		ВР	38680		1	50	39230			39230	39230
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	39550	0	-	-	39550	-	-	-
		ВР	39550		1	25	39550			39550	39550
Автоматическая станция налива РН-КНПЗ	авто	ПР	-	44000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44170		0	-	-			-	-
Вихоревский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42890		0	-	-			-	-
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	38500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40300		0	-	-			-	-
Жилкинский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41570		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37701		0	-	-			-	-
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38500		0	-	-			-	-
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	38000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40300		0	-	-			-	-
НБ рп. им. Морозова	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40550		0	-	-			-	-
НБ Балашовская	авто	ПР	-	38500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39000		0	-	-			-	-
НБ Лиховская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41100		0	-	-			-	-
НБ Миллеровская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41100		0	-	-			-	-
НБ Пензенская	авто	ПР	-	38500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39000		0	-	-			-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800		0	-	-			-	-
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800		0	-	-			-	-
НБ Ростовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41100		0	-	-			-	-

Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ Ростовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41100	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Рузаевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Сальская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41100	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Смоленская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40600	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Цимлянская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41100	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энгельская	авто	ПР	-	38750	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энергия топлива	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40600	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41824	-	0	-	-	-	-	-	-
Пункт автоталива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39650	-	0	-	-	-	-	-	-
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38500	-	0	-	-	-	-	-	-
Тулунский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42170	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41824	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41824	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41824	-	0	-	-	-	-	-	-
Харикский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41970	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ставропольская	резервар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40500	-	0	-	-	-	-	-	-

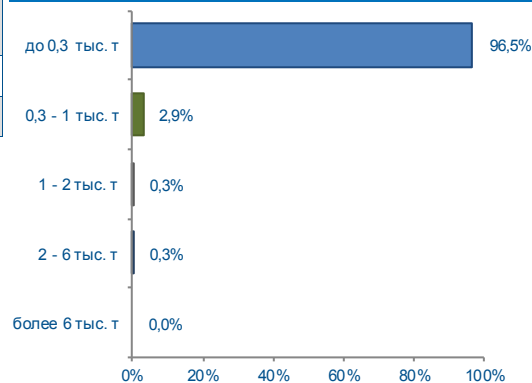
АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95

25 - 29 апреля 2016 г

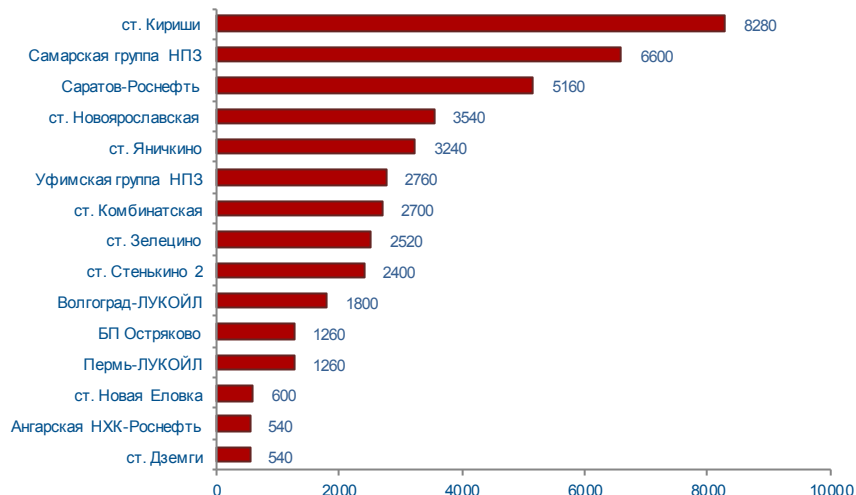


	25 - 29 апреля 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	44425	+3655	169555	653575
Количество договоров, ед.	375	-23	1513	5777

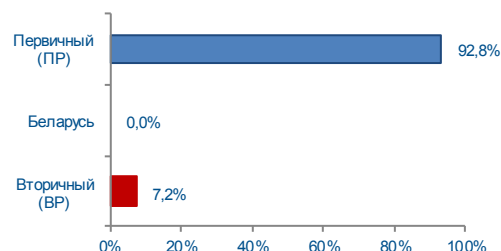
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

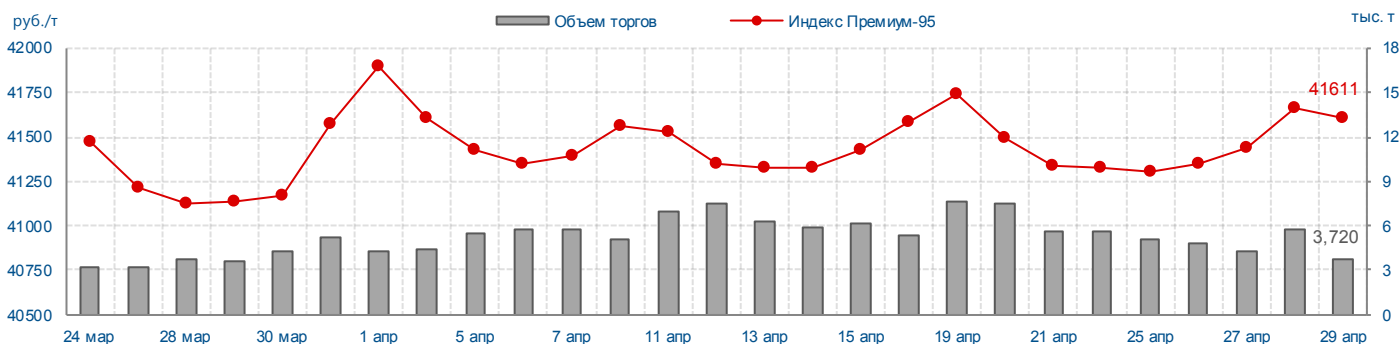


Структура рынка

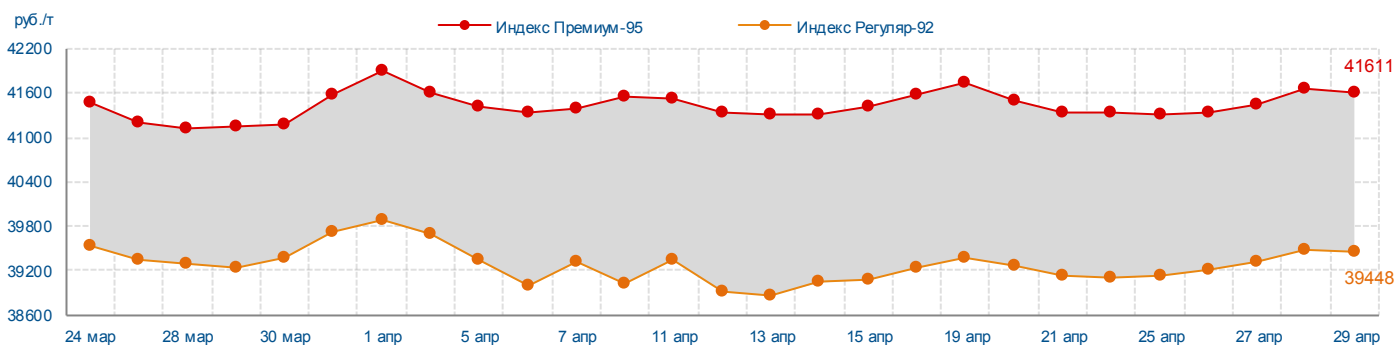


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	29 апр. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 25 - 29 апр. 2016 г	
	+/-	22 апр. 2016 г			+/-	среднее 18 - 22 апр. 2016 г
Индекс, руб./т	41611	+285	-285	+7310	41475	-22
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3720	-1860	118680	378960	23640	-8100



		22 апр. 2016 г	25 апр. 2016 г	26 апр. 2016 г	27 апр. 2016 г	28 апр. 2016 г	29 апр. 2016 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+2232	+2177	+2131	+2134	+2175	+2163
	%	+5,7	+5,6	+5,4	+5,4	+5,5	+5,5



Итоги биржевых торгов

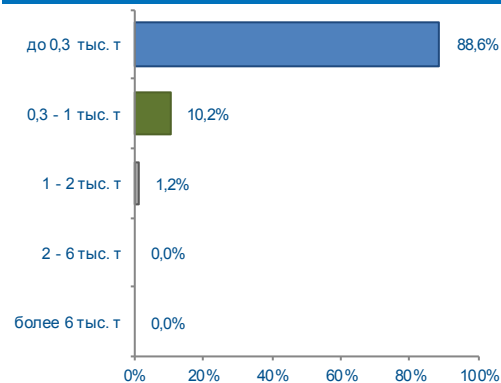
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	41000	41215	9	540	41018	41018	-682	41000	41070
		ВР	42005		0	-	-			-	-
БП Острьяково	жд	ПР	-	45970	0	-	-	45954	-16	-	-
		ВР	45950		3	1260	45954			45950	45970
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40700	40900	17	1800	40810	40810	+36	40700	40900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39850	39900	9	1260	39890	39890	0	39850	39900
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	39401	39951	62	6600	39602	39602	-93	39401	39950
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	39902	40402	40	5100	40129	40127	+7	39902	40402
		ВР	39902		1	60	39902			39902	39902
ст. Аллагуват	жд	ПР	38600	39000	5	480	38803	38803	+188	38600	39000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	39900	39900	5	360	39900	39900	0	39900	39900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	43300	44050	9	540	43500	43500	-503	43300	44050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	40150	40300	23	2520	40231	40231	+37	40150	40300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	40769	41005	20	7020	40770	40803	-414	40769	40800
		ВР	40980		3	1260	40988			40980	41005
ст. Комбинатская	жд	ПР	38200	38601	26	2700	38445	38445	+65	38200	38601
		ВР	39300		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	39700	39901	10	600	39869	39869	-253	39850	39890
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	39800	40600	49	3540	40180	40180	-164	39800	40403
		ВР	41151		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	40105	40752	32	2400	40492	40492	+58	40105	40731
		ВР	41650		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	38201	38551	5	360	38367	38367	-133	38201	38550
		ВР	39000		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	39500	40500	18	2700	40223	40251	-153	39500	40500
		ВР	40390		3	540	40390			40390	40390
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	38700	39560	24	2700	39273	39278	+359	38900	39560
		ВР	39500		1	60	39500			39500	39500
БП Петелино	жд	ПР	-	41000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	39000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	40300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	40500	0	-	-	40500	0	-	-
		ВР	40500		1	25	40500			40500	40500
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41660		0	-	-			-	-
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42900		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41005		0	-	-			-	-
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40900		0	-	-			-	-
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42900		0	-	-			-	-
НБ рп. им. Морозова	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40900		0	-	-			-	-
НБ Балашовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41600		0	-	-			-	-

Итоги биржевых торгов

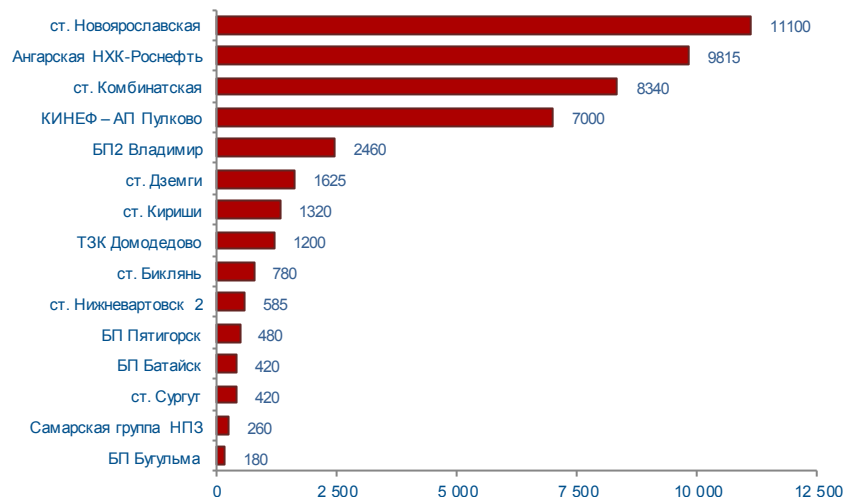
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ Лиховская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Миллеровская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Пензенская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ростовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Сальская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Смоленская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42500	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Увекская	авто	ПР	-	40500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41600	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Цимлянская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43400	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энгельская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41600	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42500	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44109	-	0	-	-	-	-	-	-
Пункт автналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40900	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44109	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44109	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	44109	-	0	-	-	-	-	-	-

	25 - 29 апреля 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	46060	+4040	168725	553180
Количество договоров, ед.	245	-23	1035	3359

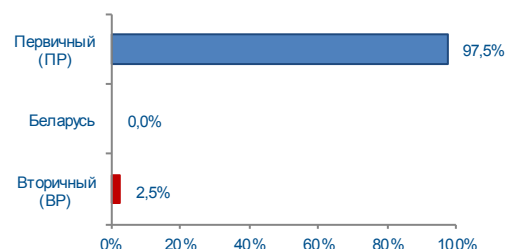
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

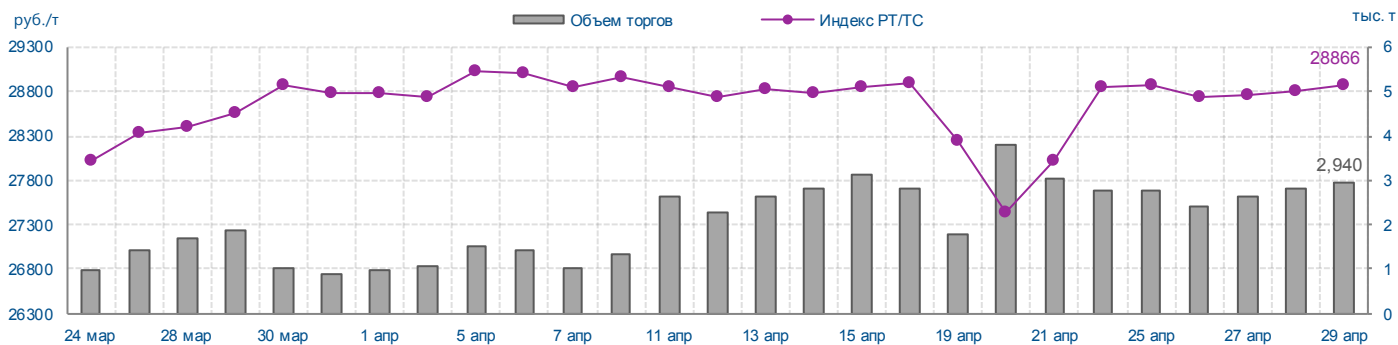


Структура рынка



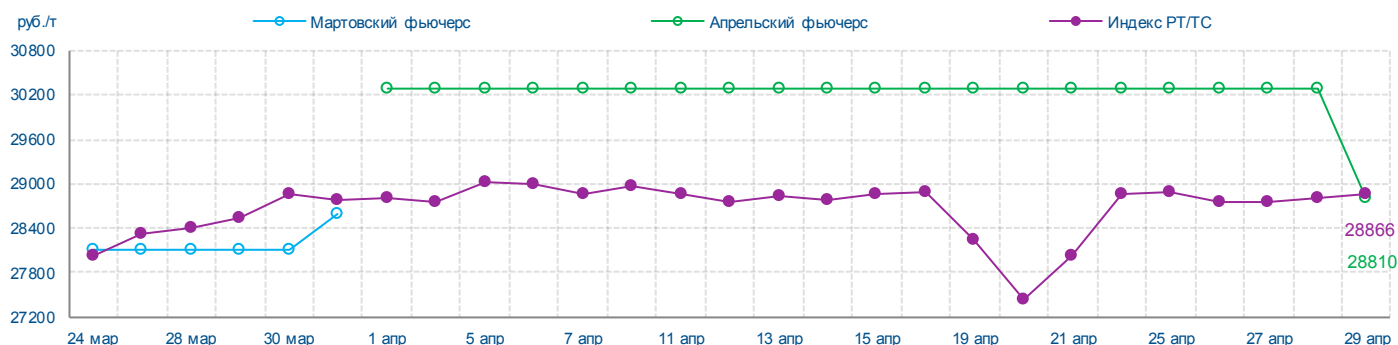
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	29 апр. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 25 - 29 апр. 2016 г	
	+/-	22 апр. 2016 г			+/-	среднее 18 - 22 апр. 2016 г
Индекс, руб./т	28866	+4	+71	-1660	28811	+517
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2940	+180	48600	169200	13560	-660



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 29.04.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 29.04.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 22.04.16
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI46	апр.2016	28810	-4,92	0	0	0	0	0

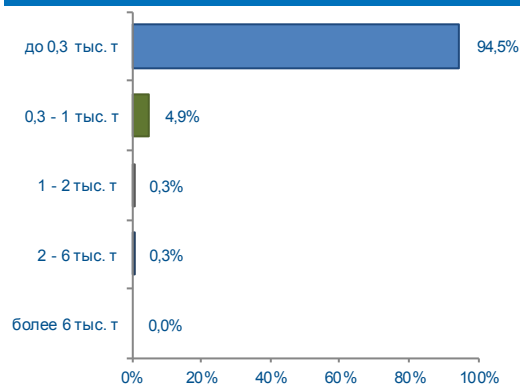


Итоги биржевых торгов

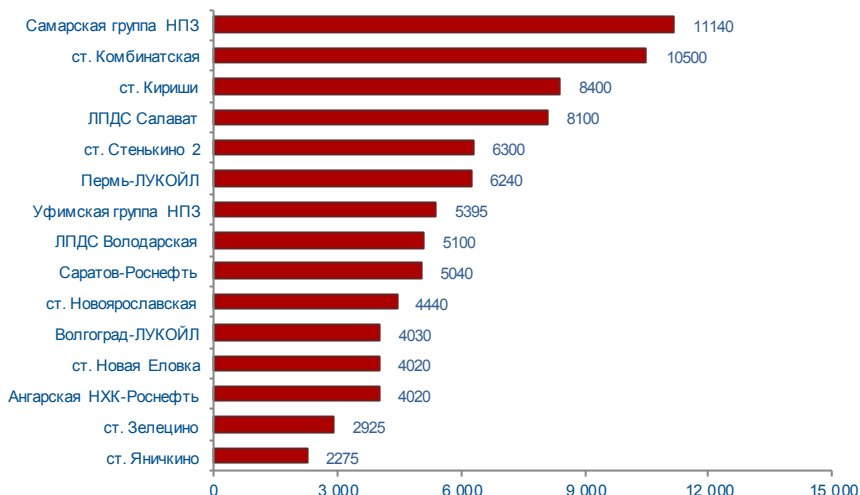
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	23500	24125	51	9815	23788	23788	-279	23500	24100
		ВР	24000		0	-	-			-	-
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	30120	30140	4	420	30131	30131	+21	30120	30140
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	29550	30130	2	180	29937	29937	+189	29550	30130
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	30130	30140	2	480	30139	30139	-8	30130	30140
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	29480	29700	9	2460	29502	29502	+63	29480	29520
		ВР	29700		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	26850	26901	4	260	26850	26850	+375	26850	26850
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	25118	25118	4	780	25118	25118	-1050	25118	25118
		ВР	25800		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	27800	28100	8	1625	27860	27860	-142	27800	28100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	26786	26786	3	660	26786	26698	-88	26786	26786
		ВР	26609		2	660	26609			26609	26609
ст. Комбинатская	жд	ПР	24000	24600	68	7920	24441	24446	+898	24000	24567
		ВР	24500		4	420	24543			24500	24600
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	23230	23900	8	520	23694	23717	+499	23451	23801
		ВР	23900		1	65	23900			23900	23900
ст. Новоярославская	жд	ПР	27700	27701	59	11100	27700	27700	+711	27700	27701
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	25600	25700	7	420	25614	25614	-876	25600	25650
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	27440	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	-	24800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	24700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нягань	жд	ПР	-	23300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	27400	-	0	-	-	-	-	-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	26500	26000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	26019	26019	5	7000	26019	26019	0	26019	26019
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт	труба	ПР	27022	26019	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт ЛПДС Красный Бор	труба	ПР	27022	26019	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	авто	ПР	28100	28100	1	75	28100	28100	+900	28100	28100
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	25500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЭК Домодедово	резервуар	ПР	29480	29500	3	1200	29495	29495	-	29480	29500
		ВР	-		0	-	-			-	-

	25 - 29 апреля 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	92795	-1675	388640	707640
Количество договоров, ед.	655	-56	2809	5207

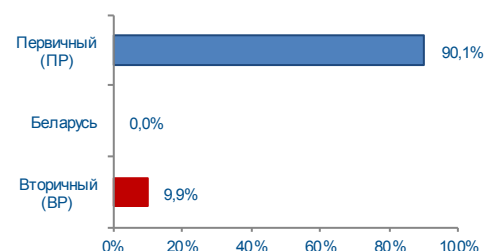
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

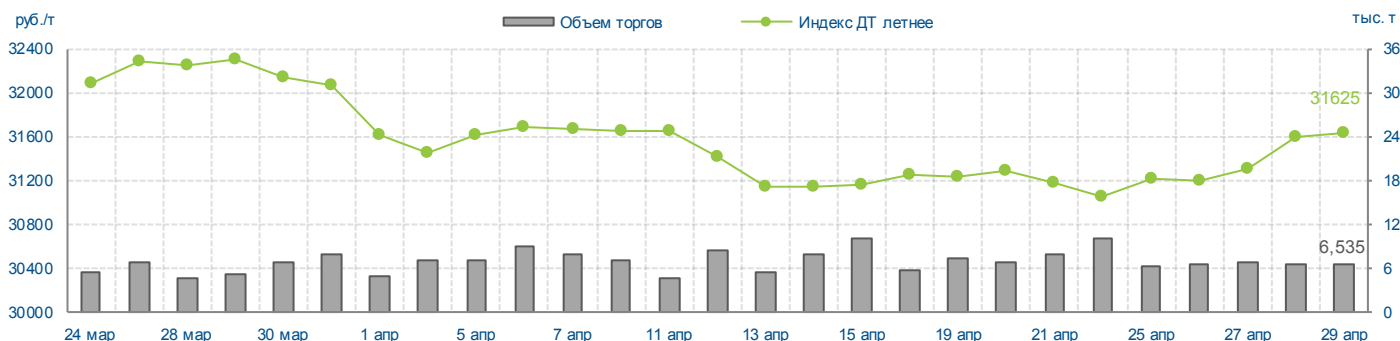


Структура рынка



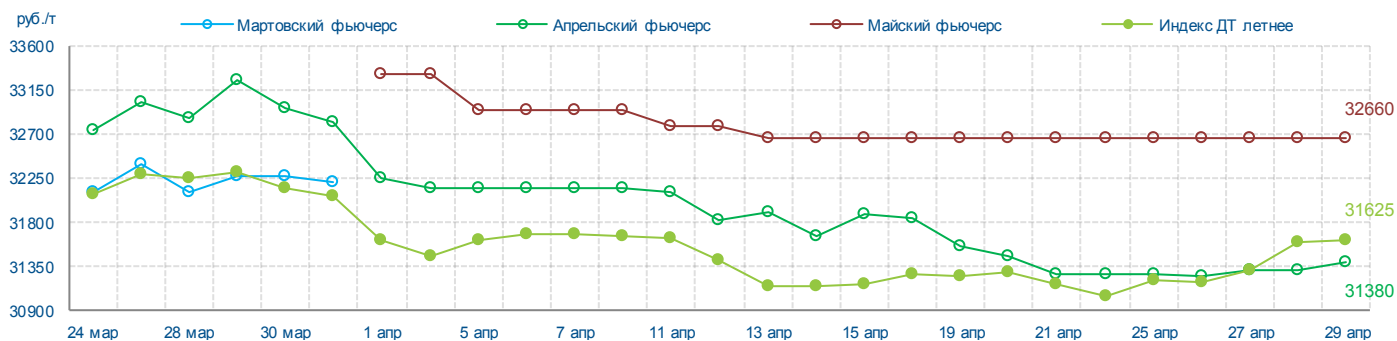
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	29 апр. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 25 - 29 апр. 2016 г	
	+/-	22 апр. 2016 г			+/-	среднее 18 - 22 апр. 2016 г
Индекс, руб./т	31625	+580	+17	+1310	31384	+182
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6535	-3460	150135	284630	32675	-5180



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 29.04.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 29.04.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 22.04.16
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI46	апр.2016	31380	+0,38	100	3 123 500	2	1108	0
	FSIDTLVLI56	май.2016	32660	0,00	0	0	0	120	0



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32900	34040	47	4020	33285	33285	-243	32900	34040
		ВР	33780		0	-	-			-	-
БП1 Красноярск	жд	ПР	-	32650	0	-	-	32650	-150	-	-
		ВР	32650		1	180	32650			32650	32650
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31600	31600	9	4030	31600	31600	0	31600	31600
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31250	31250	11	6240	31250	31250	0	31250	31250
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29300	29600	99	9840	29435	29435	+314	29300	29600
		ВР	29500		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	29600	30066	53	5040	29807	29807	+296	29600	30066
		ВР	30300		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30118	30018	0	-	-	30000	-	-	-
		ВР	30000		1	65	30000			30000	30000
ст. Дземги	жд	ПР	37000	38300	12	900	37462	37462	+128	37100	38280
		ВР	39100		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	31950	31950	10	2925	31950	31950	0	31950	31950
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	31531	32037	7	6780	31545	31623	+66	31531	32037
		ВР	31801		3	1620	31954			31801	32030
ст. Комбинатская	жд	ПР	29900	31115	51	7020	30295	30380	+291	29900	30700
		ВР	30150		8	3480	30553			30150	31110
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31300	32500	43	3960	31510	31524	+75	31300	32250
		ВР	31400		1	60	32500			32500	32500
ст. Новоярославская	жд	ПР	30525	30900	55	4380	30752	30754	+199	30550	30900
		ВР	30850		1	60	30850			30850	30850
ст. Стенькино 2	жд	ПР	30000	30510	65	6300	30311	30311	+98	30000	30510
		ВР	31500		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	30120	30600	23	2275	30384	30384	+20	30120	30600
		ВР	31300		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	29500	30100	38	5395	29733	29733	+577	29500	30100
		ВР	29801		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	28400	29005	40	8100	28786	28786	+46	28400	29005
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	труба	ПР	29500	29900	13	1300	29628	29628	+34	29500	29802
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТАНЕКО	труба	ПР	-	30000	0	-	-	30000	-	-	-
		ВР	30000		1	100	30000			30000	30000
ЛПДС Омск	труба	ПР	-	30200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеорг-синтез	труба	ПР	31950	30000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	30200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	труба	ПР	30200	29700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	труба	ПР	30600	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	32700	0	-	-	32622	-	-	-
		ВР	32260		4	400	32622			32622	32558
КИНЕФ	авто	ПР	-	31742	0	-	-	31742	-	-	-
		ВР	31683		1	100	31742			31742	31742
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	30800	0	-	-	30800	-	-	-
		ВР	30700		1	25	30800			30800	30800
НБ Балашовская	авто	ПР	-	31050	0	-	-	31050	+600	-	-
		ВР	30400		7	350	31050			31050	31050
НБ Пензенская	авто	ПР	-	30500	0	-	-	30500	-246	-	-
		ВР	30500		5	675	30500			30500	30500

Итоги биржевых торгов

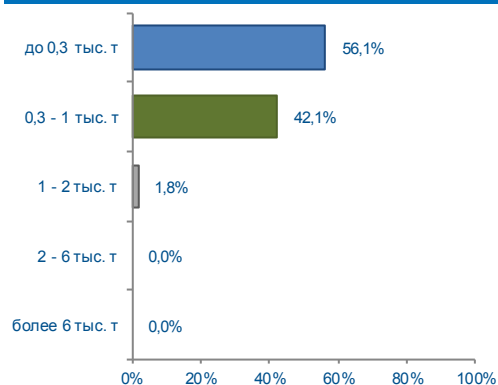
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	31100	0	-	-	30567	+117	-	-
		ВР	30300		2	150	30567			30300	31100
НБ Рузаевская	авто	ПР	-	30500	0	-	-	30500	-300	-	-
		ВР	30500		4	750	30500			30500	30500
НБ Увекская	авто	ПР	-	31100	0	-	-	30609	+253	-	-
		ВР	30350		10	875	30609			30350	31100
Автоматическая станция налива РН-КНПЗ	авто	ПР	-	39000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39070		0	-	-	-	-	-	
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	30500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31150		0	-	-	-	-	-	
Гусинский склад хранения	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33100	0	-	-	-	-	-	-	
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31150	0	-	-	-	-	-	-	
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31800	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Лиховская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Миллеровская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700	0	-	-	-	-	-	-	
НБ РН-Москва Клин	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32200	0	-	-	-	-	-	-	
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32200	0	-	-	-	-	-	-	
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32200	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Ростовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Сальская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Смоленская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33100	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Цимлянская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700	0	-	-	-	-	-	-	
НБ Энгельская	авто	ПР	-	31000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30400		0	-	-	-	-	-	
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33100	0	-	-	-	-	-	-	
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33607	0	-	-	-	-	-	-	
Нижнеудинский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37070	0	-	-	-	-	-	-	
Пункт автоналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32000	0	-	-	-	-	-	-	
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31800	0	-	-	-	-	-	-	
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30700	0	-	-	-	-	-	-	

Итоги биржевых торгов

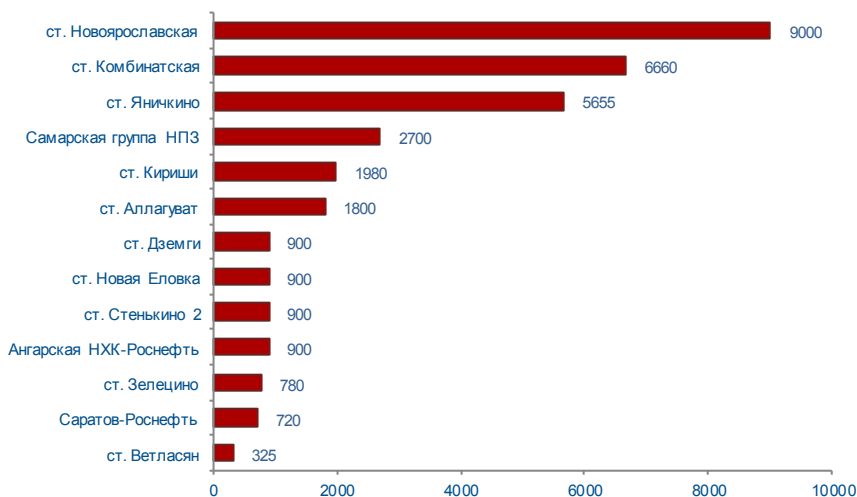
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Тайшетский цех Иркутскнефтепродукт	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	37270	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь- Терминал Буденнов- ский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33607	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь- Терминал Георгиев- ский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33607	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь- Терминал Светло- градский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33607	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Володарская	резерву- ар	ПР	30500	30703	28	5100	30501	30501	-183	30500	30551
		ВР	30500	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Красный Бор	резерву- ар	ПР	-	31800	0	-	-	31800	-	-	-
		ВР	31800	-	1	300	31800	-	-	31800	31800
ЛПДС Воронеж	резерву- ар	ПР	-	30000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31200	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Никольское	резерву- ар	ПР	31300	30300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Пром-нефть- сервис	резерву- ар	ПР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
НП Брянск	резерву- ар	ПР	31700	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-

	25 - 29 апреля 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	33220	+19735	102095	531995
Количество договоров, ед.	114	+53	393	1893

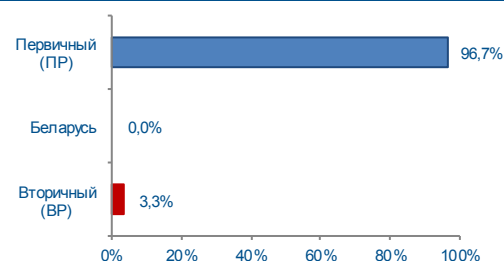
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

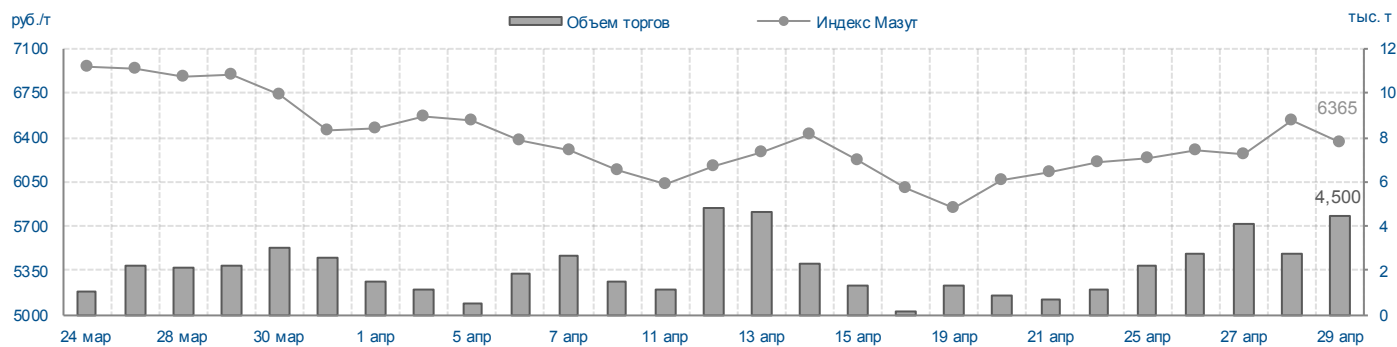


Структура рынка



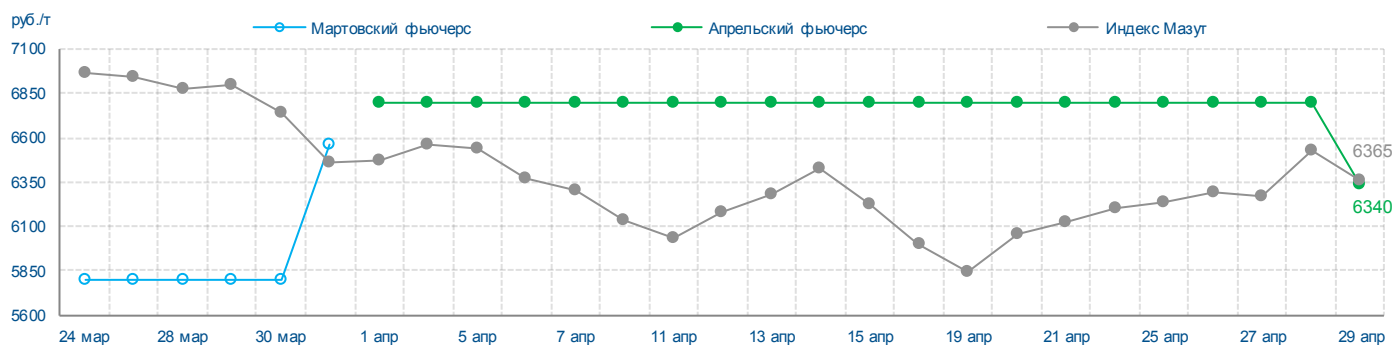
Индекс Мазут (Владимир)

	+/- 29 апр. 2016 г 22 апр. 2016 г		С начала месяца	С начала года	+/- среднее 25 - 29 апр. 2016 г среднее 18 - 22 апр. 2016 г	
Индекс, руб./т	6365	+158	-108	+1424	6340	+293
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4500	+3405	43915	141825	16335	+12105



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 29.04.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 29.04.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 22.04.16
Индекс Мазут	FSIMZTVLI46	апр.2016	6340	-6,76	0	0	0	0	0

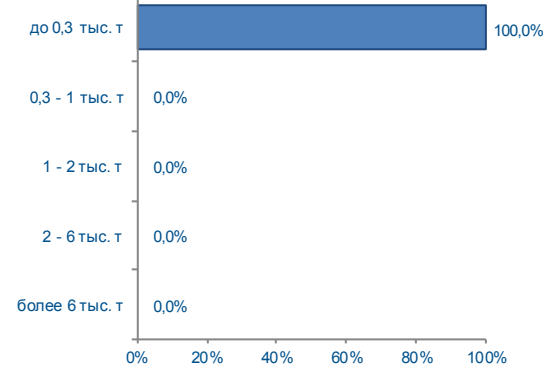


Итоги биржевых торгов

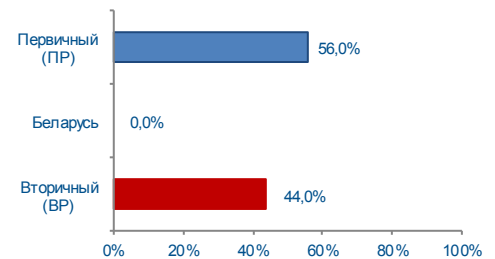
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	7080	7400	5	900	7260	7260	+770	7200	7400
		ВР	8200		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	5000	5255	14	2700	5150	5150	+200	5000	5250
		ВР	5960		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	4400	4900	4	720	4575	4575	-25	4400	4900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	3000	3450	5	1260	3243	3275	+178	3000	3401
		ВР	3300		3	540	3350			3300	3400
ст. Ветласяян	жд	ПР	5000	5000	1	325	5000	5000	-233	5000	5000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	9850	10850	5	900	10180	10180	+713	9850	10850
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	4900	4900	3	780	4900	4900	+300	4900	4900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	7139	7139	1	1980	7139	7139	-	7139	7139
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	2900	3400	21	6120	3105	3129	-151	2900	3400
		ВР	3050		1	540	3400			3400	3400
ст. Новая Еловка	жд	ПР	4800	5801	5	900	5240	5240	+373	4800	5600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	5500	5750	27	9000	5628	5628	+305	5500	5750
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	5300	5700	5	900	5520	5520	+387	5300	5700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	5000	5300	14	5655	5195	5195	+270	5000	5300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	9500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	8555	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-



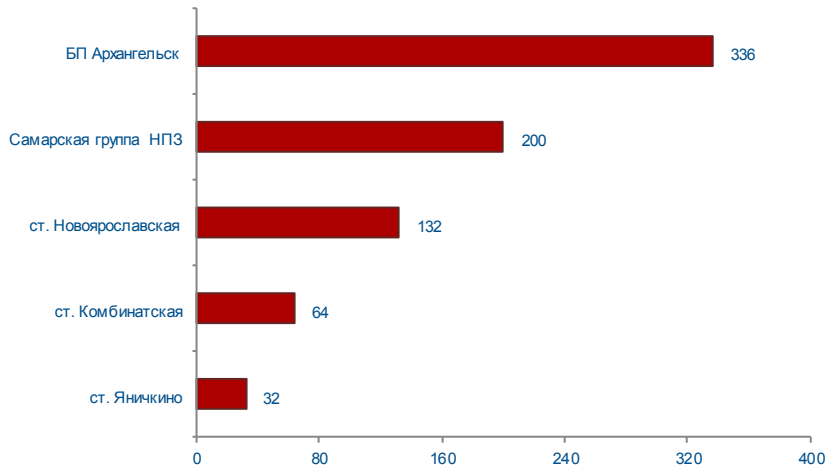
Структура договоров



Структура рынка



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
БП Архангельск	жд	ПР	-	15600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	15600		2	336	15600	15600	-	15600	15600
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	10300	10300	4	200	10300	10300	-1400	10300	10300
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	8900	8900	2	64	8900	8900	-555	8900	8900
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	11300	11550	4	132	11455	11455	-545	11300	11550
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	11800	11901	1	32	11800	11800	+33	11800	11800
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ст. Дземги	жд	ПР	14000	12000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ст. Сургут	жд	ПР	8916	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
Ангарская НХК	авто	ПР	13500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
Управление Татанефтегазпереработка Татнефть (УТНГП)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	14000		0	-	-	-	-	-	-