

# БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



**СПБМТСБ**

Санкт-Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа

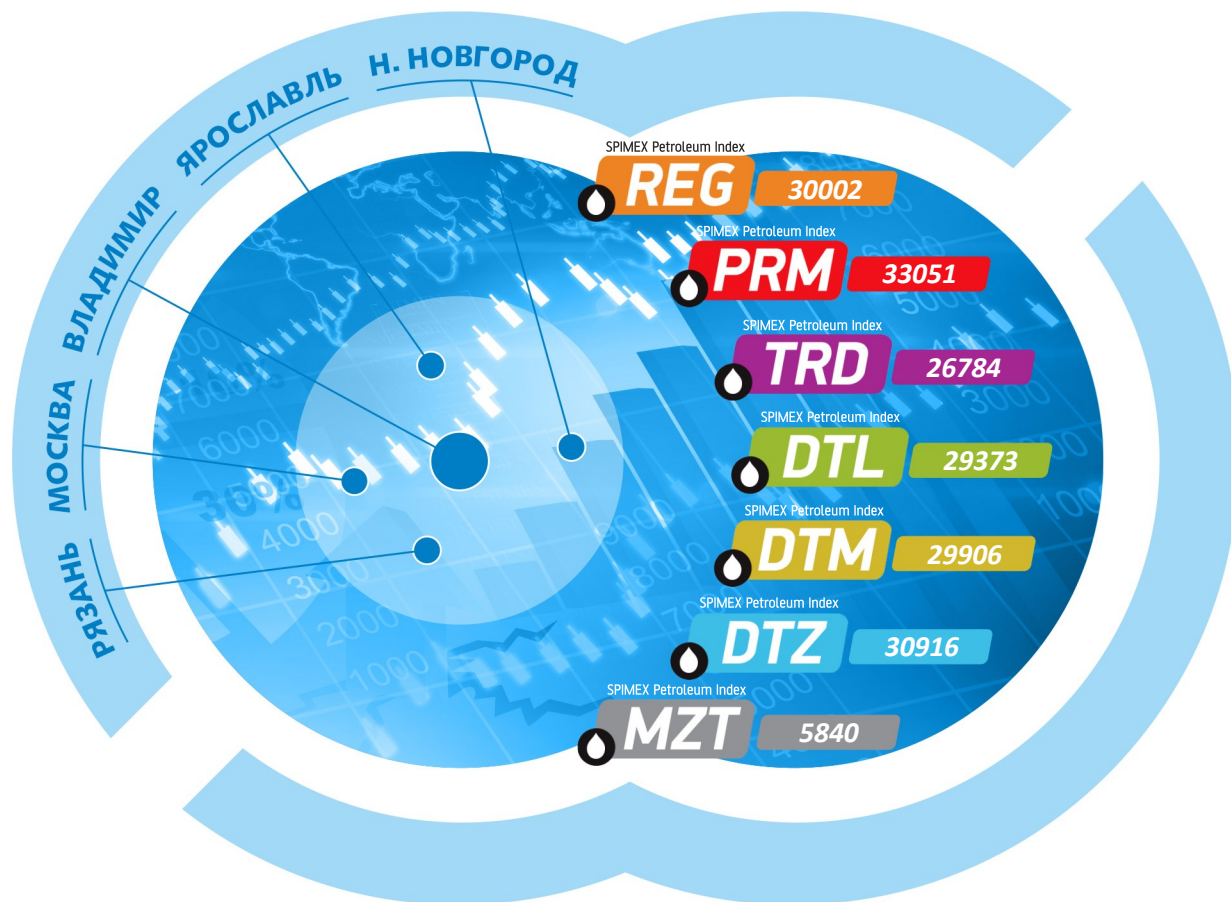
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ  
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **96**  
2015

26 - 30 января



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

**ОФИС В МОСКВЕ:**

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

**ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:**

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

**ОФИС В ИРКУТСКЕ:**

664003, УЛ. ГОРЬКОГО, 36 Б, ОФ. III-12  
ТЕЛ.: +7 (395) 248-83-20,  
+7 (395) 248-83-24

[WWW.SPIMEX.COM](http://WWW.SPIMEX.COM)



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

**Планы. Февраль 2015 года.**

дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Автобензин					Авиакеросин
		Все виды	Aи-76 (80)	Aи-92	Aи-95	Aи-98	
<b>29.01.2015/ 27.01.2015</b>	<b>Роснефть / РН-Аэро</b>	<b>98,460</b>	<b>0,600</b>	<b>68,220</b>	<b>28,920</b>	<b>0,720</b>	<b>23,160</b>
	Ангарская НХК	6,120		4,200	1,680	0,240	6,500
	Ангарский завод полимеров						
	Ачинский НПЗ	10,800		8,820	1,980		0,975
	Комсомольский НПЗ	5,460	0,360	4,620	0,360	0,120	2,925
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневартовское НПО						0,260
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	25,920		21,000	4,740	0,180	
	Самарская гр. НПЗ	29,220		19,620	9,420	0,180	6,500
	Саратовский НПЗ	8,640		3,660	4,980		
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	12,300	0,240	6,300	5,760		6,000
<b>23.01.2015</b>	<b>Башнефть</b>	<b>42,000</b>		<b>20,400</b>	<b>20,400</b>	<b>1,200</b>	
	Уфимская гр. НПЗ	42,000		20,400	20,400	1,200	
<b>28.01.2015/ 27.01.2015</b>	<b>ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро</b>	<b>55,854</b>		<b>36,650</b>	<b>19,204</b>		<b>17,100</b>
	Волгограднефтепереработка	13,567		10,461	3,106		8,460
	Нижегороднефтеоргсинтез	24,866		11,481	13,385		5,400
	Пермнефтеоргсинтез	13,514		11,666	1,848		3,240
	Ухтанефтепереработка	3,907		3,042	0,865		
<b>23.01.2015</b>	<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>21,660</b>		<b>15,960</b>	<b>5,700</b>		<b>4,560</b>
	Киришинефтеоргсинтез	21,660		15,960	5,700		4,560
<b>28.01.2015</b>	<b>Газпром нефть</b>	<b>74,340</b>	<b>2,280</b>	<b>43,320</b>	<b>27,360</b>	<b>1,380</b>	<b>20,520</b>
	Московский НПЗ	20,520		11,400	9,120		
	Омский НПЗ	41,040	2,280	26,220	11,400	1,140	12,540
	Ярославнефтеоргсинтез	12,780		5,700	6,840	0,240	7,980
<b>27.01.2015</b>	<b>Газпром</b>	<b>31,050</b>		<b>27,150</b>	<b>3,900</b>		
	Астраханский ГПЗ	9,000		9,000			
	Газпром нефтехим Салават	8,750		6,750	2,000		
	Сургутский ЗСК	13,300		11,400	1,900		
<b>23.01.2015</b>	<b>ТАИФ-НК</b>						
	ТАИФ-НК						
	<b>ННК</b>						
	Хабаровский НПЗ						
	<b>ФортеИнвест</b>						
	Орскнефтеоргсинтез						
	<b>Итого</b>	<b>323,364</b>	<b>2,880</b>	<b>211,700</b>	<b>105,484</b>	<b>3,300</b>	<b>65,340</b>



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

**Планы. Февраль 2015 года.**

Дата предоставления информации	Компания / НПЗ	Дизельное топливо					Мазут топочный
		Все виды	ДТЛ	ДТМ	ДТЗ	ДТА	
<b>29.01.2015/ 27.01.2015</b>	<b>Роснефть / РН-Аэро</b>	<b>72,000</b>	<b>46,620</b>		<b>25,380</b>		<b>38,820</b>
	Ангарская НХК	4,260	1,380		2,880		3,480
	Ангарский завод полимеров	7,800	2,820		4,980		
	Ачинский НПЗ						3,660
	Комсомольский НПЗ	3,000			3,000		4,440
	Красноленинский НПЗ						
	Нижневартовское НПО						
	Новокуйбышевский завод масел и присадок						
	Отраденский ГПЗ						
	Рязанская НПК	16,020	11,880		4,140		9,480
	Самарская гр. НПЗ	25,320	20,040		5,280		10,620
	Саратовский НПЗ	7,140	5,220		1,920		2,880
	Туапсинский НПЗ						
	Ярославнефтеоргсинтез	8,460	5,280		3,180		4,260
<b>23.01.2015</b>	<b>Башнефть</b>	<b>20,000</b>			<b>20,000</b>		
	Уфимская гр. НПЗ	20,000			20,000		
<b>28.01.2015/ 27.01.2015</b>	<b>ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт / ЛУКОЙЛ-Аэро</b>	<b>46,761</b>		<b>13,354</b>	<b>33,407</b>		<b>13,580</b>
	Волгограднефтепереработка	13,354		13,354			
	Нижегороднефтеоргсинтез	14,545			14,545		
	Пермнефтеоргсинтез	15,263			15,263		13,580
	Ухтанефтепереработка	3,599			3,599		
<b>23.01.2015</b>	<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>26,220</b>			<b>26,220</b>		<b>6,840</b>
	Киришинефтеоргсинтез	26,220			26,220		6,840
<b>28.01.2015</b>	<b>Газпром нефть</b>	<b>43,720</b>	<b>15,960</b>	<b>13,110</b>	<b>13,870</b>	<b>0,780</b>	<b>17,670</b>
	Московский НПЗ	9,880		7,410	2,470		7,410
	Омский НПЗ	24,720	15,960		7,980	0,780	3,420
	Ярославнефтеоргсинтез	9,120		5,700	3,420		6,840
<b>27.01.2015</b>	<b>Газпром</b>	<b>12,298</b>	<b>6,502</b>		<b>5,796</b>		<b>1,914</b>
	Астраханский ГПЗ	1,600	1,600				
	Газпром нефтехим Салават	7,698	4,902		2,796		1,914
	Сургутский ЗСК	3,000			3,000		
<b>23.01.2015</b>	<b>ТАИФ-НК</b>	<b>10,637</b>		<b>8,476</b>	<b>2,161</b>		
	ТАИФ-НК	10,637		8,476	2,161		
	<b>ННК</b>						
	Хабаровский НПЗ						
	<b>ФортеИнвест</b>						
	Орскнефтеоргсинтез						
	<b>Итого</b>	<b>231,636</b>	<b>69,082</b>	<b>34,940</b>	<b>126,834</b>	<b>0,780</b>	<b>78,824</b>



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

**Автобензин. Январь 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>130,200</b>	<b>100,131</b>
Ангарская НХК	7,800			7,800	9,860
Нормаль-80					
Регуляр-92	4,020			4,020	3,880
Премиум-95	3,780			3,780	5,860
Супер-98					0,120
Ангарский завод полимеров					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Ачинский НПЗ	9,420			9,420	4,081
Нормаль-80					
Регуляр-92	8,160			8,160	3,864
Премиум-95	1,260			1,260	0,217
Супер-98					
Комсомольский НПЗ	4,560			4,560	7,020
Нормаль-80	0,300			0,300	0,180
Регуляр-92	2,880			2,880	3,960
Премиум-95	1,380			1,380	2,580
Супер-98					0,300
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	33,360			33,360	20,340
Нормаль-80					
Регуляр-92	28,980			28,980	19,620
Премиум-95	4,080			4,080	
Супер-98	0,300			0,300	0,720

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	51,240			51,240	36,990
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	40,320			40,320	33,690
<i>Премиум-95</i>	9,900			9,900	1,980
<i>Супер-98</i>	1,020			1,020	1,320
Саратовский НПЗ	8,940			8,940	7,560
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	3,060			3,060	2,760
<i>Премиум-95</i>	5,880			5,880	4,800
<i>Супер-98</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	14,880			14,880	14,280
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	9,600			9,600	10,480
<i>Премиум-95</i>	4,740			4,740	3,560
<i>Супер-98</i>	0,540			0,540	0,240
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
<b>Башнефть</b>				<b>48,860</b>	<b>42,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	48,060	0,800		48,860	42,000
<i>Нормаль-80</i>	0,060			0,060	
<i>Регуляр-92</i>	27,060	0,800		27,860	20,400
<i>Премиум-95</i>	19,680			19,680	20,400
<i>Супер-98</i>	1,260			1,260	1,200
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>61,800</b>	<b>60,747</b>
Волгограднефтепереработка	15,840			15,840	14,893
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	13,680			13,680	12,835
<i>Премиум-95</i>	2,160			2,160	2,058
<i>Супер-98</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	28,800			28,800	28,688
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	15,720			15,720	13,269
<i>Премиум-95</i>	13,080			13,080	15,419
<i>Супер-98</i>					
Пермнефтеоргсинтез	12,600			12,600	12,730
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	12,600			12,600	12,730
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Ухтанефтепереработка	4,560			4,560	4,436
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	4,140			4,140	4,156
<i>Премиум-95</i>	0,420			0,420	0,280
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>28,260</b>	<b>21,600</b>
Киришинефтеоргсинтез	28,260			28,260	21,600
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	21,780			21,780	20,700
<i>Премиум-95</i>	6,480			6,480	0,900
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Газпром нефть</b>				<b>93,840</b>	<b>80,340</b>
Московский НПЗ	26,100			26,100	22,500
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	16,200			16,200	12,600
<i>Премиум-95</i>	9,900			9,900	9,900
<i>Супер-98</i>					
Омский НПЗ	53,100			53,100	45,000
<i>Нормаль-80</i>	1,800			1,800	1,800
<i>Регуляр-92</i>	37,800			37,800	30,600
<i>Премиум-95</i>	12,600			12,600	11,700
<i>Супер-98</i>	0,900			0,900	0,900
Ярославнефтеоргсинтез	14,640			14,640	12,840
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	7,200			7,200	6,300
<i>Премиум-95</i>	7,200			7,200	6,300
<i>Супер-98</i>	0,240			0,240	0,240
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
<b>Газпром</b>				<b>76,440</b>	<b>33,291</b>
Астраханский ГПЗ	12,660			12,660	9,230
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	12,660			12,660	9,230
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Газпром нефтехим Салават	8,580			8,580	9,461
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	8,460			8,460	7,461
<i>Премиум-95</i>	0,120			0,120	2,000
<i>Супер-98</i>					
Сургутский ЗСК	55,200			55,200	14,600
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>	53,940			53,940	12,450
<i>Премиум-95</i>	1,260			1,260	2,150
<i>Супер-98</i>					
Балансовые пункты					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					
Прочие базисы					
<i>Нормаль-80</i>					
<i>Регуляр-92</i>					
<i>Премиум-95</i>					
<i>Супер-98</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>ТАИФ-НК</b>					
ТАИФ-НК					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>ФортЕнвест</b>				<b>0,180</b>	
Орскнефтеоргсинтез	0,180			0,180	
Нормаль-80					
Регуляр-92	0,180			0,180	
Премиум-95					
Супер-98					
Балансовые пункты					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
Прочие базисы					
Нормаль-80					
Регуляр-92					
Премиум-95					
Супер-98					
<b>Итого</b>				<b>439,580</b>	<b>338,109</b>

\* - 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. Январь 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>52,125</b>	<b>24,555</b>
Ангарская НХК	12,090			12,090	2,275
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	1,300			1,300	2,275
Комсомольский НПЗ	2,340			2,340	1,300
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО	0,065			0,065	0,325
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК					
Самарская гр. НПЗ	10,530			10,530	10,400
Саратовский НПЗ					
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	3,900			3,900	7,980
Балансовые пункты				18,900	
Прочие базисы				3,000	
<b>Башнефть</b>					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>22,040</b>	<b>18,000</b>
Волгограднефтепереработка					7,560
Нижегороднефтеоргсинтез					7,560
Пермнефтеоргсинтез					2,880
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты				16,740	
Прочие базисы				5,300	
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>29,460</b>	<b>5,400</b>
Киришинефтеоргсинтез	2,160	27,300		29,460	5,400
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром нефть</b>				<b>26,160</b>	<b>20,700</b>
Московский НПЗ					
Омский НПЗ	19,080			19,080	13,500
Ярославнефтеоргсинтез	7,080			7,080	7,200
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром</b>					
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават					
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ТАИФ-НК</b>					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Итого</b>				<b>129,785</b>	<b>68,655</b>

\* - 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. Январь 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>129,240</b>	<b>80,740</b>
Ангарская НХК	6,540			6,540	
ДТ летнее	2,580			2,580	
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	3,960			3,960	
ДТ арктическое					
Ангарский завод полимеров					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Ачинский НПЗ	32,340			32,340	11,680
ДТ летнее					
ДТ межсезонное	8,460			8,460	
ДТ зимнее	23,880			23,880	11,680
ДТ арктическое					
Комсомольский НПЗ	7,920			7,920	5,040
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее	7,920			7,920	5,040
ДТ арктическое					
Красноленинский НПЗ					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Нижневартовское НПО					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Отраденский ГПЗ					
ДТ летнее					
ДТ межсезонное					
ДТ зимнее					
ДТ арктическое					
Рязанская НПК	30,300			30,300	16,020
ДТ летнее					
ДТ межсезонное	21,780			21,780	11,880
ДТ зимнее	8,520			8,520	4,140
ДТ арктическое					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
Самарская гр. НПЗ	27,540			27,540	34,240
<i>ДТ летнее</i>	19,740			19,740	22,320
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	7,800			7,800	11,920
<i>ДТ арктическое</i>					
Саратовский НПЗ	15,060			15,060	7,440
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	13,140			13,140	4,920
<i>ДТ зимнее</i>	1,920			1,920	2,520
<i>ДТ арктическое</i>					
Туапсинский НПЗ					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Ярославнефтеоргсинтез	9,540			9,540	6,320
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	3,540			3,540	3,820
<i>ДТ зимнее</i>	6,000			6,000	2,500
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
<b>Башнефть</b>				<b>19,800</b>	<b>15,000</b>
Уфимская гр. НПЗ	19,800			19,800	15,000
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	19,800			19,800	15,000
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>56,160</b>	<b>54,728</b>
Волгограднефтепереработка	15,480			15,480	15,196
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	15,480			15,480	15,196
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Нижегороднефтеоргсинтез	18,000			18,000	17,988
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	18,000			18,000	17,988
<i>ДТ арктическое</i>					
Пермнефтеоргсинтез	17,400			17,400	17,483
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	17,400			17,400	17,483
<i>ДТ арктическое</i>					
Ухтанефтепереработка	5,280			5,280	4,061
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	5,280			5,280	4,061
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
<b>Сургутнефтегаз</b>				<b>32,700</b>	<b>29,700</b>
Киришинефтеоргсинтез	29,700			29,700	29,700
<i>ДТ летнее</i>	0,540			0,540	
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	28,140			28,140	29,700
<i>ДТ арктическое</i>	1,020			1,020	
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы				3,000	
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>				3,000	
<i>ДТ арктическое</i>					

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



	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Газпром нефть</b>				<b>49,170</b>	<b>44,975</b>
Московский НПЗ	9,750			9,750	8,255
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	6,825			6,825	5,850
<i>ДТ зимнее</i>	2,925			2,925	2,405
<i>ДТ арктическое</i>					
Омский НПЗ	29,520			29,520	27,360
<i>ДТ летнее</i>	19,740			19,740	18,000
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	9,300			9,300	9,120
<i>ДТ арктическое</i>	0,480			0,480	0,240
Ярославнефтеоргсинтез	9,900			9,900	9,360
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	6,300			6,300	5,760
<i>ДТ зимнее</i>	3,600			3,600	3,600
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
<b>Газпром</b>				<b>28,300</b>	<b>10,936</b>
Астраханский ГПЗ					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Газпром нефтехим Салават	8,160	8,500		16,660	7,536
<i>ДТ летнее</i>		8,500		8,500	4,619
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>	6,780			6,780	2,917
<i>ДТ арктическое</i>	1,380			1,380	
Сургутский ЗСК	8,640			8,640	3,400
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					3,400
<i>ДТ арктическое</i>	8,640			8,640	
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы				3,000	
<i>ДТ летнее</i>				3,000	
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					

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



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ			всего	
	жд	труба	авто		
<b>ТАИФ-НК</b>				<b>2,160</b>	<b>11,857</b>
ТАИФ-НК	2,160			2,160	11,857
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>	2,040			2,040	9,361
<i>ДТ зимнее</i>	0,120			0,120	2,496
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Балансовые пункты					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
Прочие базисы					
<i>ДТ летнее</i>					
<i>ДТ межсезонное</i>					
<i>ДТ зимнее</i>					
<i>ДТ арктическое</i>					
<b>Итого</b>				<b>317,530</b>	<b>247,936</b>

\* - 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. Январь 2015 года.**

	Фактические объемы реализации*			всего	Планируемые минимальные объемы реализации
	НПЗ				
	жд	труба	авто		
<b>Роснефть</b>				<b>68,040</b>	<b>40,020</b>
Ангарская НХК	21,600			21,600	3,720
Ангарский завод полимеров					
Ачинский НПЗ	5,580			5,580	3,780
Комсомольский НПЗ	15,300			15,300	4,620
Красноленинский НПЗ					
Нижневартовское НПО					
Новокуйбышевский завод масел и присадок					
Отраденский ГПЗ					
Рязанская НПК	6,480			6,480	9,060
Самарская гр. НПЗ	8,820			8,820	11,220
Саратовский НПЗ	4,320			4,320	2,760
Туапсинский НПЗ					
Ярославнефтеоргсинтез	5,940			5,940	4,860
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Башнефть</b>					
Уфимская гр. НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ЛУКОЙЛ</b>				<b>17,100</b>	<b>16,782</b>
Волгограднефтепереработка					
Нижегороднефтеоргсинтез					
Пермнефтеоргсинтез	17,100			17,100	16,782
Ухтанефтепереработка					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Сургутнефтегаз</b>					<b>8,100</b>
Киришинефтеоргсинтез					8,100
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром нефть</b>				<b>40,515</b>	<b>16,875</b>
Московский НПЗ	18,915			18,915	8,775
Омский НПЗ	10,440			10,440	2,700
Ярославнефтеоргсинтез	11,160			11,160	5,400
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Газпром</b>				<b>2,160</b>	<b>2,313</b>
Астраханский ГПЗ					
Газпром нефтехим Салават	2,160			2,160	2,313
Сургутский ЗСК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ТАИФ-НК</b>					
ТАИФ-НК					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ННК</b>					
Хабаровский НПЗ					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>ФортеИнвест</b>					
Орскнефтеоргсинтез					
Балансовые пункты					
Прочие базисы					
<b>Итого</b>				<b>127,815</b>	<b>84,090</b>

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



**1 АПРЕЛЯ**

**Третья Международная  
конференция**

**Керосины 2015**

**2 АПРЕЛЯ**

**Седьмая Международная  
конференция**

**Бензины 2015**

**3 АПРЕЛЯ**

**Пятая Международная  
конференция**

**Дизель 2015**

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



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



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

### **Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов**

Сегодня можно подвести итоги не только уходящей недели, но всего первого месяца наступившего 2015 года.

Общее впечатление – январь стал месяцем шока в нефтяной отрасли страны.

Мало кто, уходя на новогодние каникулы, ожидал обвала нефтяных котировок с 60 до 50 долларов за баррель.

А предновогоднее решение ЦБ о повышении ключевой ставки до 17% годовых распугало и без того узкий круг российских инвесторов (в основном это строительный бизнес).

Банки закрыли кредитные линии реальной экономике, переключились на спекуляцию валютой.

Все эти три фактора в совокупности, а именно, – дешёвая нефть, дорогие кредиты, стагнирующая экономика, да к тому же, наложенные на традиционно низкий по сезону спрос, обусловили то, что мы и наблюдали в течение января – снижение ценовых индикаторов на нефтепродукты.

Так, самые высокие темпы снижения цен зафиксированы в сегменте мазута – за январь цены на мазут «обвалились» на 27%, до абсолютного минимума – 4936 руб./т.

Следующим за мазутом в рейтинге снижения оказалось зимнее дизельное топливо. Цены на него по индексу Владимир снизились с 34384 до 29946 руб./т., потеряв 4438 руб./т., или 13%.

Далее следуют авиакеросин и бензин Регуляр-92, подешевевшие за январь примерно по 10%. Замыкают рейтинг обвала цен бензин Премиум-95, подешевевший на 4% до 32102 руб./т. и межсезонное дизельное топливо, цены на которое сократились на 3,5% до 28936 руб./т.

Если сравнивать активность биржевых торгов в январе с активностью годом ранее, то снижение оборота и количества сделок налицо.

В товарном отношении оборот составил 1,087 млн. тонн против 1,291 млн. в январе прошлого года, снижение около 0,2 млн. тонн (минус 16%).

Сократилось, хоть незначительно, и количество сделок, с 6621 до 6485 шт.

Снизился удельный вес одной сделки, со 195 тонн в январе 2014 года до 168 в нынешнем январе.

Является ли российский рынок нефтепродуктов исключением из общемирового тренда?

Нет, не является.

Цены на нефтепродукты на западных рынках снижаются также, как и на российском рынке, только с некоторой спецификой.

За январь бензин Премиум-95 на базе АРА (Антверпен) подешевел на 70 долларов на тонне (минус 13%), дизельное топливо подешевело на \$50/т. (минус 10%), мазут подешевел на \$30/т (минус 11%).

Вместе с тем, в последние дни месяца намечается тенденция пока слабая, еле различимая, но тенденция к небольшому росту основных индикаторов.

Во-первых, мировые цены на нефть демонстрируют попытки дотянуться до 50-долларового рубежа, а не опуститься к 40-долларовому дну.

Во-вторых, стали оживать западные индексы на нефтепродукты.

Если сопоставить цены внутреннего рынка с альтернативными ценами экспортных направлений, то к концу января экспортные цены на дизель превысили внутренние более чем на 4000 руб./т., а это явный признак и показатель того, что в феврале-марте товар активно пойдёт на привлекательные внешние рынки, а внутренний рынок, чтобы удержать дизель, должен дать адекватную экспорту цену.

Биржевые цены на бензин практически совпадают с нетбэк-ом. В этом смысле нет явных преимуществ экспорта перед внутренним рынком. А, следовательно, бензин в феврале может держать нейтральную позицию, то есть цены на него скорее будут оставаться на достигнутом к нынешним дням дне.

На розничном рынке динамика «обвала» биржевых индикаторов не нашла адекватного отражения. Розничные цены на АЗС лишь только обозначили в январе копеечную коррекцию, десятые доли процента.

Во-первых, временной лаг между оптом и розницей как правило составляет не менее одного месяца, а во-вторых мы можем и не увидеть снижения цен на АЗС, ведь это уже регулируемая среда. А регулятор понимает сложное положение нефтяных компаний, вынужденных обслуживать валютные кредиты прошлых лет, и, возможно, не будет настаивать на снижении розницы.

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.



## СП6МТСБ ПРОВЕДЕТ В МОСКВЕ ПРАКТИЧЕСКИЙ СЕМИНАР ПО ФЬЮЧЕРСАМ

5 февраля 2015 г. Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа проведет практический семинар по торгам товарными фьючерсами: «Практика применения фьючерсов».

В этот раз лекторы детально проанализируют последние события на спот-рынке нефтепродуктов, исследуют их вместе со слушателями с точки зрения применения конкретной стратегии, которая поможет защититься с помощью фьючерсов от неблагоприятных изменений цен нефтепродуктов.

Участники семинара обеспечиваются всеми графиками, схемами, таблицами, подготовленными по конкретным событиям, реально происходившим на рынке топлива и на рынке топливных фьючерсов! Только достоверная информация!»

Лекторы программы:

Сергеев Алексей Юрьевич Управляющий директор по срочному рынку ЗАО «СП6МТСБ»

Грушин Максим Юрьевич Заместитель начальника отдела управления Активами ОАО «Соллид товарные рынки»

Ознакомиться с программой семинара можно на сайте СП6МТСБ по ссылке:

<http://spimex.com/files/5509/> (СРОЧНЫЙ РЫНОК. ПРОГРАММА №3)

Практическая лекция состоится 5 февраля 2015 года в московском офисе СП6МТСБ. Вход свободный при предварительной регистрации по адресу [CLIENTS@SPIMEX.COM](mailto:CLIENTS@SPIMEX.COM) (пожалуйста, укажите Ваши Ф.И.О., название компании, должность и телефон для связи с Вами) и по телефону +7 (495) 380-04-14

**Место проведения:**

Москва, ул. Тимура Фрунзе, д. 24, 4 этаж,  
конференц-зал СП6МТСБ

**Дата проведения: 5 февраля 2015 года**

**Время проведения: 17:00 – 18:30 мск**

**Предварительная регистрация в 16.30 мск!!!**

**Дополнительная информация по телефону: +7 (495) 380-04-14**

**Справочно:**

Торги в секции срочного рынка ЗАО «СП6МТСБ» проводятся с декабря 2010 года. 19 октября 2012 в дополнение к поставочному контракту на летнее дизельное топливо, в обращение были запущены расчетные фьючерсные контракты на индексы биржевых цен на бензин, мазут, летнее дизельное топливо и авиатопливо.

На срочном рынке ЗАО «СП6МТСБ» первоначальную ликвидность обеспечивают маркет-мейкеры, выставляющие на фьючерсных торгах заявки на покупку и продажу с фиксированной разницей в цене между заявками.

Гарантии исполнения обязательств по фьючерсам обеспечиваются современной системой управления рисками, построенной по методологии SPAN®, и наличием центрального контрагента, функции которого выполняет ЗАО «Расчетно-депозитарная компания».



ОРГАНИЗАТОР



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР



СП6МТСБ



БИЗНЕС-ФОРУМ  
**ОРГАНИЗОВАННЫЙ РЫНОК  
ПРИРОДНОГО ГАЗА**

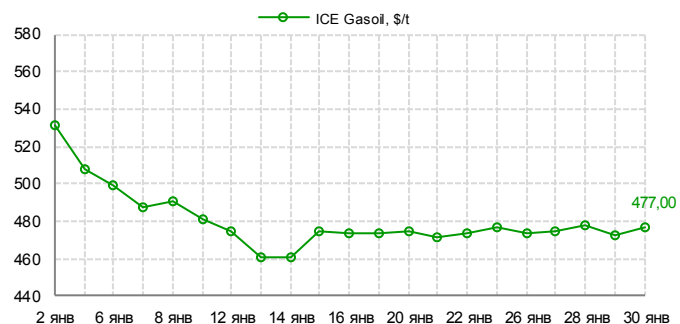
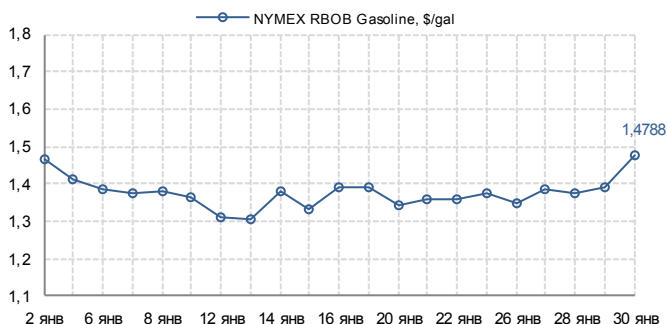
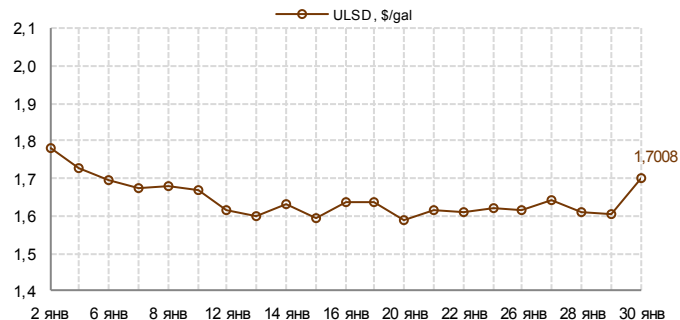
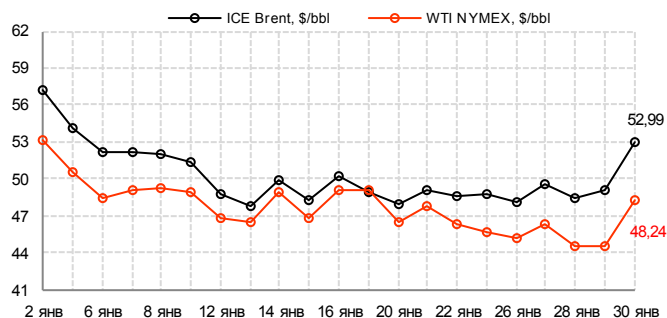
16 АПРЕЛЯ 2015 ГОДА, MARRIOTT COURTYARD MOSCOW CITY CENTER

ПОДРОБНОСТИ НА САЙТЕ  
[WWW.NA-ATR.RU](http://WWW.NA-ATR.RU)  
И ПО ТЕЛЕФОНУ +7 495 644-49-12



## Котировки на март 2015 года

	23 января 2015 г	26 января 2015 г	27 января 2015 г	28 января 2015 г	29 января 2015 г	30 января 2015 г
Brent, \$/bbl	48,79	48,16	49,60	48,47	49,13	52,99
WTI, \$/bbl	45,59	45,15	46,23	44,45	44,53	48,24
ULSD, \$/gal	1,6211	1,6143	1,6402	1,6093	1,6047	1,7008
RBOB, \$/gal	1,3725	1,3470	1,3841	1,3770	1,3913	1,4788
Gasoil, \$/t	476,50	474,00	474,50	478,00	472,25	477,00



## Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль
Нефть	384,4	387,0	376,1	385,0	385,2	388,4	367,6	344,7	316,7	277,5	170,2	112,9
Нефть (льготная ставка 1)	188,8	190,8	182,4	189,2	189,4	191,8	176,0	158,5	137,1	107,3	11,9	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	38,4	38,7	37,6	38,5	38,5	38,8	36,7	34,4	31,6	27,7	22,0	14,2
СУГ	169,1	129,1	88,3	86,0	89,6	147,4	221,0	145,0	125,8	124,8	48,2	0,0
Светлые нефтепродукты	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	81,6	54,1
Бензин товарный	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	132,7	88,0
Прямогонный бензин	345,9	348,3	338,4	346,5	346,6	349,5	330,8	310,2	285,0	249,7	144,6	95,9
Дизельное топливо	249,8	251,5	244,4	250,2	250,3	252,4	238,9	224,0	205,8	180,3	81,6	54,1
Темные нефтепродукты	253,7	255,4	248,2	254,1	254,2	256,3	242,6	227,5	209,0	183,1	129,3	85,8

## Ставки акцизов, руб./т

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

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

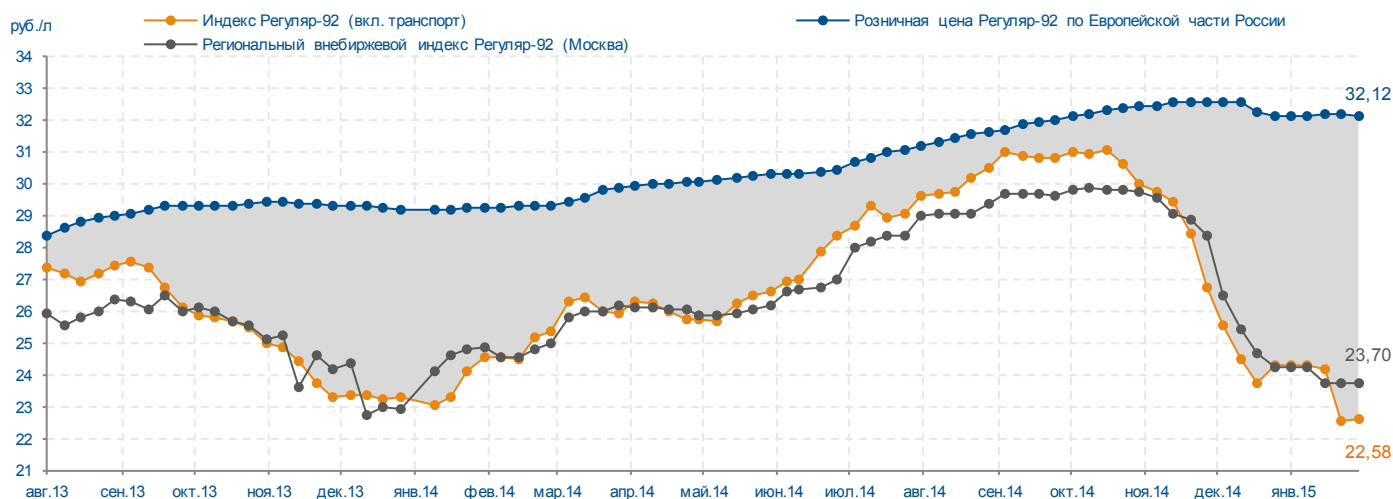
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

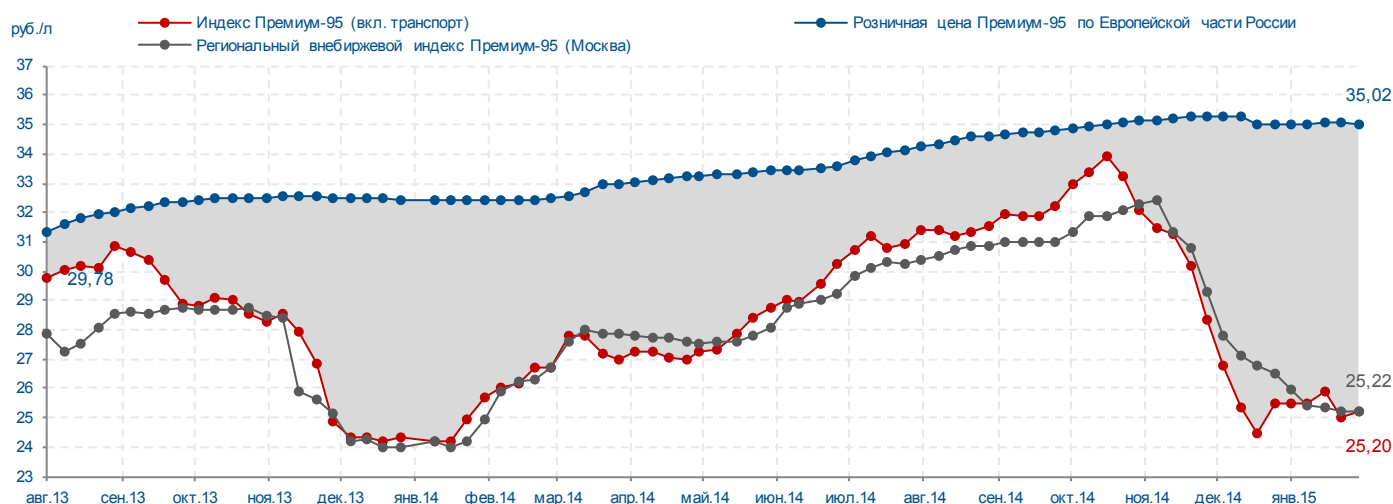
Беларусь - сделки, заключенные с нефтепродуктами, производимыми на территории Республики Беларусь.



**Индекс Регуляр-92 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 26 по 30 января 2015**



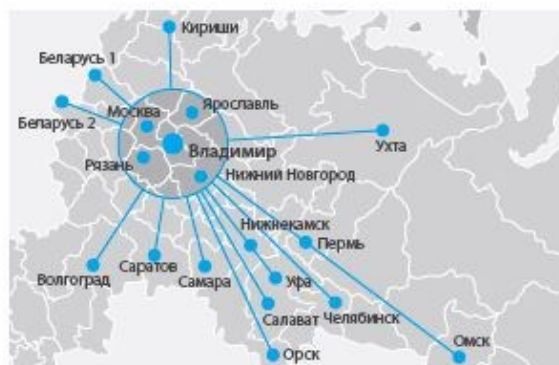
**Индекс Премиум-95 «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 26 по 30 января 2015**



**Индексы СПБМТСБ**

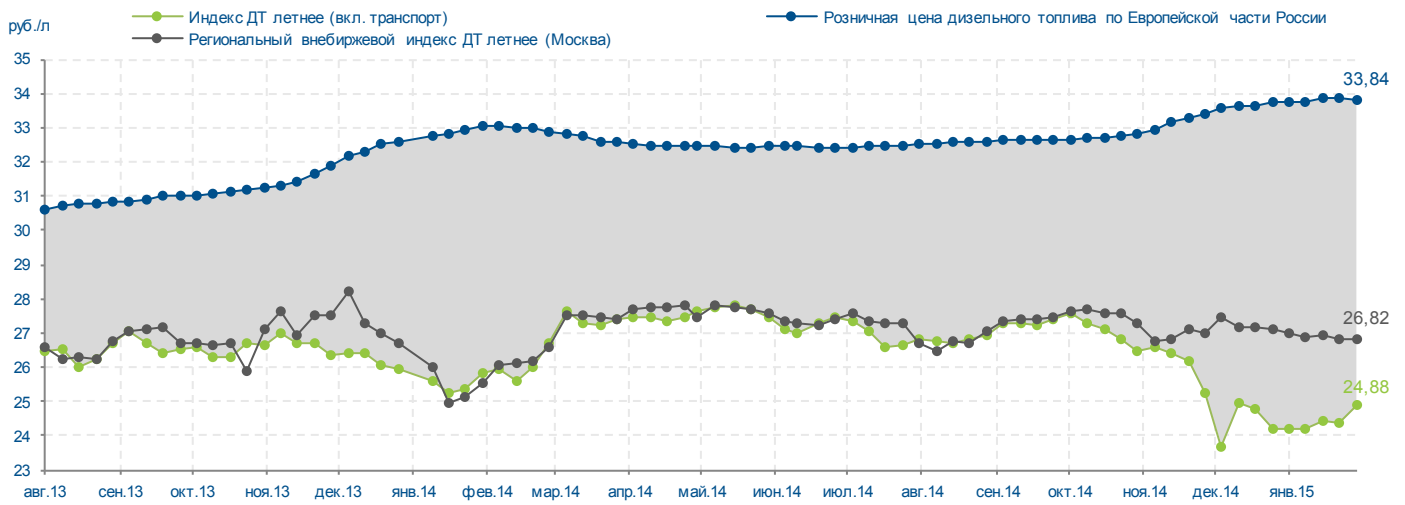
**Индексы на ж/д ст. Владимир**

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

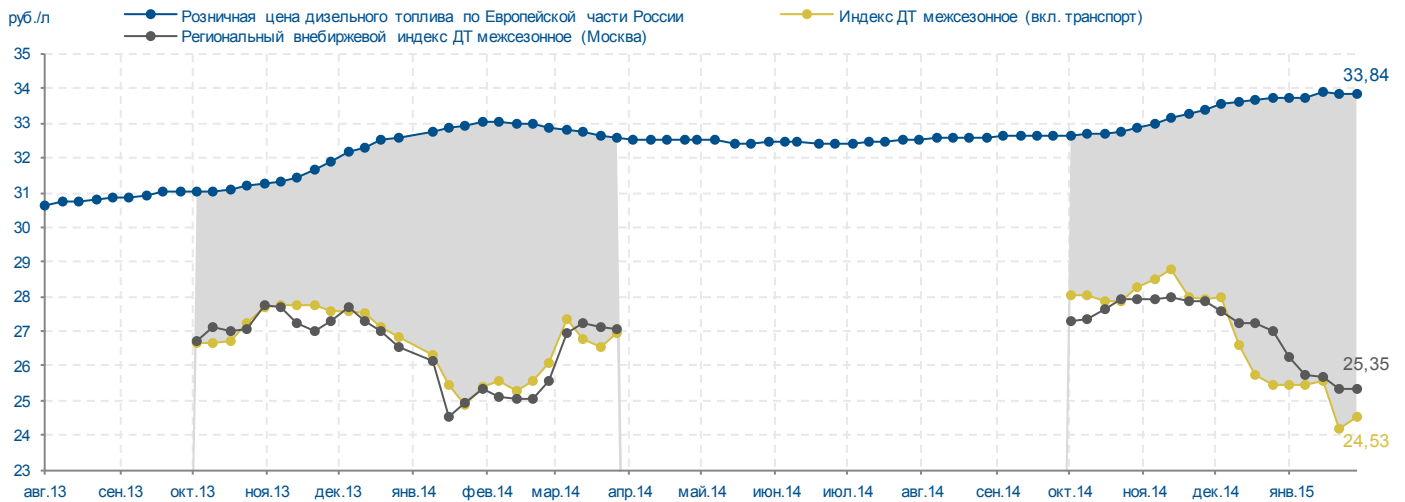




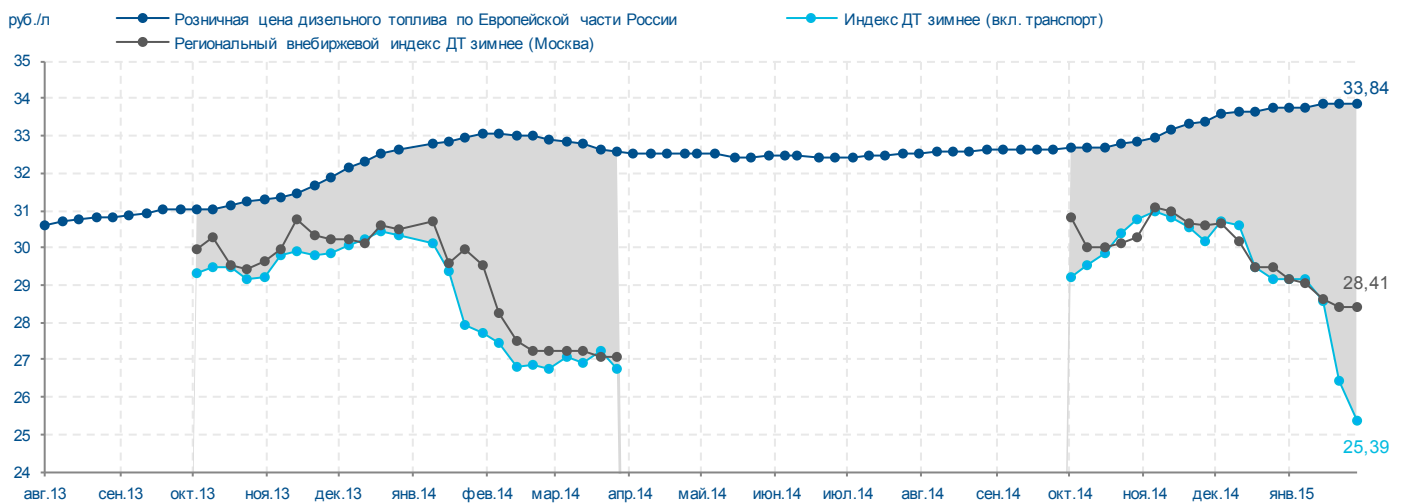
**Индекс ДТ летнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 26 по 30 января 2015**



**Индекс ДТ межсезонного «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ межсезонного (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 26 по 30 января 2015**



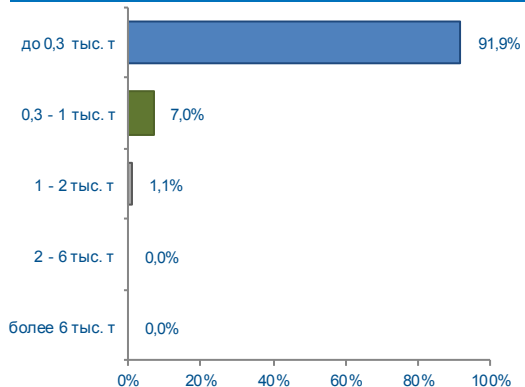
**Индекс ДТ зимнего «Владимир» (вкл. транспорт), региональный внебиржевой индекс ДТ зимнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 26 по 30 января 2015**



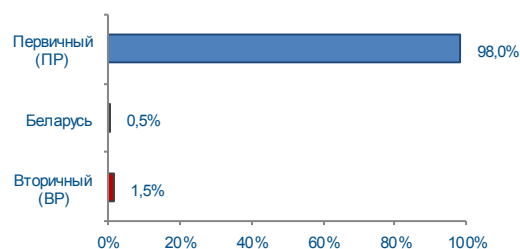
© ЗАО «СПБМТСБ», 2014

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

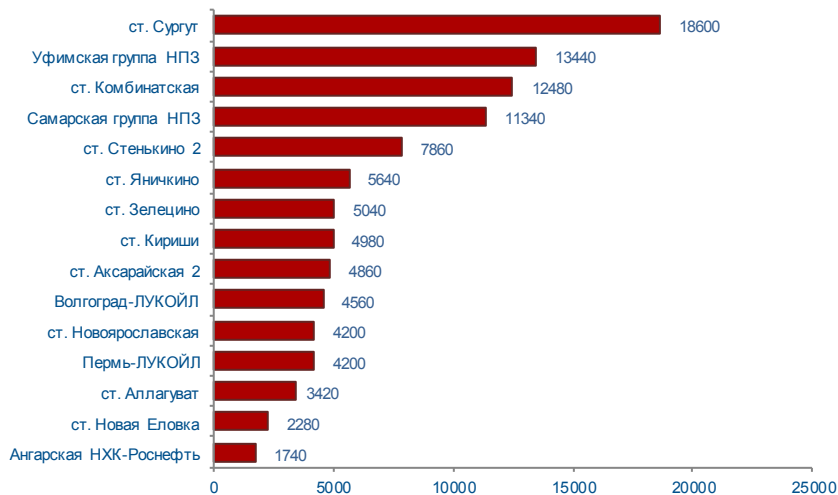
## Структура сделок



## Структура рынка

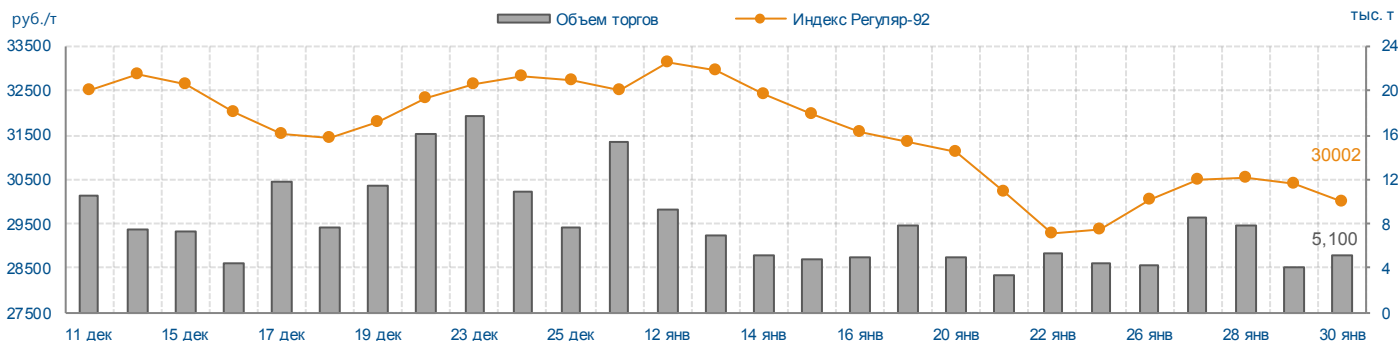


## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



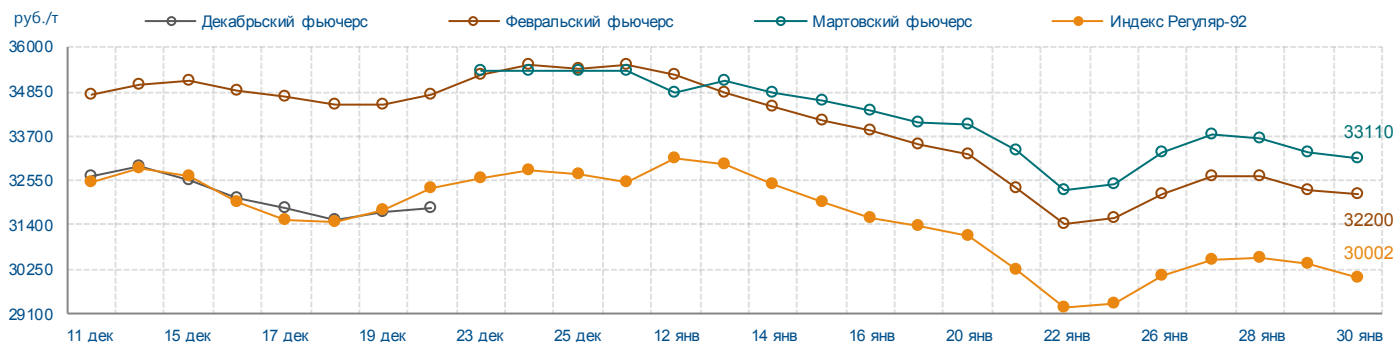
## Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т		+623	-3124	-3124	30301	+35
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	5100	+600	87360	87360	30000	+3900



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 23.01.15
Индекс Регуляр-92	FSIREGVLI25	фев.2015	32200	+1,93	2325	75 545 000	48	850	+545
	FSIREGVLI35	мар.2015	33110	+2,07	1700	56 874 000	36	500	-50



## 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	31000	34830	24	1620	32398	32543	-1042	31000	33000
		ВР	34200		2	120	34500			34500	34500
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33550	33550	12	4560	33550	33550	0	33550	33550
		ВР	40260		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	32800	32800	10	4200	32800	32800	0	32800	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	28100	29100	79	10740	28474	28486	-187	28100	28720
		ВР	28400		8	600	28705			28700	28711
Саратов-Роснефть	жд	ПР	29000	30261	13	900	29847	29888	-280	29000	30201
		ВР	30200		1	120	30200			30200	30200
ст. Аксарайская 2	жд	ПР	29100	30400	49	4860	29672	29672	-45	29100	30400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	27000	28300	27	3420	27781	27781	-319	27300	28300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	32800	32800	6	1500	32800	32800	0	32800	32800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	36300	37136	20	1380	36605	36605	-1302	36300	37100
		ВР	38200		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	33100	33100	11	5040	33100	33100	0	33100	33100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	29400	29850	3	540	29700	29700	-506	29400	29850
ст. Кириши	жд	ПР	32273	32652	5	4980	32652	32652	-3	32652	32652
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	28100	33500	88	12480	28792	28792	-515	28100	29800
		ВР	29200		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	28000	28300	1	180	28300	28300	-	28300	28300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	30100	32000	21	1920	30942	31043	-253	30100	32000
		ВР	31100		3	360	31583			31350	32000
ст. Новоярославская	жд	ПР	28000	30000	53	4020	29427	29418	+63	28851	30000
		ВР	29200		1	180	29200			29200	29200
ст. Стенькино 2	жд	ПР	28500	29800	75	7800	29276	29279	-127	28500	29800
		ВР	29700		1	60	29700			29700	29700
ст. Сургут	жд	ПР	27000	28700	62	18600	27689	27689	-279	27000	28300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	29000	30200	41	5400	29591	29598	+317	29000	30200
		ВР	29500		2	240	29750			29500	30000
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	28000	28700	90	13440	28127	28127	-543	28000	28700
		ВР	29300		0	-	-			-	-
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	30200	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	30350	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	30650	-	0	-	-	-	-	-	-

## Итоги биржевых торгов

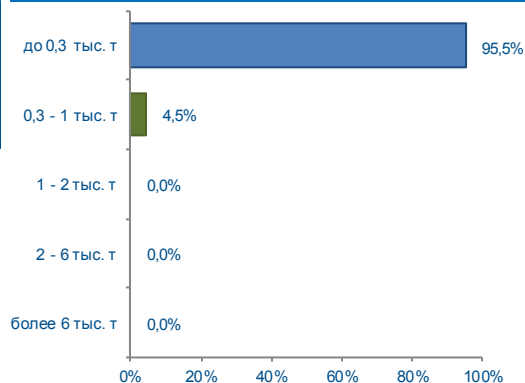
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	28000	28002	4	800	28000	28000	-	28000	28000
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32686		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32800		0	-	-			-	-

# АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95 26 - 30 января 2015 г

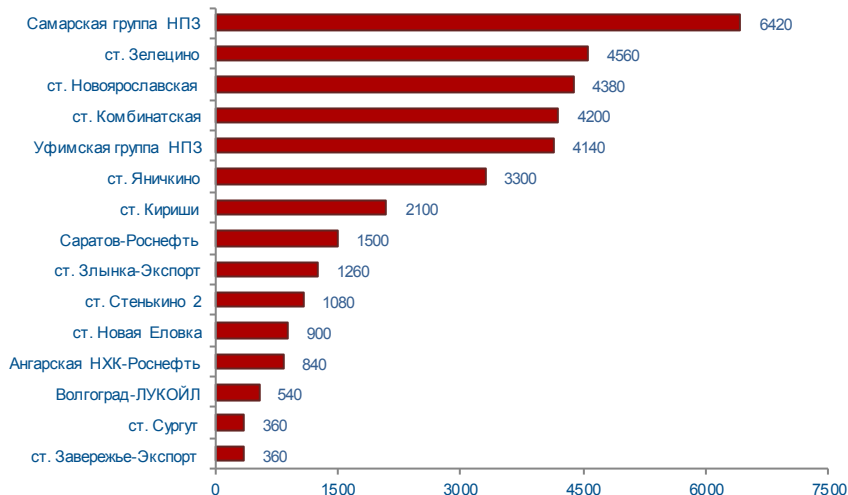


	26 - 30 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	36240	+3960	109500	109500
Количество сделок, ед.	292	+26	867	867

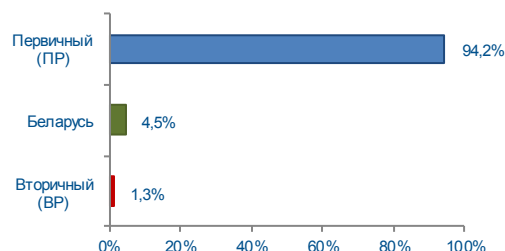
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

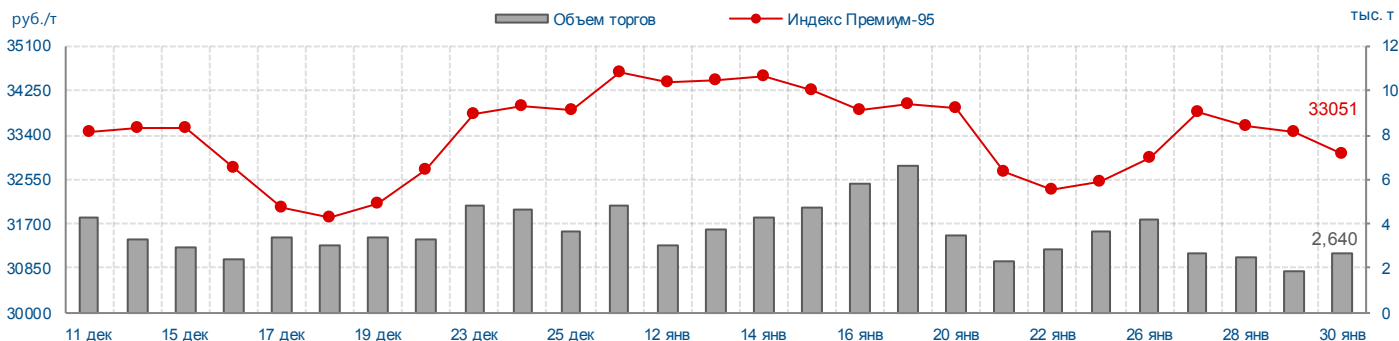


## Структура рынка

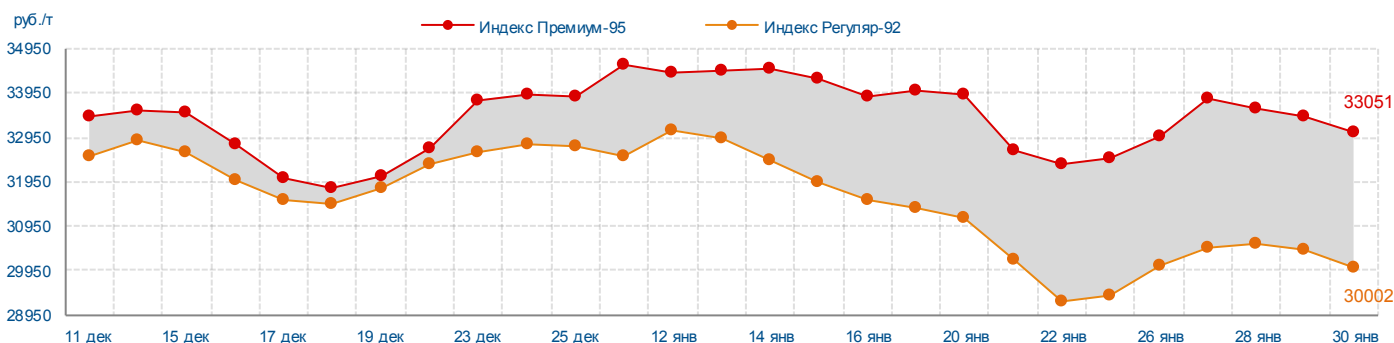


## Индекс Премиум-95 (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т	33051	+560	-1381	-1381	33378	+288
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2640	-1020	54540	54540	13800	-5220



		23 янв. 2015 г	26 янв. 2015 г	27 янв. 2015 г	28 янв. 2015 г	29 янв. 2015 г	30 янв. 2015 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+3112	+2899	+3366	+3039	+3032	+3049
	%	+10,6	+9,6	+11,0	+9,9	+10,0	+10,2

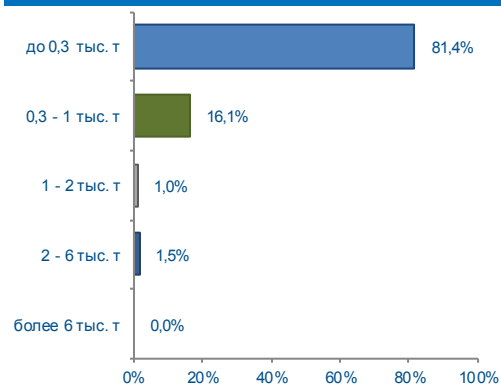


## Итоги биржевых торгов

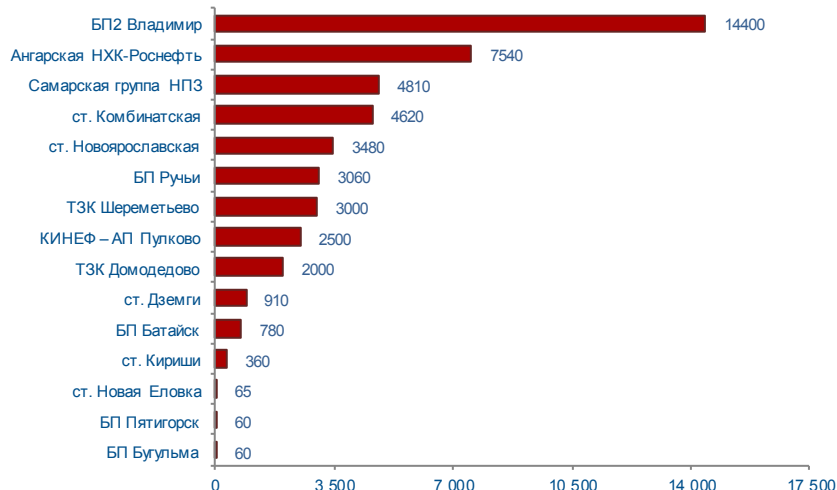
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	33500	34907	14	840	33746	33746	-1296	33500	33869
		ВР	35600		0	-	-			-	
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	34550	34550	3	540	34550	34550	0	34550	34550
		ВР	-		0	-	-			-	
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	31000	32107	57	6420	31526	31526	+907	31000	32101
		ВР	33700		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	31600	33000	23	1500	32289	32289	-116	31600	32800
		ВР	35000		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	37800	37800	5	300	37800	37800	-1222	37800	37800
		ВР	39800		0	-	-			-	
ст. Завержье-Экспорт	жд	Беларусь	33000	33300	2	360	33300	33300	-	33300	33300
ст. Зелецино	жд	ПР	34100	34100	10	4560	34100	34100	0	34100	34100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	32200	32400	4	1260	32336	32336	-464	32200	32400
ст. Кириши	жд	ПР	33630	33630	8	1920	33630	33630	-144	33630	33630
		ВР	33630		1	180	33630			33630	
ст. Комбинатская	жд	ПР	30300	31296	36	4200	30616	30616	-348	30300	31200
		ВР	31600		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31900	32700	10	900	32334	32334	-1466	31900	32700
		ВР	34700		0	-	-			-	
ст. Новоярославская	жд	ПР	31350	33100	49	4080	32219	32259	+155	31350	33100
		ВР	32800		2	300	32800			32800	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	32131	33020	13	1080	32747	32747	-75	32132	33000
		ВР	35050		0	-	-			-	
ст. Сургут	жд	ПР	31600	31800	3	360	31667	31667	-33	31600	31800
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Яничкино	жд	ПР	32000	33212	23	3300	32670	32670	+882	32002	33212
		ВР	-		0	-	-			-	
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	30600	31700	29	4140	31000	31000	-484	30600	31700
		ВР	33500		0	-	-			-	
ст. Красное-Экспорт	жд	Беларусь	32850	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Никель	жд	ПР	30900	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
КИНЕФ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33807		0	-	-			-	

	26 - 30 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	47645	-23965	160520	160520
Количество сделок, ед.	205	+37	601	601

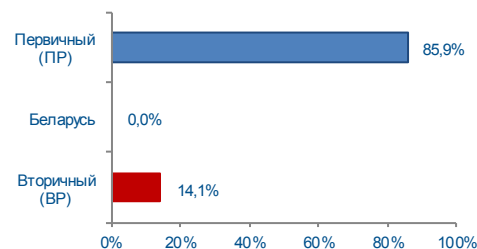
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

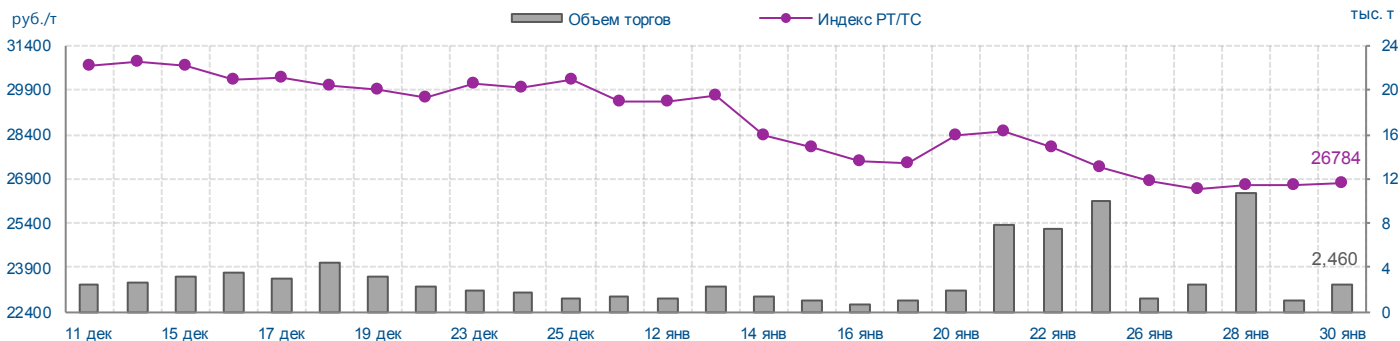


## Структура рынка



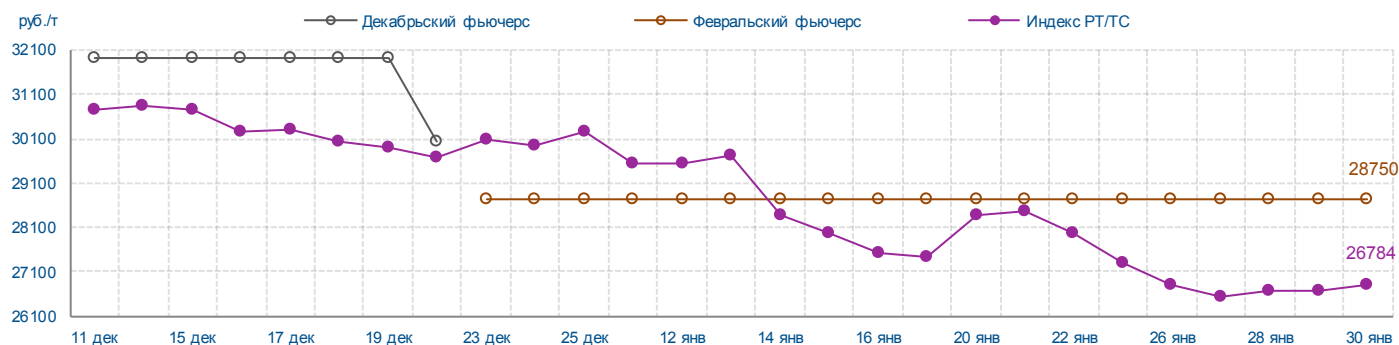
## Индекс РТ/ТС (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т	26784	-526	-2755	-2755	26698	-1213
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2460	-7560	52680	52680	17880	-10320



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 23.01.15
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI25	фев.2015	28750	0,00	0	0	0	0	0

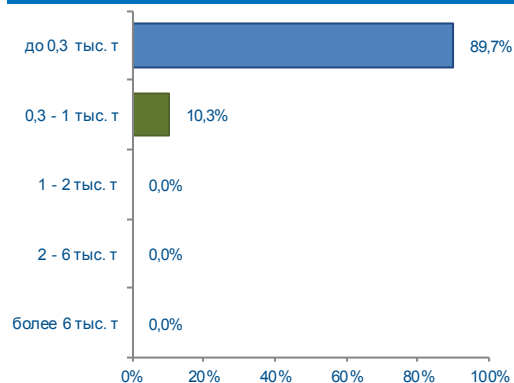


## Итоги биржевых торгов

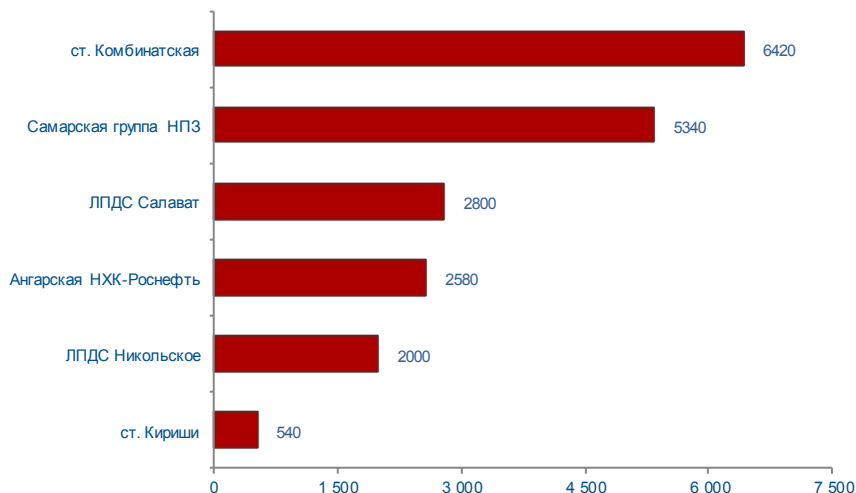
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	27400	30000	41	7540	28047	28047	-1872	27400	29150
		ВР	29400		0	-	-			-	
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	27595	28900	5	780	27899	27899	-1675	27595	28900
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	28880	28900	1	60	28900	28900	-693	28900	28900
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	28890	28910	1	60	28910	28910	-690	28910	28910
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	27200	28400	9	3060	28194	28194	-875	27200	28400
		ВР	-		0	-	-			-	
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	26375	26855	10	7860	26670	26693	-1168	26575	26855
		ВР	26570		5	6540	26721			26570	26780
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	24375	25706	38	4810	24592	24592	-1256	24375	25050
		ВР	26100		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	31500	33000	5	780	31848	31855	-3901	31500	32590
		ВР	31900		1	130	31900			31900	31900
ст. Кириши	жд	ПР	28025	28320	3	360	28074	28074	-561	28025	28320
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	25000	26900	38	4620	25982	25982	-1036	25000	26900
		ВР	27000		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	27985	28100	0	-	-	27500	-2551	-	-
		ВР	27500		1	65	27500			27500	27500
ст. Новоярославская	жд	ПР	25000	26100	34	3480	25669	25669	-833	25100	26100
		ВР	27510		0	-	-			-	-
БП2 Синеглазово - ст. Синеглазово	жд	ПР	28850	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	28000	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	28025	28000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	28320	28320	5	2500	28320	28320	0	28320	28320
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Домодедово	резервуар	ПР	28130	28250	4	2000	28197	28197	-1702	28130	28250
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТЗК Шереметьево	резервуар	ПР	26575	27000	4	3000	26673	26673	-	26575	26855
		ВР	-		0	-	-			-	-

	26 - 30 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	19680	+2180	59620	59620
Количество сделок, ед.	136	+21	369	369

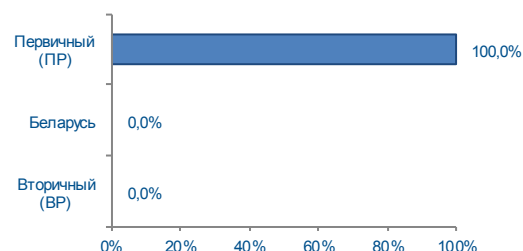
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



## Структура рынка



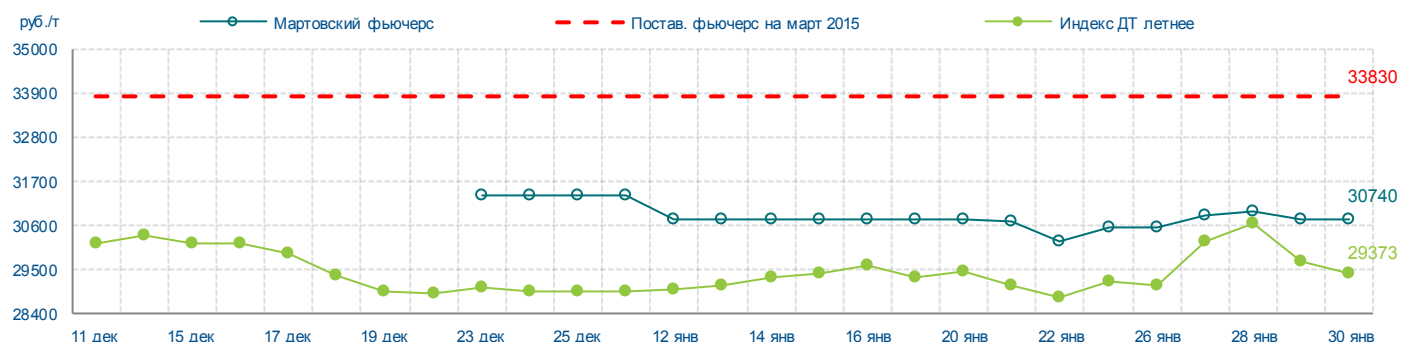
## Индекс ДТ летнее (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т	29373	+183	+384	+384	29794	+626
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	960	-920	28900	28900	8680	-1340



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 23.01.15
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI35	мар.2015	30740	+0,56	650	20 014 500	13	550	+50
Постав. фьючерс	FDDTS2VLI35	мар.2015	33830	0,00	0	0	0	0	0

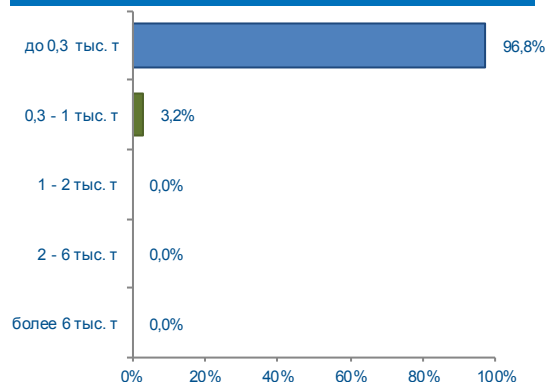


## Итоги биржевых торгов

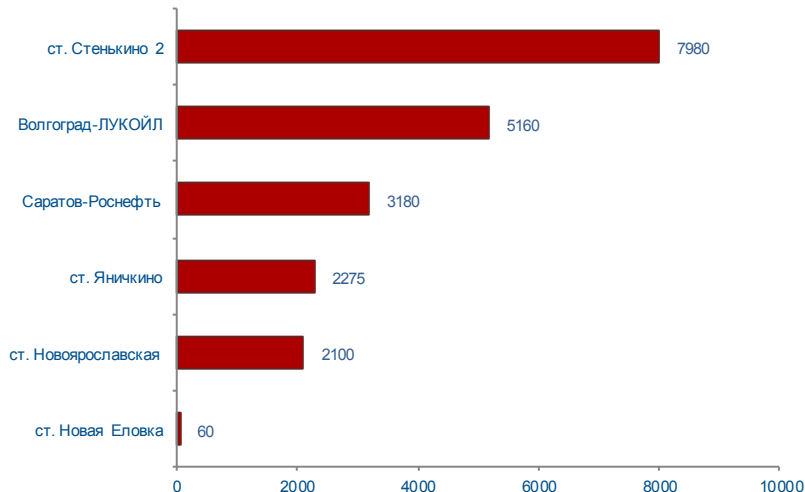
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	28200	29200	33	2580	28914	28914	-	28200	29200
		ВР	29200		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	26350	27601	47	5340	27235	27235	+729	26350	27451
		ВР	28500		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	32593	32593	1	540	32593	32593	-	32593	32593
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	26000	27500	40	6420	26608	26608	-164	26000	27500
		ВР	28200		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	-	32600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	-	10000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	27500	28000	11	2800	27715	27715	+134	27500	28000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32700		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33700		0	-	-			-	-
НБ Кировская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34500		0	-	-			-	-
НБ Пенза	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31400		0	-	-			-	-
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	29800	29800	4	2000	29800	29800	0	29800	29800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС 8Н	резервуар	ПР	31300	28500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	-	31300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	30600	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32700		0	-	-			-	-
НБ Пенза	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31400		0	-	-			-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	30500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НП Брянск	резервуар	ПР	31100	28300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	26 - 30 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	20755	-11100	78885	78885
Количество сделок, ед.	158	-61	585	585

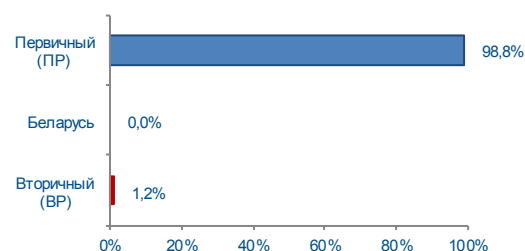
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

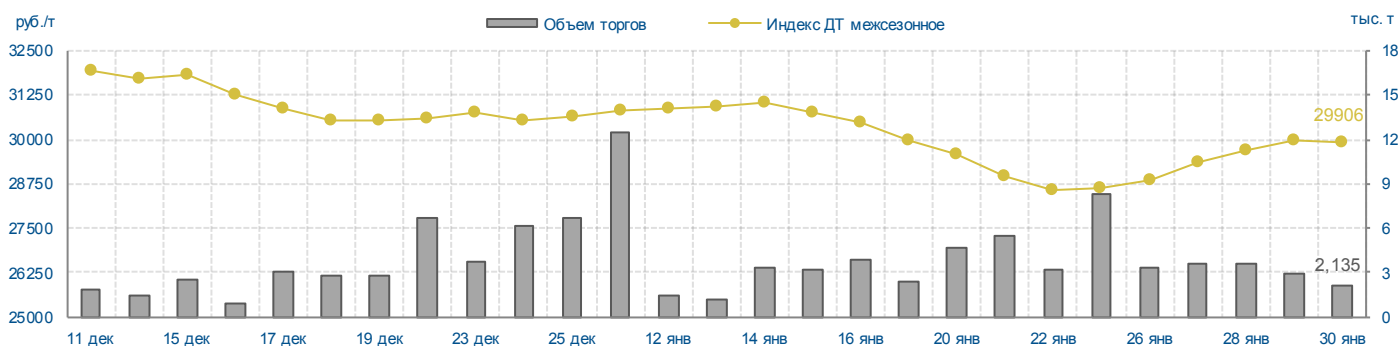


## Структура рынка

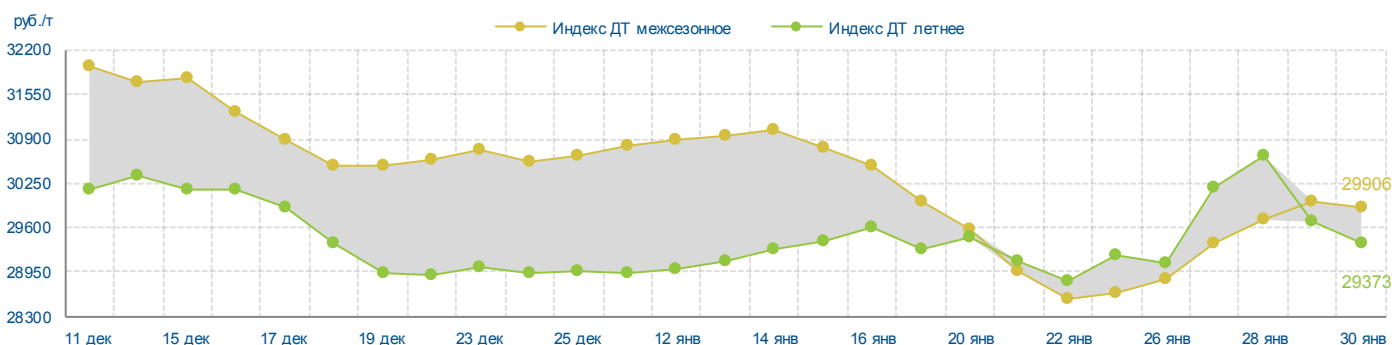


## Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т	29906	+1256	-981	-981	29562	+417
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2135	-6180	52485	52485	15535	-8460



		23 янв. 2015 г	26 янв. 2015 г	27 янв. 2015 г	28 янв. 2015 г	29 янв. 2015 г	30 янв. 2015 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	-540	-250	-809	-940	+307	+533
	%	-1,8	-0,9	-2,7	-3,1	+1,0	+1,8

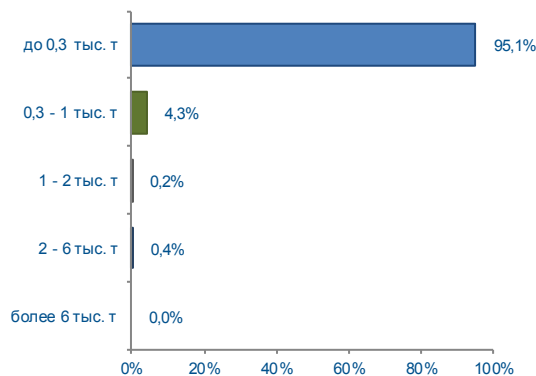


## Итоги биржевых торгов

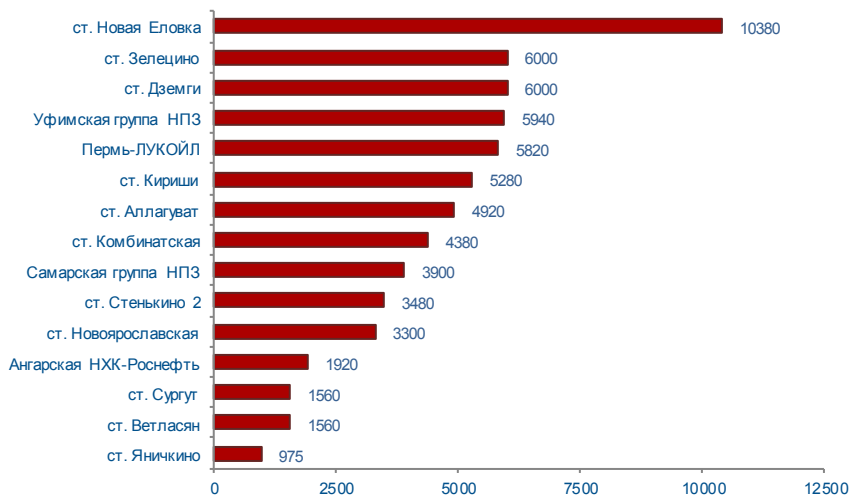
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31900	34900	16	5160	33224	33224	+2059	31900	34900
		ВР	-		0	-	-			-	
Саратов-Роснефть	жд	ПР	26970	28054	33	3180	27733	27733	+520	26970	28054
		ВР	29200		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	29511	0	-	-	29500	+229	-	-
		ВР	29500		1	60	29500			29500	
ст. Новоярославская	жд	ПР	27900	29300	20	2100	28789	28789	+888	27900	29300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Стенькино 2	жд	ПР	27720	29101	66	7800	28438	28449	+334	27720	29100
		ВР	28900		1	180	28900			28900	
ст. Яничкино	жд	ПР	28400	29910	21	2275	28849	28849	+617	28400	29100
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	29618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30000		0	-	-			-	

	26 - 30 января 2015 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	66315	+6900	188445	188445
Количество сделок, ед.	488	+87	1263	1263

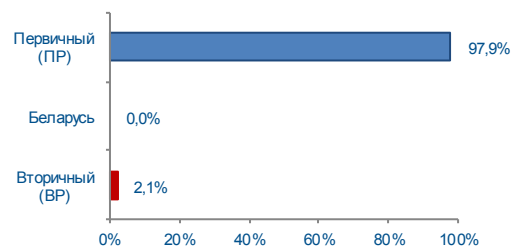
## Структура сделок



## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

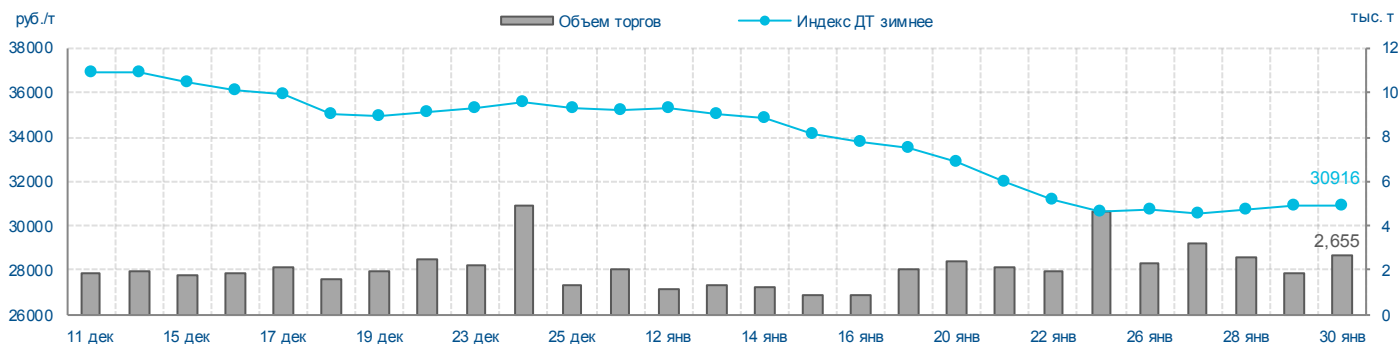


## Структура рынка



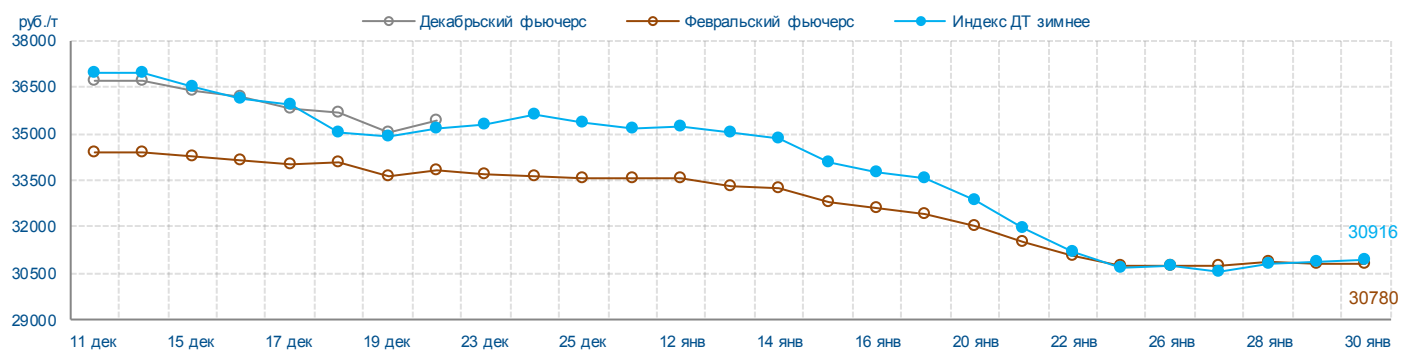
## Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т	30916	+236	-4348	-4348	30772	-1279
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2655	-1980	31005	31005	12555	-540



## Итоги торгов срочного рынка

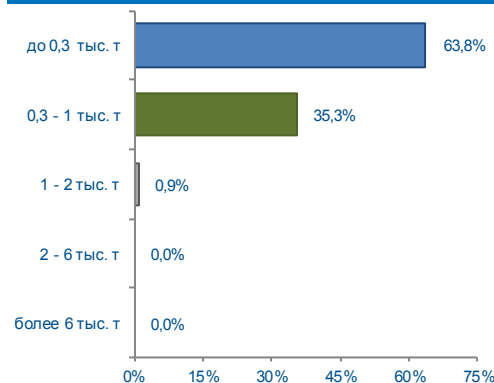
Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 23.01.15
Индекс ДТ зимнее	FSIDTZVLI25	фев.2015	30780	+0,10	850	26 188 500	17	450	-200



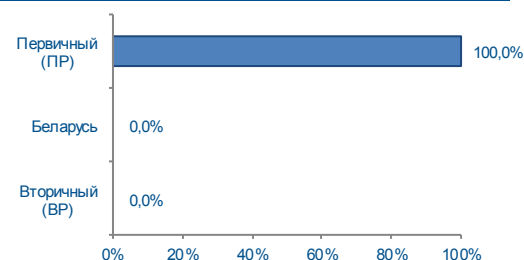
## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	31000	32000	24	1920	31241	31241	-1404	31000	32000
		ВР	32000		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	33800	34151	17	5820	34150	34150	+61	34150	34151
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	28600	29151	46	3900	28948	28948	-1150	28600	29150
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	28400	28521	12	900	28460	28460	-453	28400	28500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагават	жд	ПР	28201	34000	25	4920	29407	29407	-1607	28201	34000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	37000	37000	6	1560	37000	37000	0	37000	37000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	32900	35500	62	5640	33701	33733	-826	32900	34501
		ВР	34235		3	360	34235			34235	34235
ст. Зелецино	жд	ПР	34700	35050	20	6000	34875	34875	0	34700	35050
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	33833	33833	2	5280	33833	33833	-1005	33833	33833
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	28600	34600	33	3360	29489	30680	+1236	28600	32200
		ВР	30700		1	1020	34600			34600	34600
ст. Новая Еловка	жд	ПР	30000	30620	91	10380	30420	30420	-775	30000	30620
		ВР	32600		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	30300	31100	39	3300	30649	30649	-1239	30300	31100
		ВР	33300		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	29100	29173	31	3480	29152	29152	-1008	29100	29171
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	34800	35500	14	1560	35173	35173	-945	34800	35500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	29000	29400	15	975	29147	29147	-220	29000	29400
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	28500	29500	47	5940	29080	29080	-1879	28500	29500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	30118	29300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31200		0	-	-			-	-
ст. Иня-Восточная	жд	ПР	35500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Черепаново	жд	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31000		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	-	36500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Красный Яр	авто	ПР	36500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	36500		0	-	-			-	-
НБ Иглинская	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	35300		0	-	-			-	-

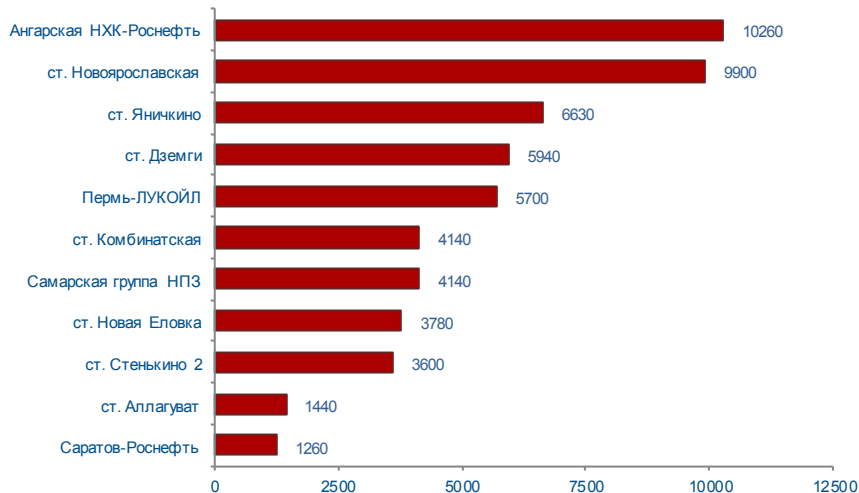
## Структура сделок



## Структура рынка

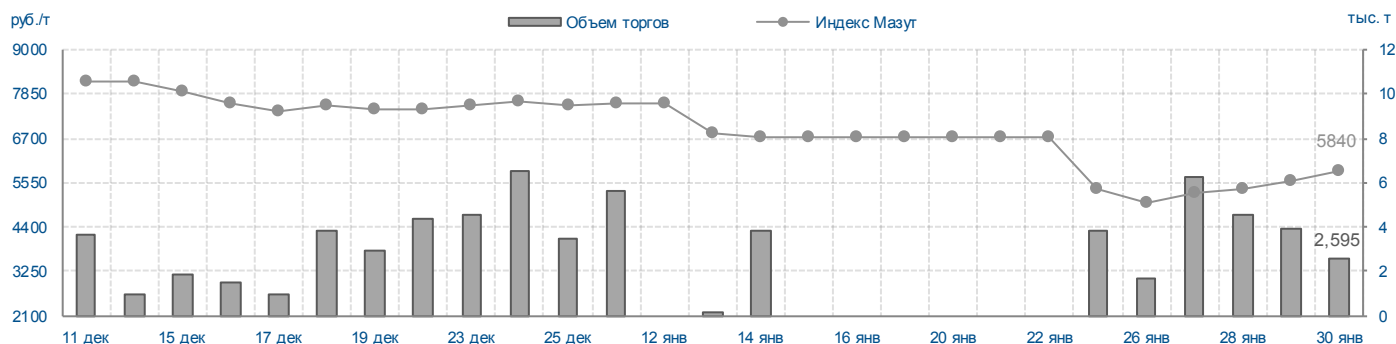


## Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



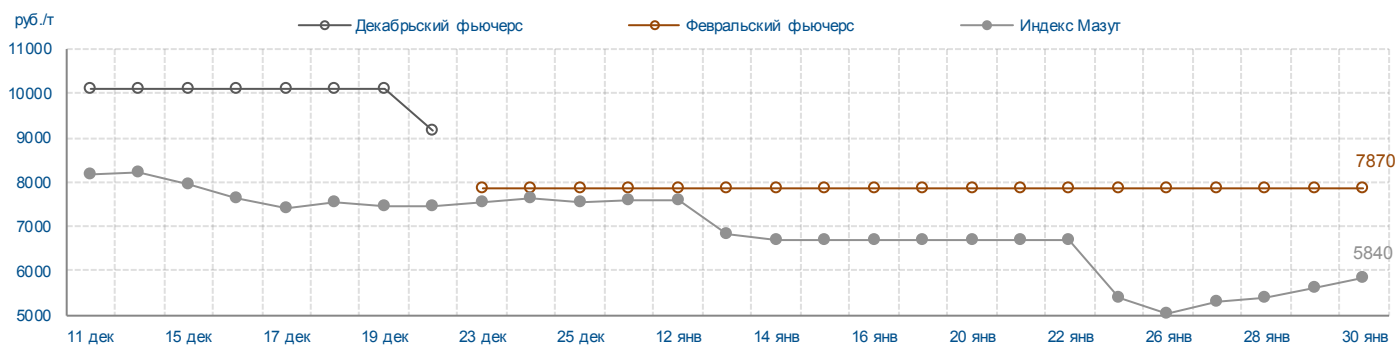
## Индекс Мазут (Владимир)

	30 янв. 2015 г		С начала месяца	С начала года	среднее 26 - 30 янв. 2015 г	
	+/-	23 янв. 2015 г			+/-	среднее 19 - 23 янв. 2015 г
Индекс, руб./т	5840	+457	-1772	-1772	5432	-1008
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2595	-1200	26850	26850	19050	+15255



## Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 30.01.15	Изменение за неделю, %	Объем сделок, контрактов	Объем сделок, руб.	Кол-во сделок, шт.	Открытые позиции на 30.01.15, контрактов	+/- к открытым позициям на 23.01.15
Индекс Мазут	FSIMZTVLI25	фев.2015	7870	0,00	0	0	0	0	0



## Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Сделки						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	5700	6500	44	10260	5899	5899	-284	5700	6500
		ВР	6600		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	4260	4500	15	5700	4294	4294	+34	4260	4410
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	3700	4300	20	4140	3850	3850	-72	3700	4300
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	4200	4700	7	1260	4371	4371	-94	4200	4600
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	3200	3450	7	1440	3263	3263	-527	3200	3450
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	9800	10000	22	5940	9936	9936	-194	9800	10000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	2400	3150	14	4140	2581	2581	-115	2400	3150
		ВР	3150		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	4950	6001	16	3780	5083	5083	-42	5000	5150
		ВР	5900		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	4500	5500	32	9900	4860	4860	+100	4500	5500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	4050	4700	20	3600	4215	4215	+140	4050	4700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	4000	4950	18	6630	4353	4353	-187	4000	4950
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	5618	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	9027	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	9500		0	-	-			-	-
ст. Цильна	жд	ПР	-	1000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	4200		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	2500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ	авто	ПР	10030	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
НБ Мазутное хозяйство ХЭЛП-ОЙЛ	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	9500		0	-	-			-	-