

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

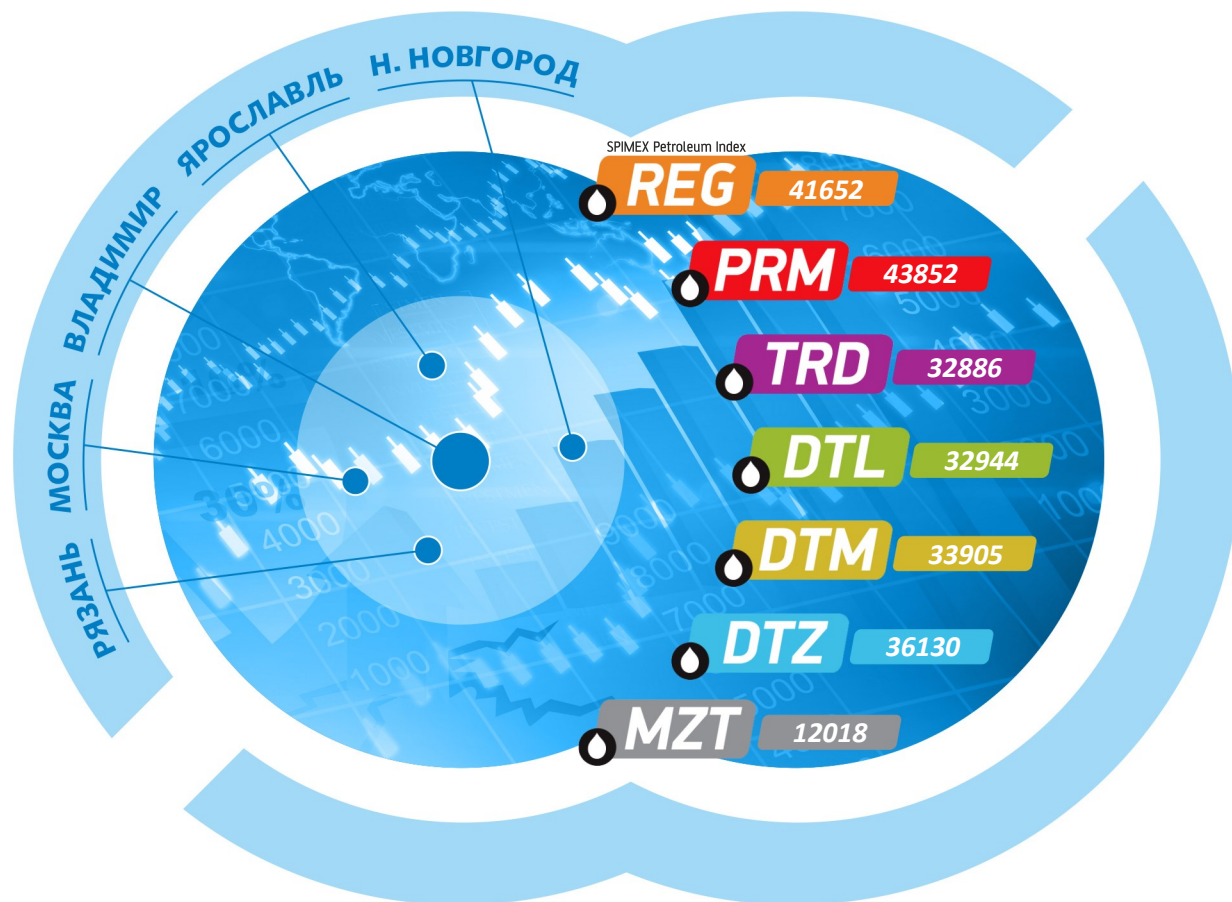
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **81**
2014

29 сентября - 3 октября



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

ОФИС В МОСКВЕ:

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

ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:

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

WWW.SPIMEX.COM


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

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ					
	жд	труба	авто			
Роснефть				103,080	90,420	93,550
Ангарская НХК	11,280			11,280	10,800	12,510
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						0,030
Комсомольский НПЗ	4,920			4,920	3,120	3,180
Красноленинский НПЗ						
Нижнеарттовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПЗ	28,680			28,680	26,280	26,550
Самарская гр. НПЗ	31,200			31,200	29,460	30,140
Саратовский НПЗ	12,780			12,780	9,120	9,460
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	14,220			14,220	11,640	11,680
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				66,120	45,960	34,600
Уфимская гр. НПЗ	66,120			66,120	45,960	34,600
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				88,200	65,433	65,480
Волгограднефтепереработка	19,440			19,440	15,833	15,640
Нижегороднефтеоргсинтез	35,520			35,520	29,504	29,560
Пермнефтеоргсинтез	19,860			19,860	15,862	15,990
Ухтанефтепереработка	6,480			6,480	4,234	4,290
Балансовые пункты				3,480		
Прочие базисы				3,420		
Сургутнефтегаз				59,900	18,900	19,090
Киришинефтеоргсинтез	29,700		0,200	29,900	18,900	19,090
Балансовые пункты						
Прочие базисы				30,000		
Газпром нефть				97,620	83,400	77,120
Московский НПЗ	30,360			30,360	25,200	24,470
Омский НПЗ	52,980			52,980	45,360	40,970
Ярославнефтеоргсинтез	14,280			14,280	12,840	11,680
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				84,000	29,980	29,100
Астраханский ГПЗ	9,180			9,180	9,100	8,350
Газпром нефтехим Салават	15,960			15,960	7,680	7,380
Сургутский ЗСК	55,500			55,500	13,200	13,370
Балансовые пункты				3,360		
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						5,100
ТАИФ-НК						5,100
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК				4,440		5,830
Хабаровский НПЗ	4,260			4,260		5,830
Балансовые пункты						
Прочие базисы				0,180		
ФортеИнвест				2,580		5,790
Орскнефтеоргсинтез	2,580			2,580		5,790
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				505,940	334,093	

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

** - рассчитано по информации ГП "ЦДУ ТЭК" с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №313/13/225 от 30 апреля 2013 года

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				51,600	34,475	-
Ангарская НХК	36,660			36,660	28,470	-
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	0,390			0,390		
Комсомольский НПЗ	11,115			11,115	2,535	-
Красноленинский НПЗ	0,455			0,455	0,325	-
Нижневартовское НПО	1,495			1,495	1,300	-
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						
Самарская гр. НПЗ	0,585			0,585	0,585	-
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	0,900			0,900	1,260	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				0,720		-
Уфимская гр. НПЗ	0,720			0,720		-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				44,440	26,460	-
Волгограднефтепереработка					9,760	-
Нижегороднефтеоргсинтез					8,920	-
Пермнефтеоргсинтез					7,780	-
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				42,540		
Прочие базисы				1,900		
Сургутнефтегаз				52,920	7,560	-
Киришинефтеоргсинтез	19,620	33,300		52,920	7,560	-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				32,400	30,240	-
Московский НПЗ						
Омский НПЗ	17,280			17,280	15,120	-
Ярославнефтеоргсинтез	15,120			15,120	15,120	-
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				3,960		-
Орскнефтеоргсинтез	3,960			3,960		-
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				186,040	98,735	

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

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				153,240	74,760	103,303
Ангарская НХК	40,020			40,020	6,660	11,680
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						0,430
Комсомольский НПЗ	5,160			5,160	2,700	9,465
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	30,480	1,000		31,480	19,500	19,345
Самарская гр. НПЗ	33,540			33,540	28,140	31,300
Саратовский НПЗ	9,660			9,660	8,640	9,120
Туапсинский НПЗ						12,590
Ярославнефтеоргсинтез	11,280	10,000		21,280	9,120	9,373
Балансовые пункты						
Прочие базисы				12,100		
Башнефть				41,580	30,240	30,985
Уфимская гр. НПЗ	41,580			41,580	30,240	30,985
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				72,520	53,971	54,825
Волгограднефтепереработка	14,580			14,580	13,601	13,630
Нижегороднефтеоргсинтез	19,080			19,080	17,970	17,625
Пермнефтеоргсинтез	19,920	10,000		29,920	18,002	17,960
Ухтанефтепереработка	8,940			8,940	4,398	5,610
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				55,080	23,940	22,680
Киришинефтеоргсинтез	17,280	26,000		43,280	23,940	22,680
Балансовые пункты						
Прочие базисы				11,800		
Газпром нефть				54,685	49,980	48,523
Московский НПЗ	12,805			12,805	10,920	10,580
Омский НПЗ	31,560			31,560	28,980	28,570
Ярославнефтеоргсинтез	10,320			10,320	10,080	9,373
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				77,860	17,155	17,855
Астраханский ГПЗ	4,020			4,020	3,450	3,260
Газпром нефтехим Салават	8,820	55,900		64,720	10,705	11,550
Сургутский ЗСК	2,820			2,820	3,000	3,045
Балансовые пункты						
Прочие базисы				6,300		
ТАИФ-НК				8,520	9,879	9,755
ТАИФ-НК	8,520			8,520	9,879	9,755
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК				0,180	1,500	5,275
Хабаровский НПЗ	0,180			0,180	1,500	5,275
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						6,675
Орскнефтеоргсинтез						6,675
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				463,665	261,425	

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

■ - не является обязательным нормативом


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

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				92,880	38,700	48,085
Ангарская НХК	23,400			23,400	3,720	4,032
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						0,336
Комсомольский НПЗ	20,520			20,520	5,460	5,414
Красноленинский НПЗ						
Нижневартовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						0,022
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	14,940			14,940	9,120	9,554
Самарская гр. НПЗ	16,380			16,380	13,440	13,730
Саратовский НПЗ	7,200			7,200	2,940	3,042
Туапсинский НПЗ						7,806
Ярославнефтеоргсинтез	10,440			10,440	4,020	4,149
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть						5,006
Уфимская гр. НПЗ						5,006
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				15,780	16,000	18,476
Волгограднефтепереработка						1,952
Нижегороднефтеоргсинтез						9,748
Пермнефтеоргсинтез	14,760			14,760	16,000	4,370
Ухтанефтепереработка	1,020			1,020		2,406
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				56,320	15,120	12,810
Киришинефтеоргсинтез	49,320		7,000	56,320	15,120	12,810
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				42,270	19,530	9,971
Московский НПЗ	15,990			15,990	8,190	4,848
Омский НПЗ	11,520			11,520	3,780	0,974
Ярославнефтеоргсинтез	14,760			14,760	7,560	4,149
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				3,780	2,098	3,040
Астраханский ГПЗ						0,544
Газпром нефтехим Салават	3,780			3,780	2,098	2,496
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						3,636
ТАИФ-НК						3,636
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК						2,796
Хабаровский НПЗ						2,796
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						3,334
Орскнефтеоргсинтез						3,334
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				211,030	91,448	

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

■ - не является обязательным нормативом



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

Автобензин. Сентябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				104,940	68,820
Ангарская НХК	3,240			3,240	1,440
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ					
Комсомольский НПЗ	6,420			6,420	3,240
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	36,960			36,960	24,360
Самарская гр. НПЗ	25,380			25,380	19,680
Саратовский НПЗ	13,680			13,680	8,700
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	19,260			19,260	11,400
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				64,800	42,240
Уфимская гр. НПЗ	64,800			64,800	42,240
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				78,960	56,189
Волгограднефтепереработка	22,260			22,260	15,740
Нижегороднефтеоргсинтез	26,640			26,640	21,971
Пермнефтеоргсинтез	21,660			21,660	14,883
Ухтанефтепереработка	4,920			4,920	3,595
Балансовые пункты				3,480	
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				61,750	21,120
Киришинефтеоргсинтез	31,500		0,250	31,750	21,120
Балансовые пункты					
Прочие базисы				30,000	
Газпром нефть				88,500	75,540
Московский НПЗ	25,380			25,380	21,120
Омский НПЗ	48,000			48,000	40,920
Ярославнефтеоргсинтез	15,120			15,120	13,500
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				95,160	23,757
Астраханский ГПЗ	8,640			8,640	8,060
Газпром нефтехим Салават	25,920			25,920	4,222
Сургутский ЗСК	59,220			59,220	11,475
Балансовые пункты				1,380	
Прочие базисы					
ТАИФ-НК				0,120	
ТАИФ-НК	0,120			0,120	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест				3,540	
Орскнефтеоргсинтез	3,540			3,540	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				497,770	287,666

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



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

Авиакеросин. Сентябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				61,890	30,685
Ангарская НХК	22,035			22,035	19,890
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	21,580			21,580	5,265
Комсомольский НПЗ	5,330			5,330	2,535
Красноленинский НПЗ	0,325			0,325	0,325
Нижневарттовское НПО	1,170			1,170	1,170
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	5,330			5,330	0,780
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	6,120			6,120	0,720
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				27,480	25,080
Волгограднефтепереработка					9,300
Нижегороднефтеоргсинтез					8,460
Пермнефтеоргсинтез					7,320
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				27,480	
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				42,680	7,920
Киришинефтеоргсинтез	10,380	32,300		42,680	7,920
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				28,860	27,720
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	16,980			16,980	15,840
Ярославнефтеоргсинтез	11,880			11,880	11,880
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				3,900	
Орскнефтеоргсинтез	3,900			3,900	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				164,810	91,405

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



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

Дизельное топливо. Сентябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				148,700	70,560
Ангарская НХК	49,020			49,020	5,580
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ					
Комсомольский НПЗ	3,900			3,900	3,600
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	31,140			31,140	17,340
Самарская гр. НПЗ	30,180			30,180	26,760
Саратовский НПЗ	19,380			19,380	8,460
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	10,080	5,000		15,080	8,820
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть				34,500	31,000
Уфимская гр. НПЗ	34,500			34,500	31,000
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				81,080	44,277
Волгограднефтепереработка	17,220			17,220	13,577
Нижегороднефтеоргсинтез	22,020			22,020	16,376
Пермнефтеоргсинтез	14,760	20,000		34,760	11,882
Ухтанефтепереработка	7,080			7,080	2,442
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				79,880	27,720
Киришинефтеоргсинтез	44,580	26,000		70,580	27,720
Балансовые пункты					
Прочие базисы				9,300	
Газпром нефть				50,070	42,900
Московский НПЗ	8,970			8,970	8,580
Омский НПЗ	30,540			30,540	25,080
Ярославнефтеоргсинтез	10,560			10,560	9,240
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				89,220	14,276
Астраханский ГПЗ	6,300			6,300	3,160
Газпром нефтехим Салават	7,380	37,000		44,380	8,116
Сургутский ЗСК	6,660			6,660	3,000
Балансовые пункты				1,500	
Прочие базисы				30,380	
ТАИФ-НК				4,140	1,590
ТАИФ-НК	4,140			4,140	1,590
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ННК				0,120	
Хабаровский НПЗ	0,120			0,120	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ФортеИнвест					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Итого				487,710	232,323

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



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

Топочный мазут. Сентябрь 2014 года.

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Роснефть				116,100	35,340
Ангарская НХК	26,280			26,280	1,140
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	27,540			27,540	2,160
Комсомольский НПЗ	15,480			15,480	5,100
Красноленинский НПЗ					
Нижневарттовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	14,760			14,760	9,300
Самарская гр. НПЗ	12,240			12,240	10,740
Саратовский НПЗ	7,740			7,740	2,880
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	12,060			12,060	4,020
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Башнефть					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
ЛУКОЙЛ				17,160	16,000
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	13,260			13,260	16,000
Ухтанефтепереработка	3,900			3,900	
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Сургутнефтегаз				68,380	11,880
Киришинефтеоргсинтез	56,880		11,500	68,380	11,880
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром нефть				34,035	16,170
Московский НПЗ	9,555			9,555	4,290
Омский НПЗ	7,380			7,380	3,960
Ярославнефтеоргсинтез	17,100			17,100	7,920
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
Газпром				3,780	0,570
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	3,780			3,780	0,570
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				239,455	79,960

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



Оперативные объемы производства нефтепродуктов на НПЗ РФ и объемы их реализации на биржевых торгах ЗАО "СПБМТСБ"

Сентябрь 2014 года

	Объем производства, * тыс. т	Объем реализации, тыс. т	Кол-во сделок, ед.	Средний объем сделки, тыс. т	Количество участников в секции "Нефтепродукты" (вкл. клиентов)	Объем реализации в секции "Нефтепродукты", тыс. руб.
Автобензин	3118,3	514,430	3721	0,138	1377	47 493 197
Авиакеросин	967,2	206,420	855	0,241		
Дизельное топливо	6101,6	524,610	2750	0,191		
Топочный мазут	6180,9	239,635	669	0,358		

* - оперативная информация ГП «ЦДУ ТЭК»

Общая информация о бирже

ЗАО «СПБМТСБ» - крупнейшая товарная биржа в России

На бирже ведутся торги:

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

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

С 2011 ЗАО «СПБМТСБ» осуществляет [регистрацию внебиржевых договоров](#) с нефтью, нефтепродуктами и углем.

ЗАО «СПБМТСБ» рассчитывает [ценовые индексы](#) внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.

В ближайших планах СПБМТСБ открытие торгов в следующих секциях: [Газ природный](#), [Лес](#) и [стройматериалы](#).

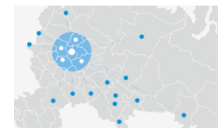
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставной капитал – 428,5 млн руб.

Индексы СПБМТСБ

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

Индексы на ж/д ст. Владимир

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



Национальные индексы

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



Региональные индексы

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



Композитный индекс

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





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



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

Биржа СПБМТСБ и московский рынок нефтепродуктов.

Подробные итоги торгов в сентябре биржа опубликует в ближайшие дни.

Здесь, в коротком обзоре, следует отметить, что суммарный оборот нефтепродуктов, прошедших в сентябре через биржевое окно составило 1,513 млн. тонн, что более чем в два раза превышает минимальные объёмы (0,691 млн. тонн), заданные нормативами регуляторов рынка.

Если сравнить нынешний оборот с оборотом сентября прошлого, 2013 года, то оборот вырос на треть, а активность торгов, выраженная в виде количества сделок, на 70%, с 4800 сделок в сентябре 2013 года до 8200 сделок в этом сентябре.

Отвлекаясь от заданной темы, сообщу, что в эти дни бирже СПБМТСБ исполнилось шесть лет от даты первых торгов. За это время биржа сумела стать инструментом и зеркалом рынка нефтепродуктов России.

Относительно августа, оборот в сентябре увеличился примерно на 25 тысяч тонн. Прибавку в обороте обеспечило дизельное топливо - плюс 10,0%, бензин Регуляр-92 – плюс 0,6%, топочный мазут – плюс 13,3%.

Объёмы сделок с бензином Премиум-95 и керосином сократились.

Структура сделок и характер поведения ценовых индикаторов повторяют и, полагаю, будут повторять из года в год одни и те же тенденции – осенние ремонты на НПЗ, начало производства зимних сортов топлива, активность закупок мазута под надвигающуюся зиму.

Более всего рынок обсуждает и тяжело переживает рост биржевых индексов на бензин. Причины роста связаны с дефицитом бензина на рынке, а причины дефицита мы уже неоднократно обсуждали, и нет причин повторяться. Пусть об этом голова болит у Минэнерго.

В целом потребители не ощущают взрывного характера оптовых цен.

Темпы роста розницы искусственно сдерживают регуляторы рынка.

Так за период май-сентябрь 2014 г. цены на самый ходовой бензин марки Регуляр-92 по индексу СПБМТСБ «Владимир» возросли на 20%, а розничные только на 6%.

Эти процентные «ножницы» угнетают владельцев независимых АЗС. Маржинальность продаж бензина опускается ниже планки безубыточности.

На бизнес вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) «ножницы» не влияют, им безразлично, в каком звене сформировать прибыль - в крупном опте или в рознице.

В нынешней конъюнктуре прибыль формируется в крупном опте.

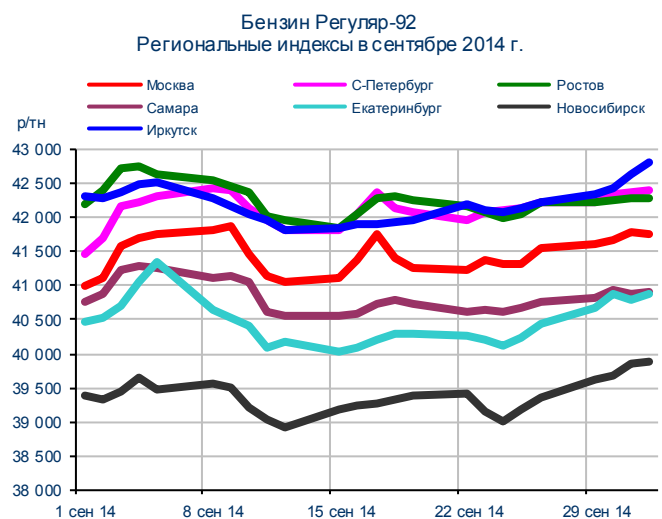
Кризис закончится, оптовые цены сползут к минимуму за год, а центр прибыли переключается в розничное звено.

У владельцев независимых сетей есть только один единственный центр прибыли - сама АЗС, а поскольку прибыли нет, «независимые» косяками идут сдаваться владельцам и распорядителям ресурса – ВИНКом.

Вот и сжимается независимый сектор, как шагреновая кожа.

Из последних новостей на эту тему – розничная сеть под торговой маркой «Оптан» (сообщает http://www.au92.ru/msg/20140930_14093005.html со ссылкой на ulbusiness.ru) и 11 земельных участков в 12 регионах России — Челябинской, Курганской, Ульяновской, Владимирской, Нижегородской, Самарской и Свердловской областях, а также республиках Башкортостан, Мордовия, Чувашия, Татарстан и Марий Эл, идут сдаваться нефтяной компании «Башнефть».

Московский рынок нефтепродуктов в связи с остановкой Московского НПЗ на плановый ремонт казалось бы должен испытывать наибольшее напряжение, но, как показывает диаграмма, это не так.



В лидерах по цене 42000-42500 руб./т. оказались не связанные между собой и разделённые тысячами километров Санкт-Петербург, Иркутск и Ростов.

Самые низкие цены в Новосибирске, от 39000 до 39500 руб/т.

А Москва, Самара и Екатеринбург между этими полюсами.

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.



THOMSON REUTERS

Санкт-Петербургская Международная
Товарная Биржа **SPIMEX** — партнер
чата по товарному рынку **Commodities
Markets CIS PLUS**



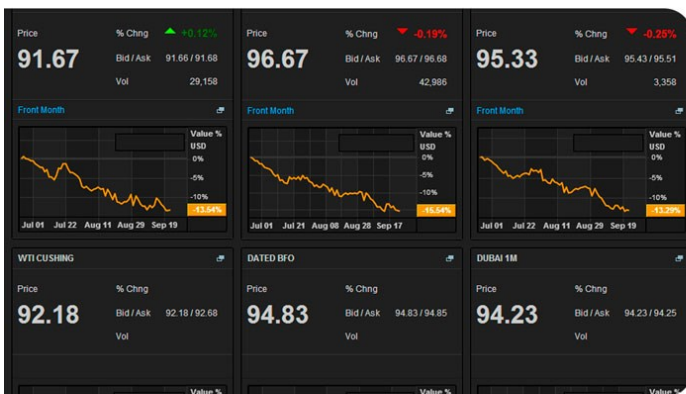
СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

SPIMEX

объявляет о начале партнерства с чатом по товарному рынку

Commodities Markets CIS PLUS



Commodities Markets CIS Plus – единый чат по товарным рынкам на территории Евразии, открытый на бесплатной платформе Thomson Reuters Messenger.

Среди постоянных экспертов чата представители «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа (SPIMEX)», ОАО «Санкт-Петербургская Биржа», НП РТС, Биржа «Санкт-Петербург», аналитики Информационного Центра КОРТЕС и другие.

- биржевая информация и комментарии по рынку;
- он-лайн дискуссии с экспертами товарного рынка;
- подборки важнейших новостей в течение дня;
- итоги недели от редакторов Thomson Reuters.

Присоединяйтесь к общению профессионалов товарного рынка!

Заявки на регистрацию принимаются:

По e-mail: trading.russia@thomsonreuters.com в теме письма «Товарный чат»

По тел.: 8 495 961 01 00 доб. 310

В заявке указать:

ФИО, должность, корпоративный электронный адрес, название компании и полный адрес местонахождения (на английском языке)



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



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

Новая реальность будущего

Прошло 3 квартала одного из самых сложных и знаменательных годов в истории новой России. Если начало года характеризовалось значительным влиянием валютного фактора на цену бензина, корреляция с валютой была довольно значительной, то потом в силу вступил фактор дефицита топлива, с которым в высокий сезон Российский рынок, в очередной раз, не смог или не захотел справляться. Наиболее ярко рынок бензина показал себя в период с середины июня по середину августа. (Рис1) Подскакивая на новостях из Ирака нефть, рост цен на бензин в Европе и авария на Ачинском НПЗ стали мощнейшим драйвером роста для бензина, подорожавшего к тому времени на 18% с начала года. Спустя пару недель, когда европейский бензин и нефть откатились к уровням 16 июня и ниже, русский бензин добавил 16 процентов к уровню середины июня. Таким образом, уже к 10 июля цена на бензин поднялась на 30 процентов к началу года, в плотную подождая к уровню в 39 000 руб./тонну.

К этому времени на Срочном рынке СПбМТСБ участники рынка начали закладывать в цены фьючерсов снижение цены бензина с поставкой (расчётом) к концу июля, августа, сентября. Похоже, главными соображениями были: снижение цены на нефть, опережающий рост бензина в течение продолжительного времени, появление информации о разговорах на высшем уровне о сложной ситуации на рынке бензина. Однако дефицит на рынке никто так и не покрыл, валюта продолжила укрепляться, а бензин прибавил еще 2000 рублей к тонне, заставив игроков на понижение пересматривать свои взгляды и фикси-

ровать убытки. Таким образом, фьючерсы на индекс бензина стали в этом году одними из самых интересных инструментов Срочного рынка России, показав внушительную положительную динамику и дав возможность заработать реальные деньги на изменении Владимирского индекса Регуляр-92.

На первый день четвёртого квартала значение Владимирского индекса Регуляр-92(без транспорта) равно **40757** рублей за тонну, что на **35%** выше цены на начало года. Нефть теряет более **10%** с начала года, а курс бивалютной корзины приблизился к уровню начала валютных интервенций ЦБ, что должно остудить валютный рынок на текущих уровнях. С учётом текущих значений индекса бензина и времени года, я полагаю, что мы увидим довольно значительное снижение цены бензина в течение ближайших трёх месяцев. Я прогнозирую снижение Владимирского индекса Регуляр-92(без транспорта) до уровней в **36500 - 37300** рублей за тонну к середине декабря.

На данный момент на Срочном рынке СПбМТСБ сформировался следующий спрос и предложение на фьючерсы на Владимирский индекс Регуляр-92:

Топливо	Регуляр-92	
Серия	Октябрь	Ноябрь
Продажа	40560	39150
Покупка	40410	38970

Октябрьские фьючерсы торгуются ниже значения индекса на 1000 рублей, ноябрьские на 2000 рублей, тем самым отражая ожидания участников рынка на ближайшие месяцы. Разница между значением индекса и котировкой фьючерса будет меняться со временем, и зависеть от реальной динамики индекса. Напомню, значение фьючерса к концу последнего месяца обращения приравнивается среднему арифметическому за 5 последних дней значения индекса. В связи с этим появляются возможности играть как по тренду, так и против излишне пессимистичных ожиданий. Рынок ждёт снижения, но он не знает, когда и как оно произойдёт. Я советую искать возможности для спекуляции, как на падении, так и на схождении фьючерса с индексом перед экспирацией, если падение бензина будет происходить невысокими темпами.

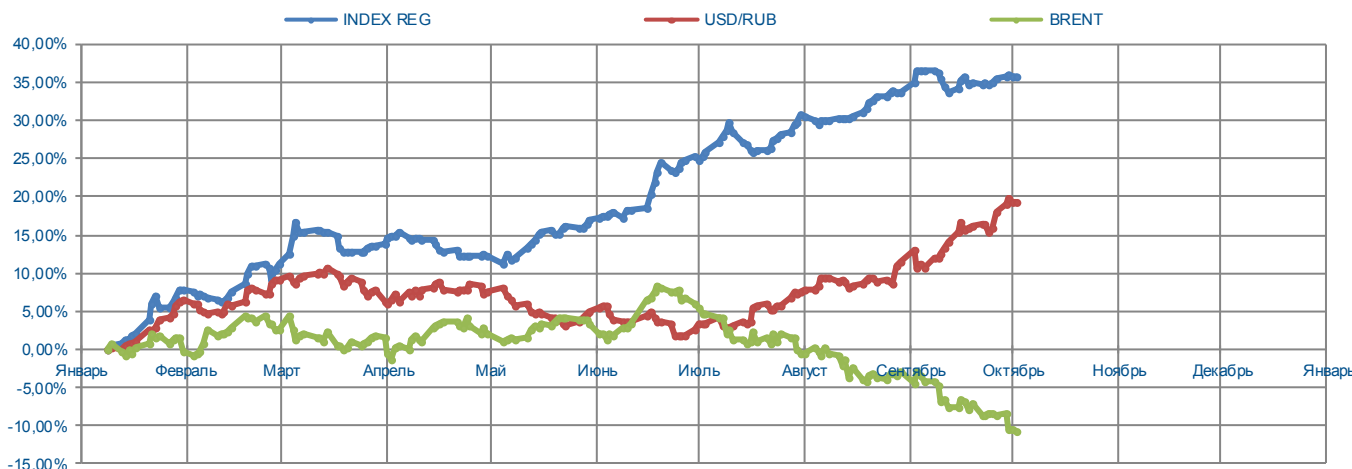


Рис. 1

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

Просим представителей СМИ и аналитиков обращать внимание на источник информации, корректно его цитировать, а также учитывать размещаемые в изданиях Биржи оговорки относительно ответственности Биржи за те или иные публикуемые материалы.

**20 ОКТЯБРЯ****ЧЕТВЕРТАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ****СУГ 2014**

ЗАО «КРЕОН ЭНЕРДЖИ» приглашает принять участие в Четвертой Международной конференции «СУГ 2014», которая состоится 20 октября в отеле «Балчуг Кемпински Москва».

В последнее время использование сжиженного газа становится все более популярным, спрос на углеводородный газ в мире неуклонно растет. Богатый компонентный состав СУГ делает возможным его использование в различных направлениях: от источника тепла и сырья для нефтехимического производства до применения его в качестве моторного топлива. Российские возможности развития отрасли сжиженного газа уже сейчас имеют больше перспективы в условиях дефицита ископаемых энергетических ресурсов.

Программа конференции предусматривает обсуждение следующих основных тем:

- Общий баланс рынка СУГ в РФ;
- Структура производства и потребления СУГ в РФ;
- Таможенно-тарифное регулирование отрасли;
- Структура экспорта СУГ: объемы и направления;
- Развитие транспортной инфраструктуры: внутренние перевозки и перевалка на экспорт.

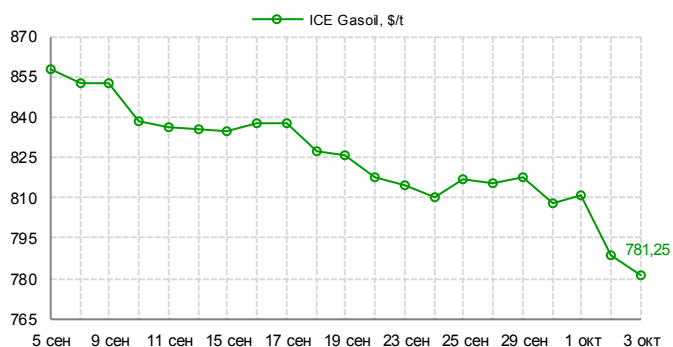
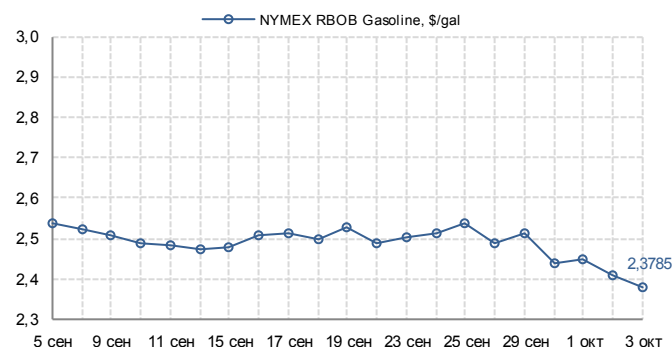
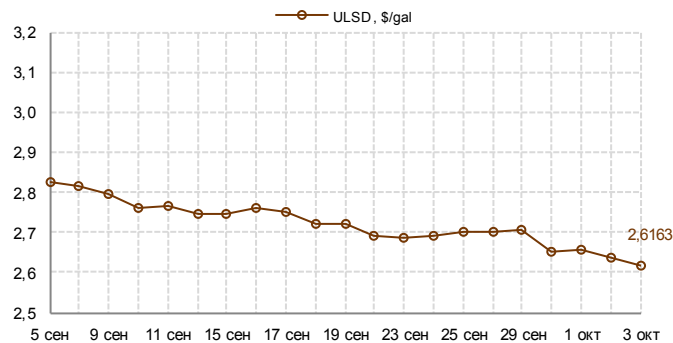
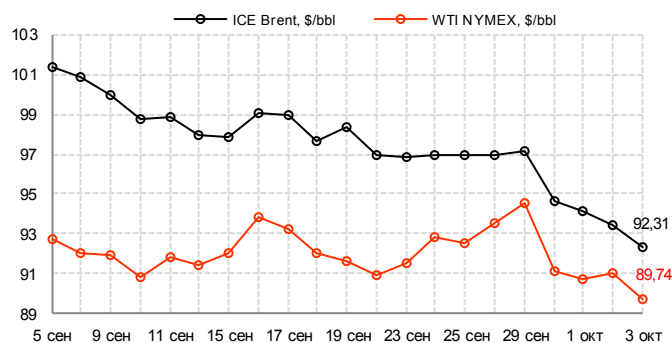
В конференциях прошлых лет принимали участие представители ведущих компаний отрасли: Avestra Group, PetroChina, «АЕГаз терминал», «Башнефть», «ВНИПИгаздобыча», «Газпром нефтехим Салават», «Газпром Газэнергосеть», «Газпром транс», «Газпром экспорт», «Импэкснефтехим», «Иркутская нефтяная компания», «Камтэкс-Химпром», «Каустик» (Волгоград), «ЛУКОЙЛ», «Мега-Пром», «Нижекамскнефтехим», «ОЗНА-Менеджмент», «РКТМ», «Роснефть», «САНОРС», «СГ-Трейдинг», «СИБУР», «Спецтрансгарант», «Татнефть», «Титан», «Уралхиммаш» и другие.

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



Котировки на ноябрь 2014 года

	26 сентября 2014 г	29 сентября 2014 г	30 сентября 2014 г	1 октября 2014 г	2 октября 2014 г	3 октября 2014 г
Brent, \$/bbl	97,00	97,20	94,67	94,16	93,42	92,31
WTI, \$/bbl	93,54	94,57	91,16	90,73	91,01	89,74
ULSD, \$/gal	2,7024	2,7082	2,6505	2,6556	2,6380	2,6163
RBOB, \$/gal	2,4881	2,5142	2,4373	2,4497	2,4091	2,3785
Gasoil, \$/t	815,75	817,75	808,25	811,25	788,50	781,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь
Нефть	395,9	385,7	401,0	386,3	384,4	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7
Нефть (льготная ставка 1)	192,9	185,3	196,7	190,3	188,8	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5
Нефть (льготная ставка 2)	39,5	38,5	40,1	38,6	38,4	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4
СУГ	154,3	203,5	196,5	202,4	169,1	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0
Светлые нефтепродукты	261,2	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5
Автомобильный бензин	356,3	347,1	360,9	347,6	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2
Дизельное топливо	261,2	254,5	264,6	251,0	249,8	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0
Темные нефтепродукты	261,2	254,5	264,6	254,9	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5

Ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2013	с 01.07.2013	с 01.01.2014	с 01.01.2015	с 01.01.2016
Автобензин, класс 2 и ниже	10100	10100	11110	13332	13332
Автобензин, класс 3	9750	9750	10725	12879	12879
Автобензин, класс 4	8560	8960	9916	10858	10858
Автобензин, класс 5	5143	5750	6450	7750	9500
Прямогонный бензин	10229	10229	11252	13502	14665
Дизельное топливо, класс 2 и ниже	5860	5860	6446	7735	7735
Дизельное топливо, класс 3	5860	5860	6446	7735	7735
Дизельное топливо, класс 4	4934	5100	5427	5970	5970
Дизельное топливо, класс 5	4334	4500	4767	5244	5970
Топливо печное бытовое	-	5860	6446	7735	7735

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

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

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

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



Russian Oil&Gas Industry Week

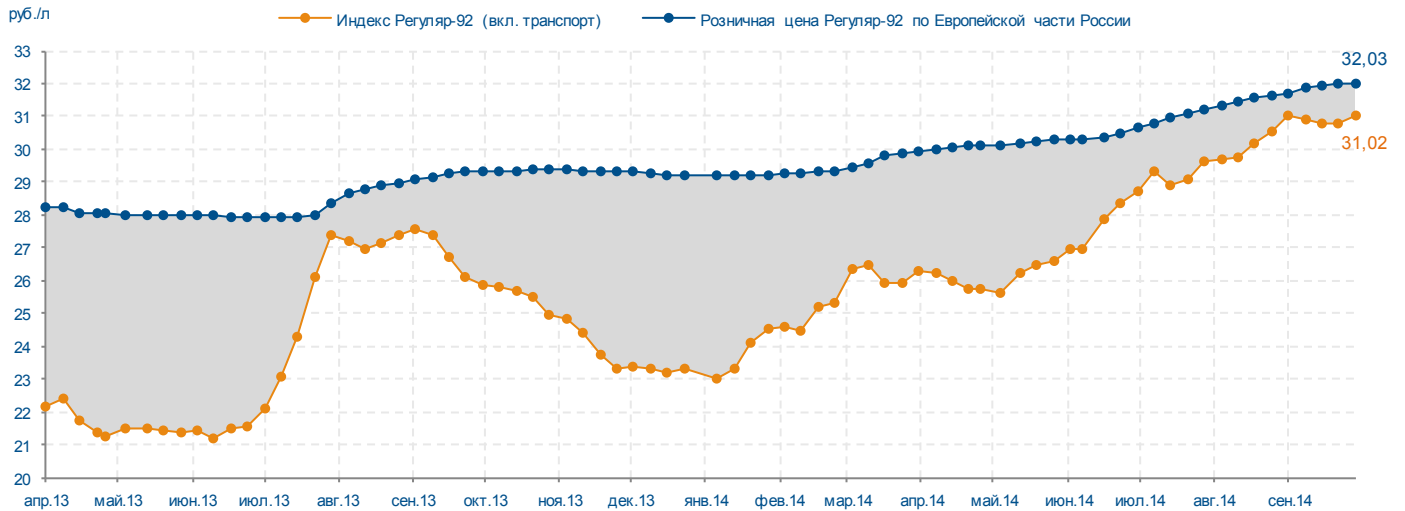
НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

22-24 октября | ЦМТ, Москва

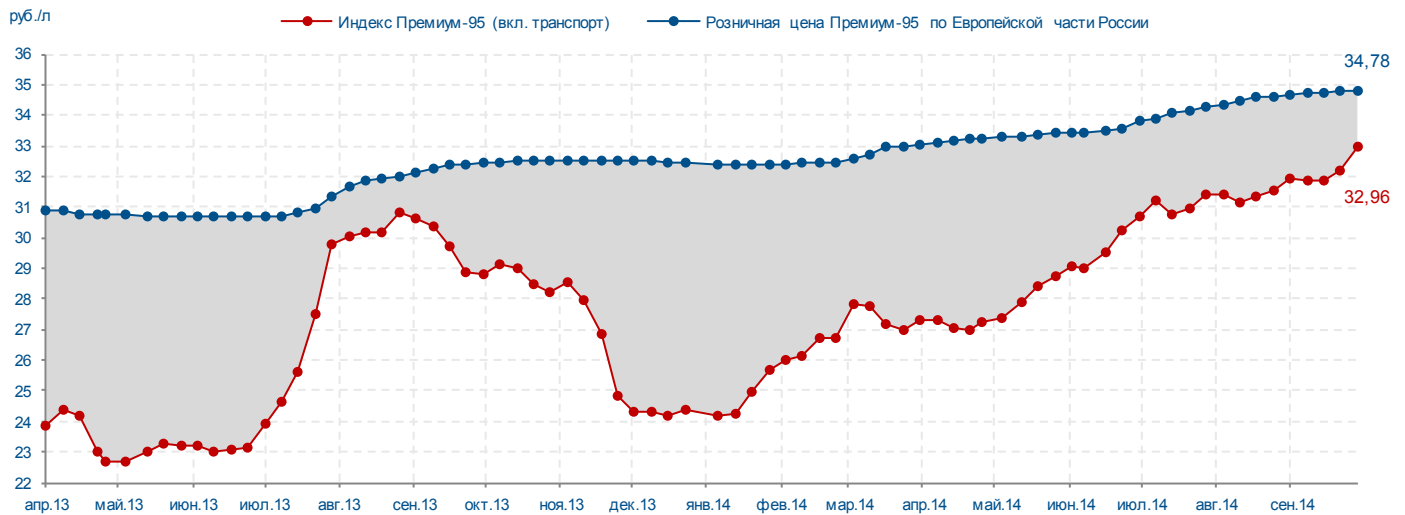
www.oilandgasforum.ru



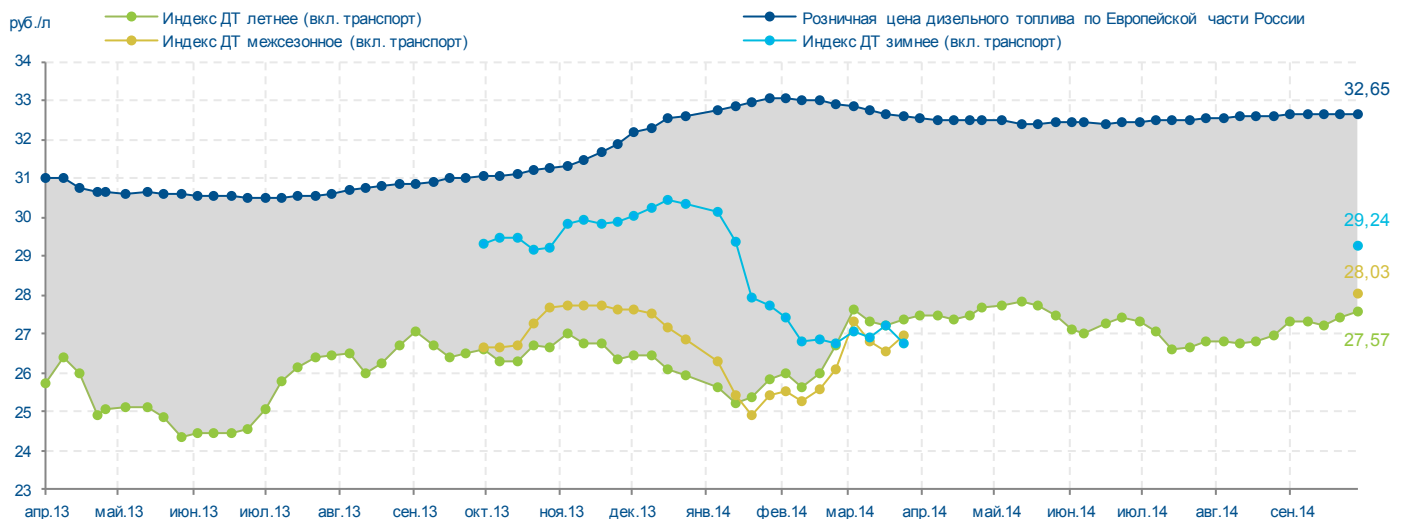
Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 29 сентября по 3 октября 2014



Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 29 сентября по 3 октября 2014



Индексы дизельного топлива «Владимир» (вкл. транспорт) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 29 сентября по 3 октября 2014

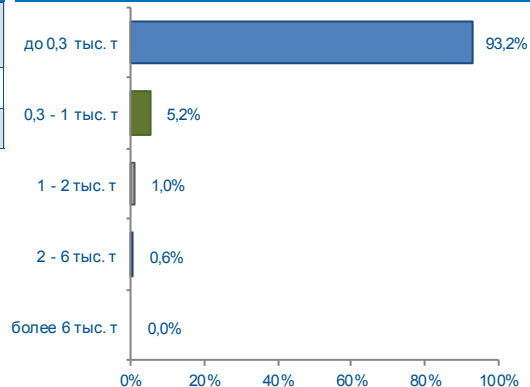


© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

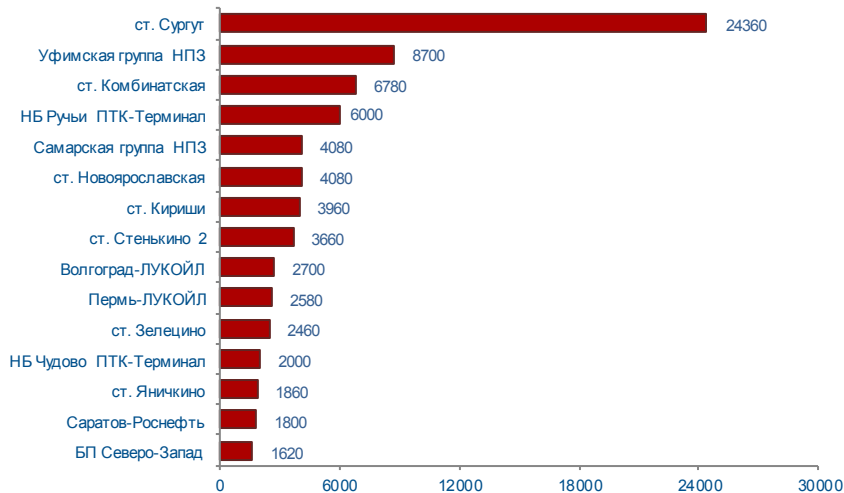
Любое использование либо копирование материалов или подборка материалов может осуществляться лишь с разрешения ЗАО «СПБМТСБ» и только при наличии ссылки на ЗАО «СПБМТСБ» как источника таких материалов и данных.

	29 сентября - 3 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	85220	-13060	50120	3222130
Количество сделок, ед.	503	-124	290	17917

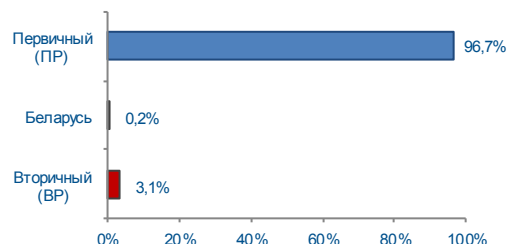
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



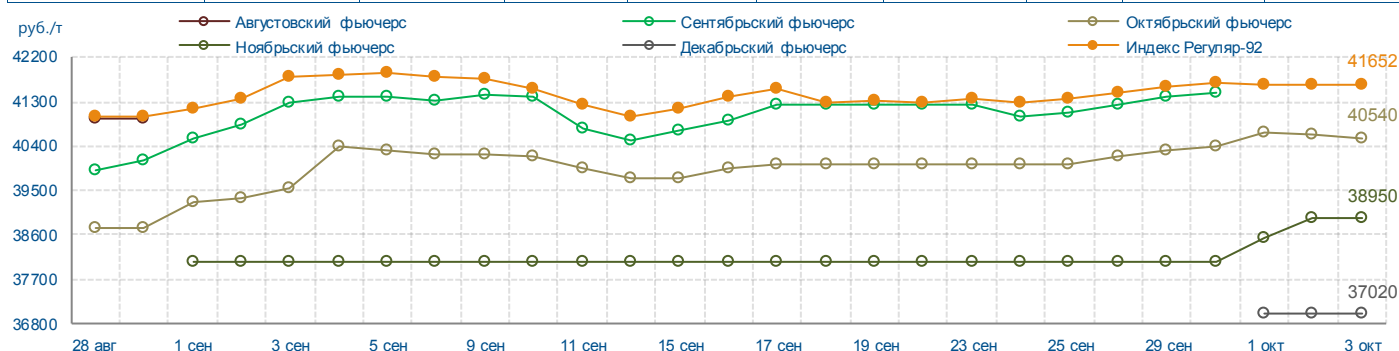
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	41652	+153	+22	+10788	41642	+281
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6780	-8040	19860	1681340	36420	-24780



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.09.14
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLIA4	окт.2014	40540	+0,85	450	18 295 000	9	350	+150
	FSIREGVLIB4	ноя.2014	38950	+2,34	4	154 180	2	2	+2
	FSIREGVLIC4	дек.2014	37020	-	0	0	0	0	-



Итоги биржевых торгов

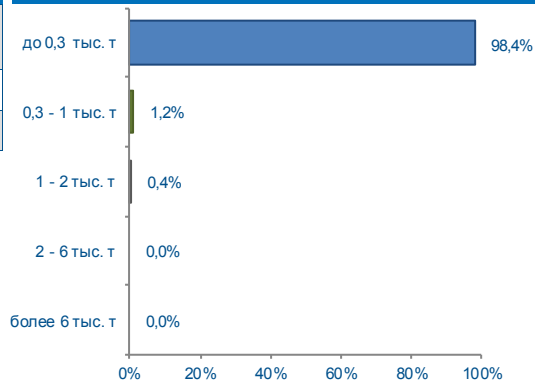
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	42100	42780	11	660	42402	42402	+314	42100	42710
		ВР	45750		0	-	-			-	-
БП Краснодар Восток	жд	ПР	41011	41011	1	1440	41011	41011	-	41011	41011
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Краснодар центр	жд	ПР	40566	40566	1	1200	40566	40566	-	40566	40566
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Краснодар Юг	жд	ПР	40670	40670	1	840	40670	40670	-	40670	40670
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	42000	0	-	-	41900	-	-	-
		ВР	41900		1	1620	41900			41900	41900
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39300	40900	21	2640	40779	40782	-110	40710	40820
		ВР	40900		1	60	40900			40900	40900
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38900	40281	25	2580	39903	39903	+573	39500	40280
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	39700	39860	34	4080	39742	39742	+297	39700	39824
		ВР	40720		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	40200	41300	17	1680	40293	40359	+551	40200	40325
		ВР	40800		2	120	41275			41250	41300
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	40700	41960	17	1500	40969	40969	+126	40700	41100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	38810	39251	9	1140	39073	39073	+242	38810	39250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	38900	40100	12	840	39805	39805	-74	39610	40100
		ВР	40650		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	44200	45170	12	780	44574	44574	+283	44200	45170
		ВР	46250		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39600	41000	20	2460	40775	40775	+309	40560	41000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	40592	41100	25	3300	40902	40890	+116	40700	41100
		ВР	40828		5	660	40828			40828	40828
ст. Комбинатская	жд	ПР	38400	39904	55	6780	39501	39501	+792	39100	39787
		ВР	40200		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	40800	42191	39	3960	41042	41075	+388	40900	41221
		ВР	41900		1	120	42171			42171	42171
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	41300	41300	1	180	41300	41300	+543	41300	41300
ст. Стенькино 2	жд	ПР	40101	41500	29	3600	41001	41009	+329	40800	41151
		ВР	40700		1	60	41500			41500	41500
ст. Сургут	жд	ПР	34800	38650	75	24360	38573	38573	+557	38400	38650
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	41000	41512	16	1860	41309	41309	+366	41200	41512
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	38800	41300	67	8700	39197	39197	+91	38800	39307
		ВР	39850		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	39818	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	39000	0	-	-	-	-	-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	36500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Синеглазово	жд	ПР	39200	39000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	41005	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервуар	ПР	38722	38722	2	6000	38722	38722	-	38722	38722
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	38025	38583	2	2000	38304	38304	-	38025	38583
		ВР	-		0	-	-			-	-

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 29 сен. - 3 окт. 2014 г

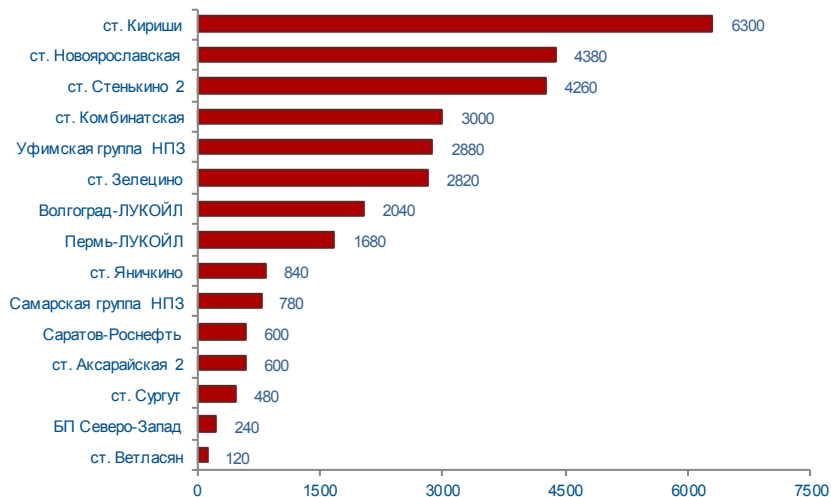


	29 сентября - 3 октября 2014 г	Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	31020	-4380	18840
Количество сделок, ед.	258	-13	147
			9451

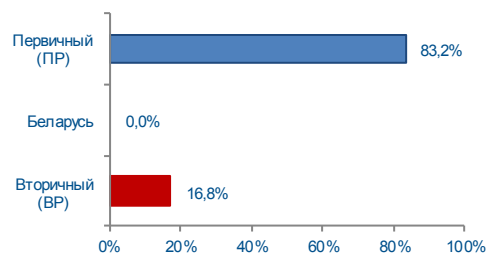
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

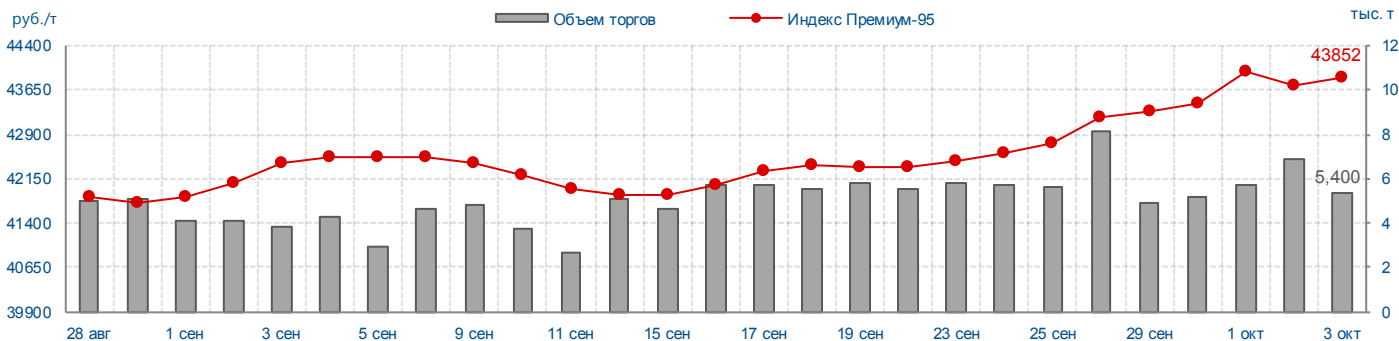


Структура рынка

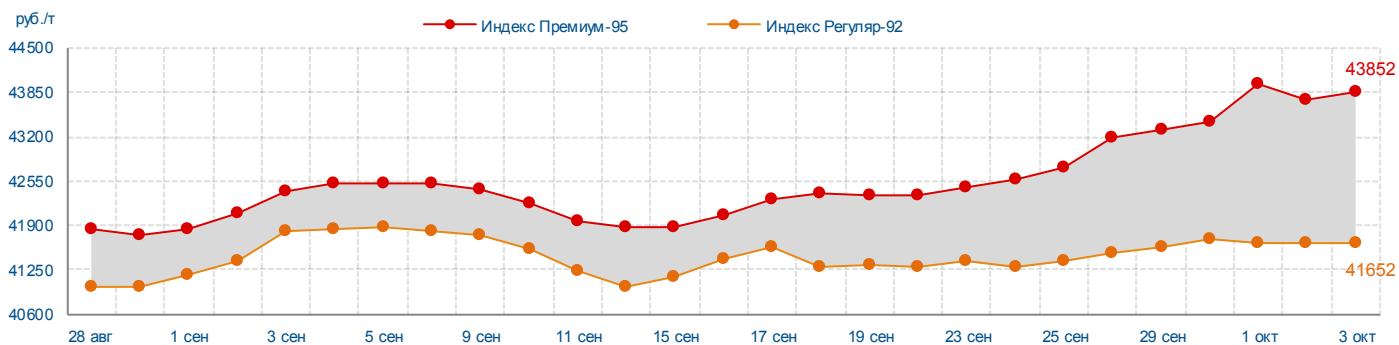


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	43852	+665	-117	+11799	43656	+992
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5400	-2700	18000	836040	28080	-2820



		26 сен. 2014 г	29 сен. 2014 г	30 сен. 2014 г	1 окт. 2014 г	2 окт. 2014 г	3 окт. 2014 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1688	+1717	+1727	+2339	+2087	+2200
	%	+4,1	+4,1	+4,1	+5,6	+5,0	+5,3

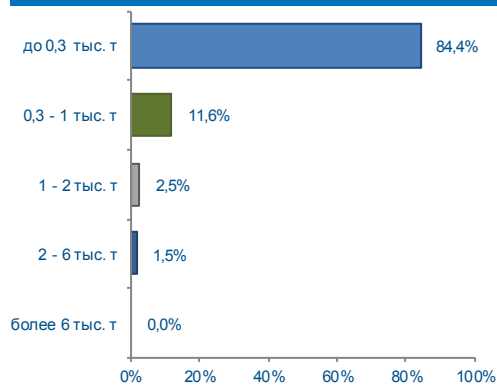


Итоги биржевых торгов

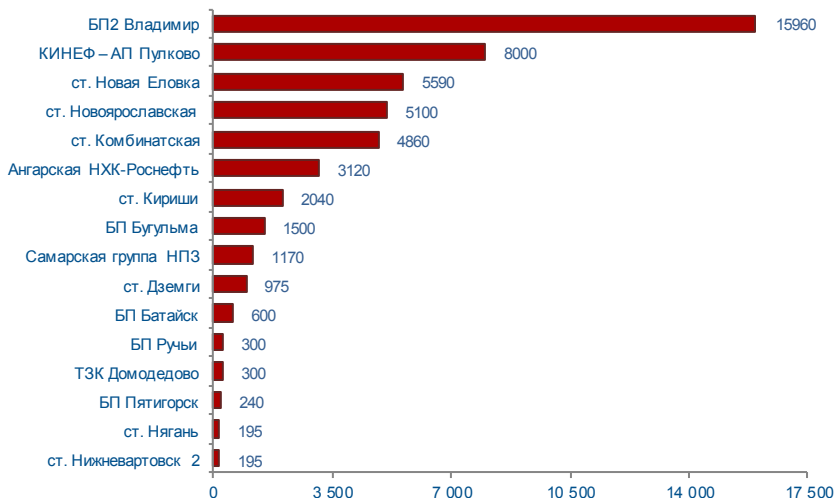
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	44300	0	-	-	44300	-	-	-
		ВР	44300		1	240	44300			44300	44300
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40400	42500	22	2040	41906	41906	+630	41310	42450
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	38900	41651	16	1680	41516	41516	+977	41170	41621
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	41000	44502	11	780	41540	41540	+930	41001	41866
		ВР	44050		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	41600	42250	10	600	41872	41872	+438	41600	42121
		ВР	44050		0	-	-			-	-
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	41500	42100	6	600	41782	41782	+601	41500	42100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	39900	42350	2	120	41110	41110	-	40710	41510
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	40500	43620	20	2580	42468	42566	+1079	41971	42851
		ВР	43615		1	240	43615			43615	43615
ст. Кириши	жд	ПР	43129	43542	18	4320	43446	43476	+640	43129	43515
		ВР	43542		2	1980	43542			43542	43542
ст. Комбинатская	жд	ПР	39800	41815	21	2460	40679	40856	+1478	40250	41604
		ВР	41500		3	540	41662			41500	41791
ст. Новоярославская	жд	ПР	42100	44600	36	3120	42736	42939	+1178	42321	43262
		ВР	42520		9	1260	43443			42520	44600
ст. Стенькино 2	жд	ПР	42380	44900	27	3300	42835	43122	+1356	42381	43370
		ВР	43200		11	960	44108			43381	44900
ст. Сургут	жд	ПР	39261	40056	4	480	39567	39567	+727	39261	40005
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	42300	43301	8	840	42763	42763	+714	42665	42905
		ВР	43600		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	40300	42400	30	2880	41290	41290	+856	40800	42400
		ВР	42400		0	-	-			-	-
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	-	42951	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	-	46001	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	-	40500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	-	40500	0	-	-	-	-	-	-

	29 сентября - 3 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	50265	-55	24865	1910605
Количество сделок, ед.	198	-34	124	5108

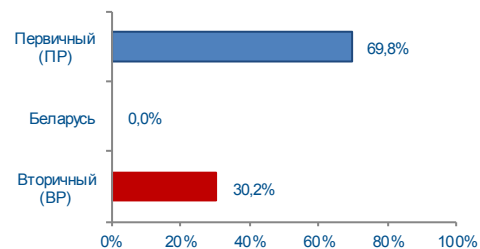
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

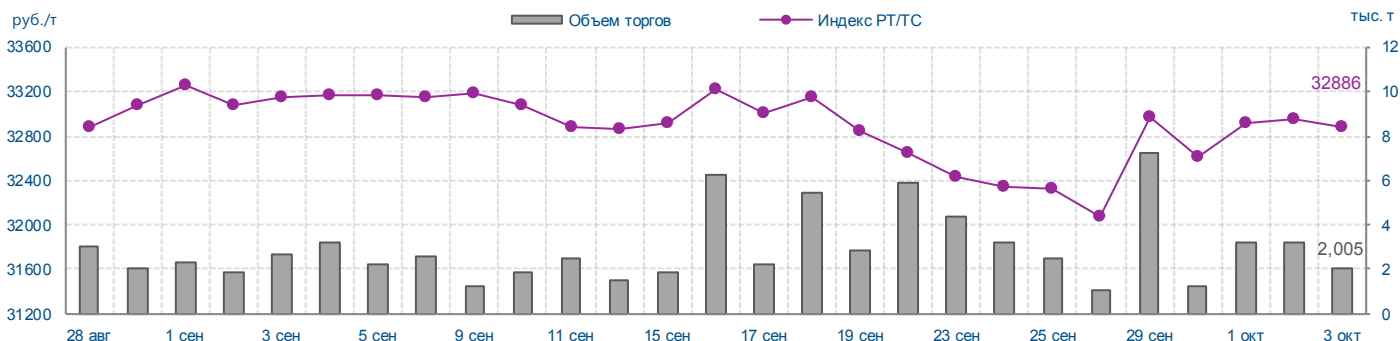


Структура рынка



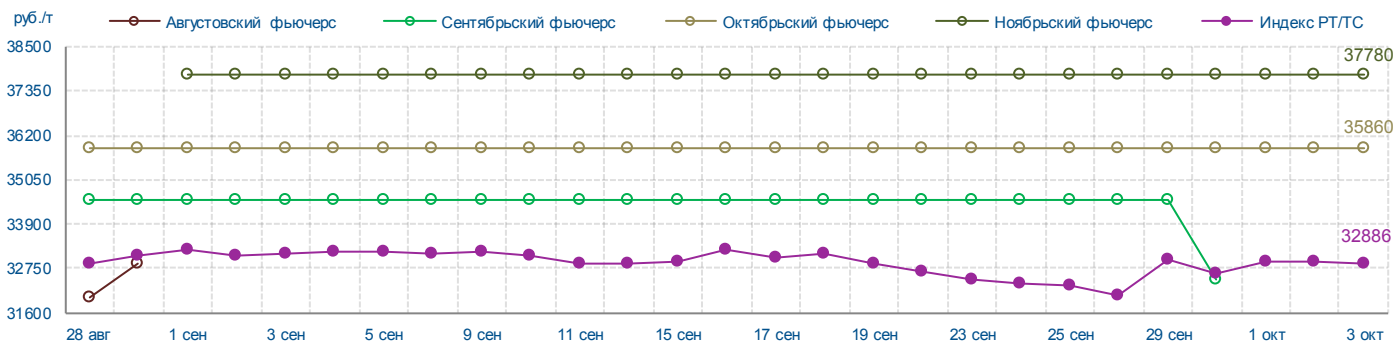
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	32886	+818	-32	-1232	32868	+502
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2005	+920	8420	485930	16950	-155



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.09.14
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLIA4	окт.2014	35860	0,00	0	0	0	0	0
	FSITRDVLIB4	ноя.2014	37780	0,00	0	0	0	0	0

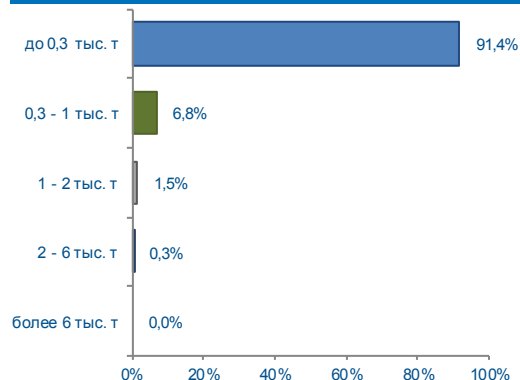


Итоги биржевых торгов

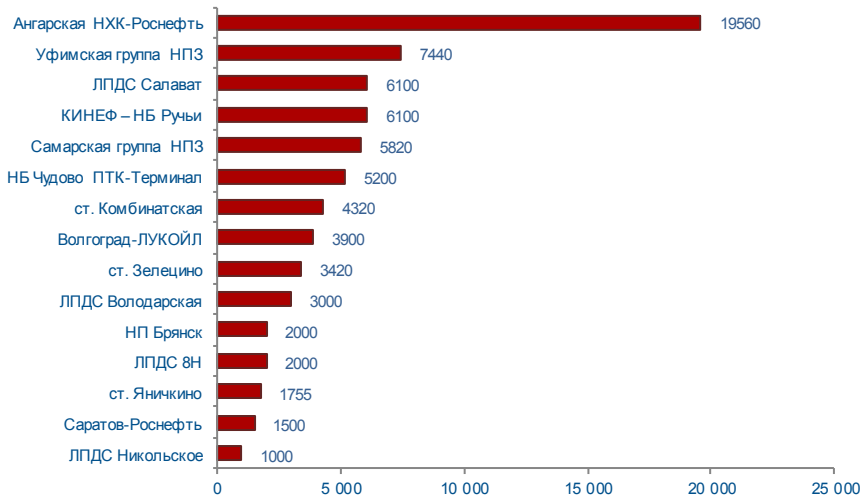
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32000	34150	20	2405	33420	33519	+2229	32000	33850
		ВР	33710		5	715	33855			33710	34050
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	32470	32610	2	600	32526	32526	-55	32470	32610
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	32455	32650	8	1500	32580	32580	-115	32455	32650
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	32600	32600	1	240	32600	32600	-24	32600	32600
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	32170	32700	2	300	32276	32276	-604	32170	32700
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	32150	33350	13	2160	32504	33143	+418	32150	32760
		ВР	32600		11	13800	33244			32600	33350
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	32940	32960	2	120	32950	32950	+85	32940	32960
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30001	32100	12	1170	31047	31047	+1003	30302	31550
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	33500	35900	13	975	35289	35289	+1385	34500	35900
		ВР	35550		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	31329	31329	10	2040	31329	31329	-1	31329	31329
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30100	32300	21	4740	31355	31368	+1347	30730	31800
		ВР	31700		1	120	31900			31900	31900
ст. Нижнеартовск 2	жд	ПР	32155	32501	3	195	32155	32155	0	32155	32155
		ВР	33400		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	30600	32400	27	5395	31973	31974	+2039	31130	32200
		ВР	32000		1	195	32000			32000	32000
ст. Новоярославская	жд	ПР	31000	32790	32	4800	31671	31711	+710	31000	32250
		ВР	32100		4	300	32361			32100	32790
ст. Нягань	жд	ПР	30751	31450	2	130	30751	30984	-	30751	30751
		ВР	31450		1	65	31450			31450	31450
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	33000	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	33000	31600	0	-	-	-	-	-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	34500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттрансфепродукт АП Пулково	труба	ПР	30326	30326	6	8000	30326	30326	+278	30326	30326
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Шамбала	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34000		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	32190	32190	1	300	32190	32190	-	32190	32190
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	-	35100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	29 сентября - 3 октября 2014 г	Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	75055	-36270	45840
Количество сделок, ед.	398	-83	226
			14911

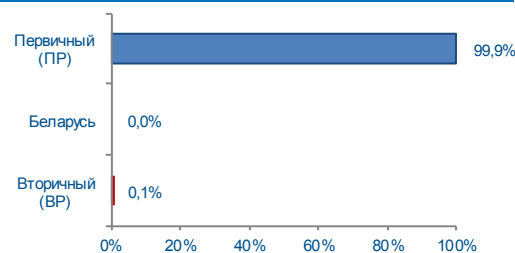
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



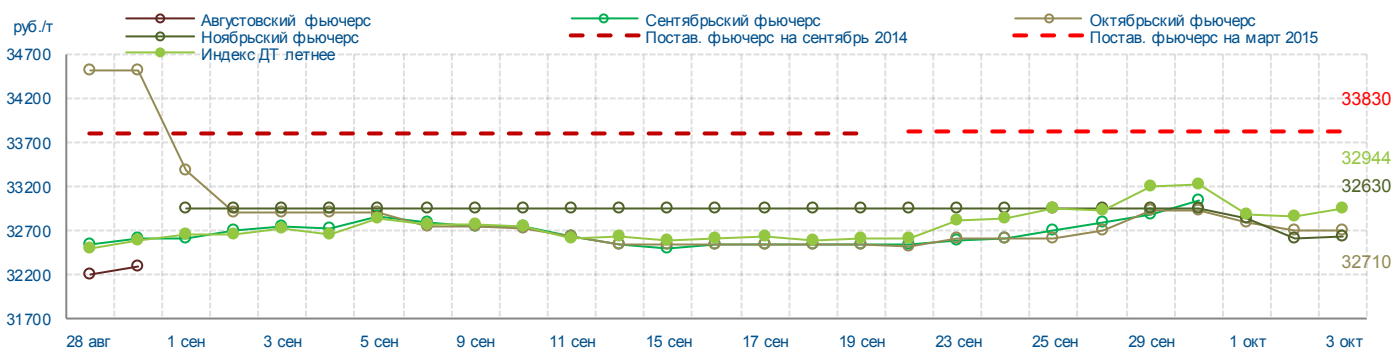
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	32944	+14	+64	+2278	33025	+202
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4460	+220	13240	1261275	17455	-8270



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.09.14
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI4	окт.2014	32710	+0,03	200	6 546 000	4	150	+50
	FSIDTLVLIB4	ноя.2014	32630	-1,00	100	3 261 000	2	50	+50
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33830	0,00	0	0	0	0	0

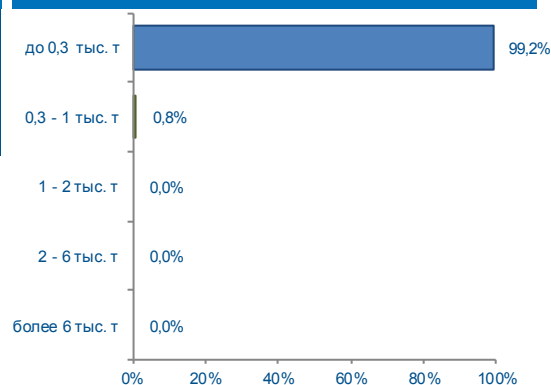


Итоги биржевых торгов

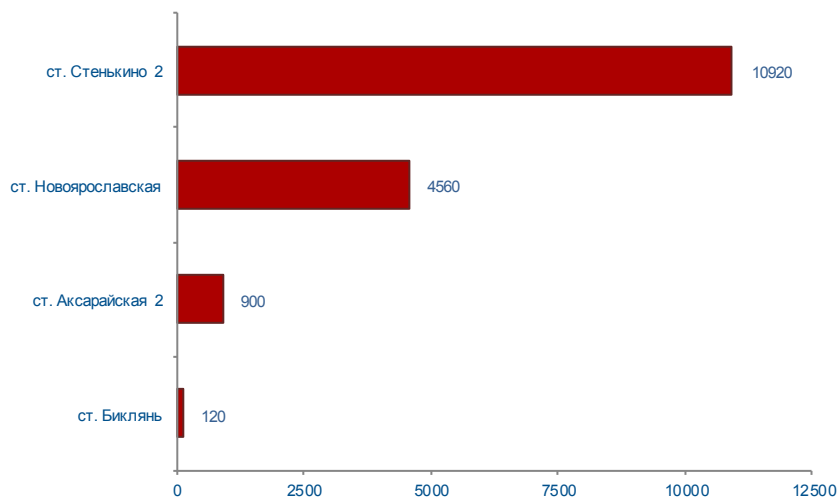
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	29400	29640	159	19560	29528	29528	-88	29500	29640
		ВР	30500		0	-	-			-	-
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31700	31920	18	3900	31811	31811	+1	31700	31920
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	30550	30801	45	5820	30670	30670	-14	30550	30801
		ВР	31400		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31500	31621	15	1500	31584	31584	+170	31502	31621
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	-	31500	0	-	-	31500	0	-	-
		ВР	31500		1	60	31500			31500	31500
ст. Дземги	жд	ПР	33200	33351	6	360	33266	33266	-1084	33200	33336
		ВР	35200		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	31900	32250	14	3420	32206	32206	+60	32160	32250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	32568	32568	1	120	32568	32568	+163	32568	32568
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	29550	30000	33	4320	29695	29695	-5	29550	29806
		ВР	30850		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	32550	32716	20	1755	32663	32663	+251	32550	32716
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	30500	30810	40	7440	30800	30800	+448	30800	30810
		ВР	32800		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	-	31010	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	29500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	-	32010	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	36000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранс-нефтепродукт НБ Ручьи	труба	ПР	32061	32593	4	6100	32401	32401	+340	32061	32593
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	30200	30205	12	6100	30200	30200	0	30200	30205
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	труба	ПР	-	31500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чулково	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33500		0	-	-			-	-
ЛПДС 8Н	резервуар	ПР	31700	31700	2	2000	31700	31700	-	31700	31700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	33000	33010	14	3000	33000	33000	-	33000	33000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	31800	31900	3	900	31811	31811	+246	31800	31900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	33900	33900	1	100	33900	33900	-	33900	33900
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	31500	31700	2	1000	31700	31700	+400	31700	31700
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Чудово ПТК-Терминал	резервуар	ПР	32593	33199	3	5200	32978	32978	-	32593	33199
		ВР	-		0	-	-			-	-
НП Брянск	резервуар	ПР	31700	31700	2	2000	31700	31700	-50	31700	31700
		ВР	32750		0	-	-			-	-
НС Солнечногорская	резервуар	ПР	33200	33200	3	400	33200	33200	-	33200	33200
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	32000	31700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	29 сентября - 3 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	16500	+1500	8580	347305
Количество сделок, ед.	120	+10	62	2403

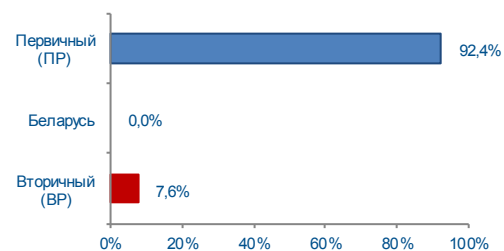
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

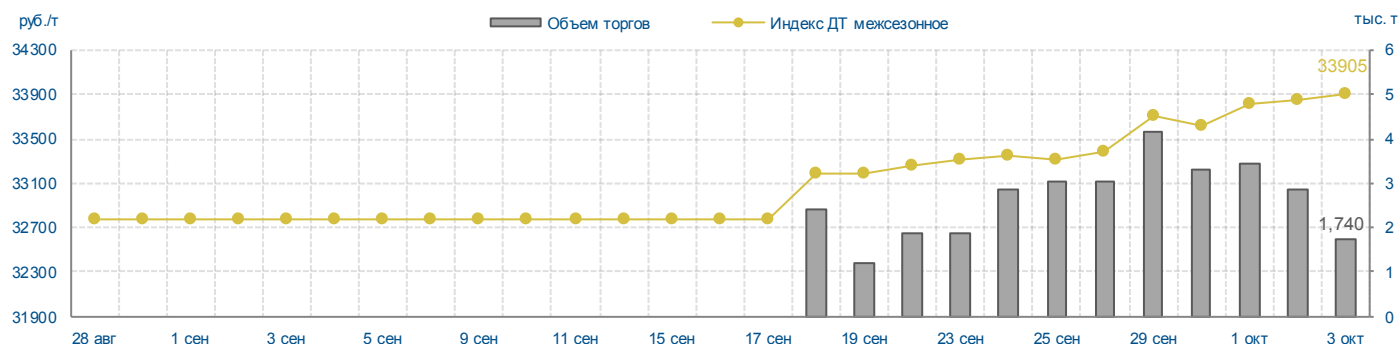


Структура рынка

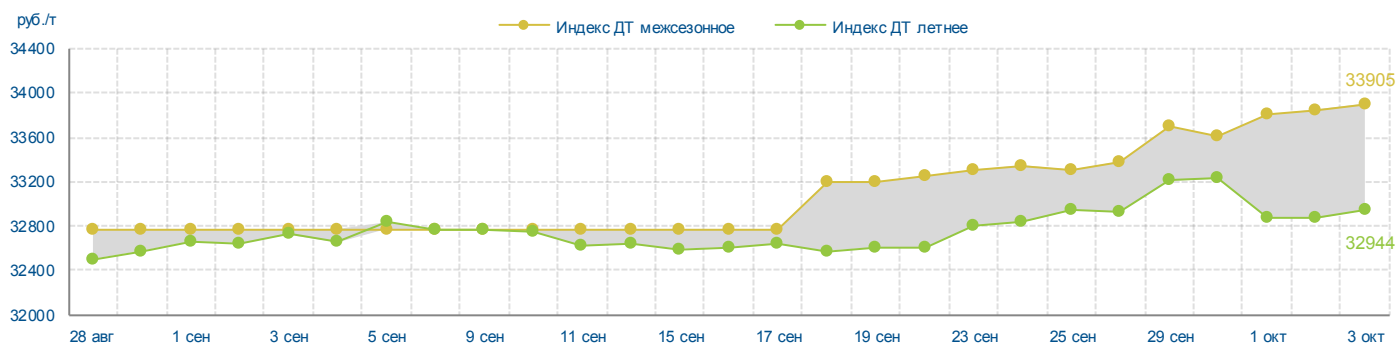


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	33905	+521	+96	+2122	33776	+456
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1740	-1320	8040	203880	15480	+2760



		26 сен. 2014 г	29 сен. 2014 г	30 сен. 2014 г	1 окт. 2014 г	2 окт. 2014 г	3 окт. 2014 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	+454	+492	+387	+929	+986	+961
	%	+1,4	+1,5	+1,2	+2,8	+3,0	+2,9



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	31020	31411	6	900	31217	31217	+448	31020	31410
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	31818	32000	1	120	31818	31818	-	31818	31818
		ВР	32000		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	32700	33850	42	4200	32931	33003	+285	32800	33051
		ВР	33800		2	360	33850			33850	33850
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32400	33850	66	10020	32744	32806	+483	32400	33025
		ВР	32450		3	900	33490			33400	33850
Саратов-Роснефть	жд	ПР	-	31801	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	30600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	-	32500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

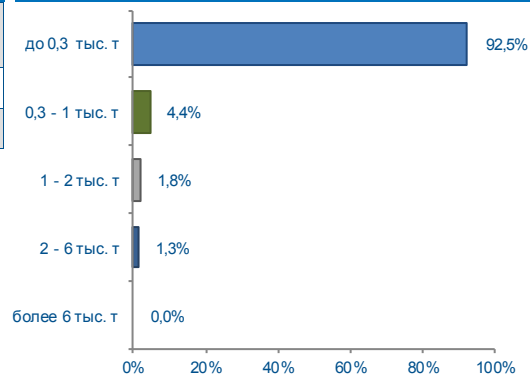
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЗИМНЕЕ

29 сен. - 3 окт. 2014 г

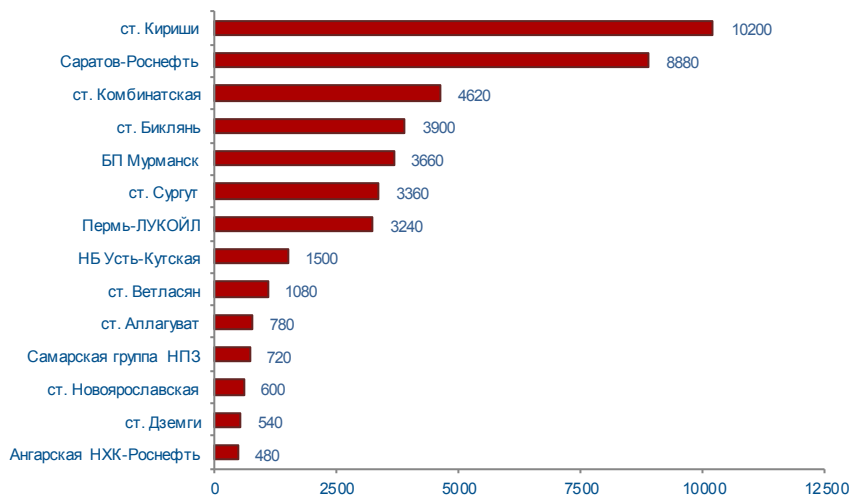


	29 сентября - 3 октября 2014 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	43560	+25680	29640	1057445
Количество сделок, ед.	225	+99	157	3790

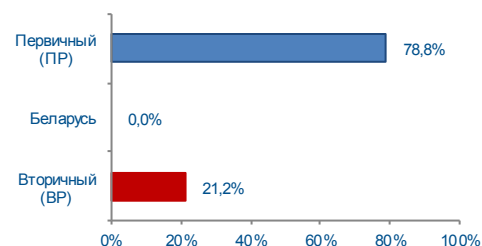
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



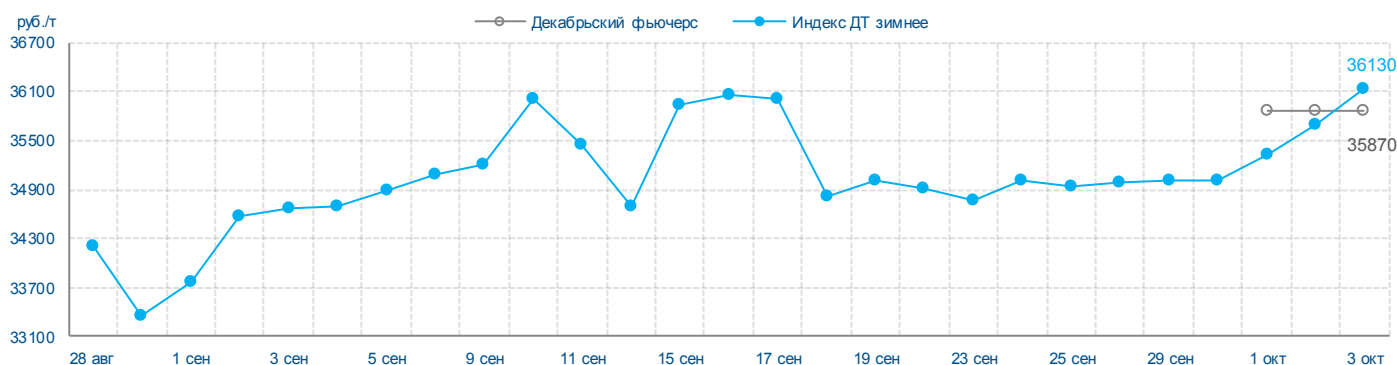
Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	36130	+1138	+808	-340	35438	+511
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	4740	+2700	13440	264825	18720	+11400



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.09.14
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLIC4	дек.2014	35870	-	0	0	0	0	-

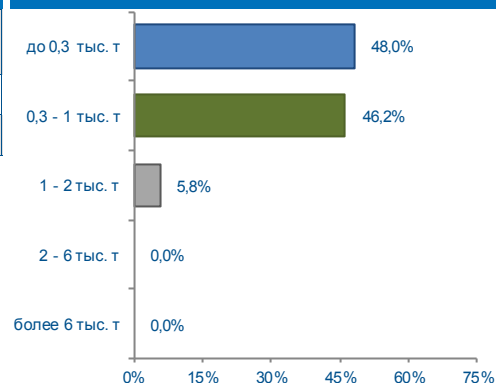


Итоги биржевых торгов

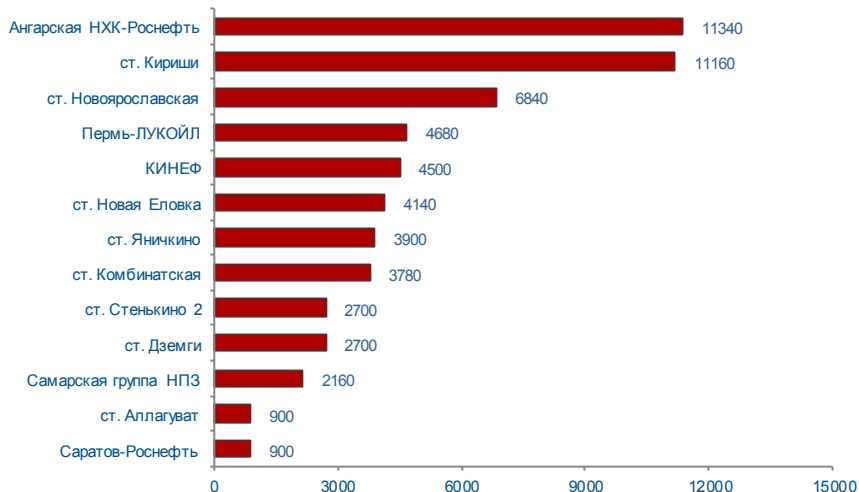
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	35000	38750	6	360	37562	37859	-	36410	38251
		ВР	38750		1	120	38750			38750	38750
БП Мурманск	жд	ПР	-	36286	0	-	-	36255	-	-	-
		ВР	36200		4	3660	36255			36200	36286
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33860	34500	11	3240	34066	34066	-	33860	34500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	34510	34511	9	720	34510	34510	-	34510	34510
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	32800	34830	64	7980	32917	33044	+475	32800	33115
		ВР	33600		3	900	34163			33830	34830
ст. Аплагуват	жд	ПР	34100	34301	10	780	34208	34208	+52	34100	34301
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	33618	34500	1	2520	33618	33622	+166	33618	33618
		ВР	33500		6	1380	33630			33500	34500
ст. Ветласянь	жд	ПР	33610	33701	14	1080	33675	33675	+491	33610	33701
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	39200	39970	8	540	39548	39548	-	39200	39970
		ВР	42520		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	33512	34512	27	10200	33923	33923	-96	33512	34279
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	34900	36700	19	1440	35553	35491	+381	34900	36100
		ВР	34700		7	3180	35463			34700	36550
ст. Новоярославская	жд	ПР	34000	34800	10	600	34424	34424	-	34000	34731
		ВР	35405		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	34000	34700	24	3360	34567	34567	+34	34000	34700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	-	33710	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	37800	35500	0	-	-	-	-	-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	36001	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	-	33500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	-	34000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	34500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Усть-Кутская	резервуар	ПР	39300	39300	1	1500	39300	39300	-	39300	39300
		ВР	-		0	-	-			-	-

	29 сентября - 3 октября 2014 г	Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	59700	-1315	32000
Количество сделок, ед.	156	-2	86
			5461

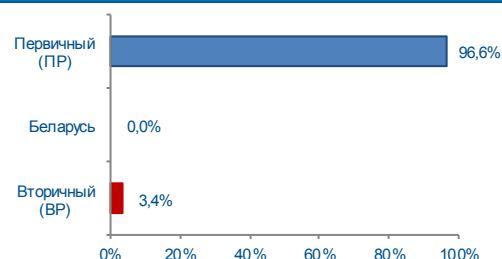
Структура сделок



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

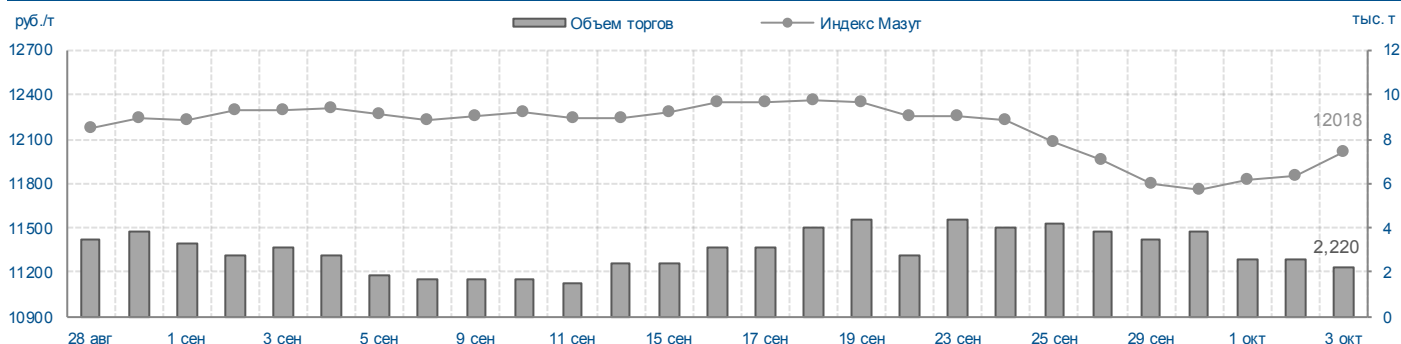


Структура рынка



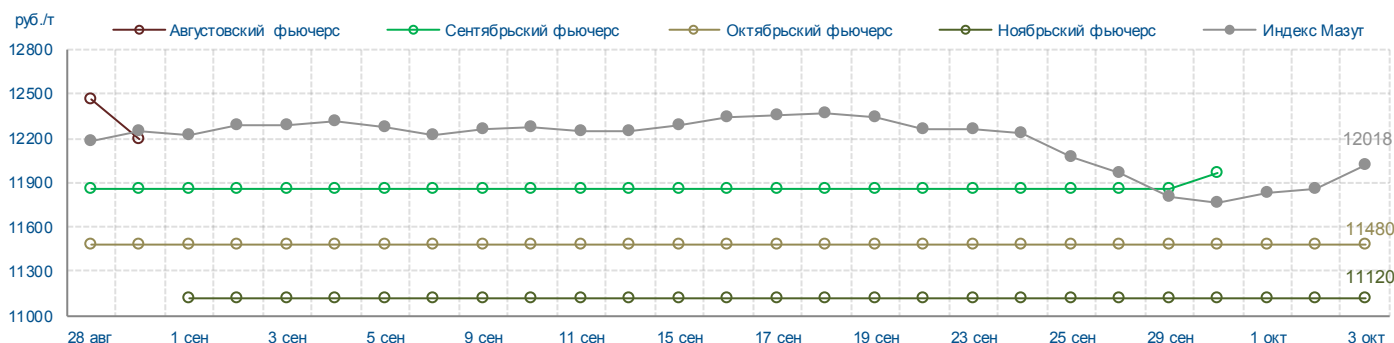
Индекс Мазут (Владимир)

	3 окт. 2014 г		С начала месяца	С начала года	среднее 29 сен. - 3 окт. 2014 г	
	+/-	26 сен. 2014 г			+/-	среднее 22 - 26 сен. 2014 г
Индекс, руб./т	12018	+57	+193	+2093	11853	-305
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2220	-1620	7380	617385	14700	-4455



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 03.10.14	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 03.10.14, контрактов	+/- к открытым позициям на 26.09.14
Индекс Мазут	FSIMZTVLIA4	окт.2014	11480	0,00	0	0	0	0	0
	FSIMZTVLIB4	ноя.2014	11120	0,00	0	0	0	0	0



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	14000	14201	38	11340	14108	14108	-101	14000	14201
		ВР	16200		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	10900	11800	7	3720	10970	11140	+398	10900	11100
		ВР	11800		2	960	11800			11800	11800
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	10300	11250	11	2160	10713	10713	-20	10300	11250
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	10450	11515	5	900	10820	10820	-480	10450	11400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аплагуват	жд	ПР	10100	10700	5	900	10280	10280	-40	10100	10700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	16900	17400	13	2700	17163	17163	-584	16901	17400
		ВР	19350		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	13334	13334	7	11160	13334	13334	0	13334	13334
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	11300	11800	7	2700	11446	11547	-346	11300	11600
		ВР	11800		1	1080	11800			11800	11800
ст. Новая Еловка	жд	ПР	12600	13000	14	4140	12635	12635	-43	12600	13000
		ВР	13700		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	11000	11400	19	6840	11193	11193	-285	11000	11400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	10300	11300	14	2700	10660	10660	-309	10300	11250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	10800	11200	7	3900	11030	11030	-344	10800	11200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	11118	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	11850	-	0	-	-	-	-	-	-
КИНЕФ	авто	ПР	13570	13570	6	4500	13570	13570	0	13570	13570
		ВР	-		0	-	-			-	-