

БИРЖЕВОЙ ТОВАРНЫЙ РЫНОК РОССИИ



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

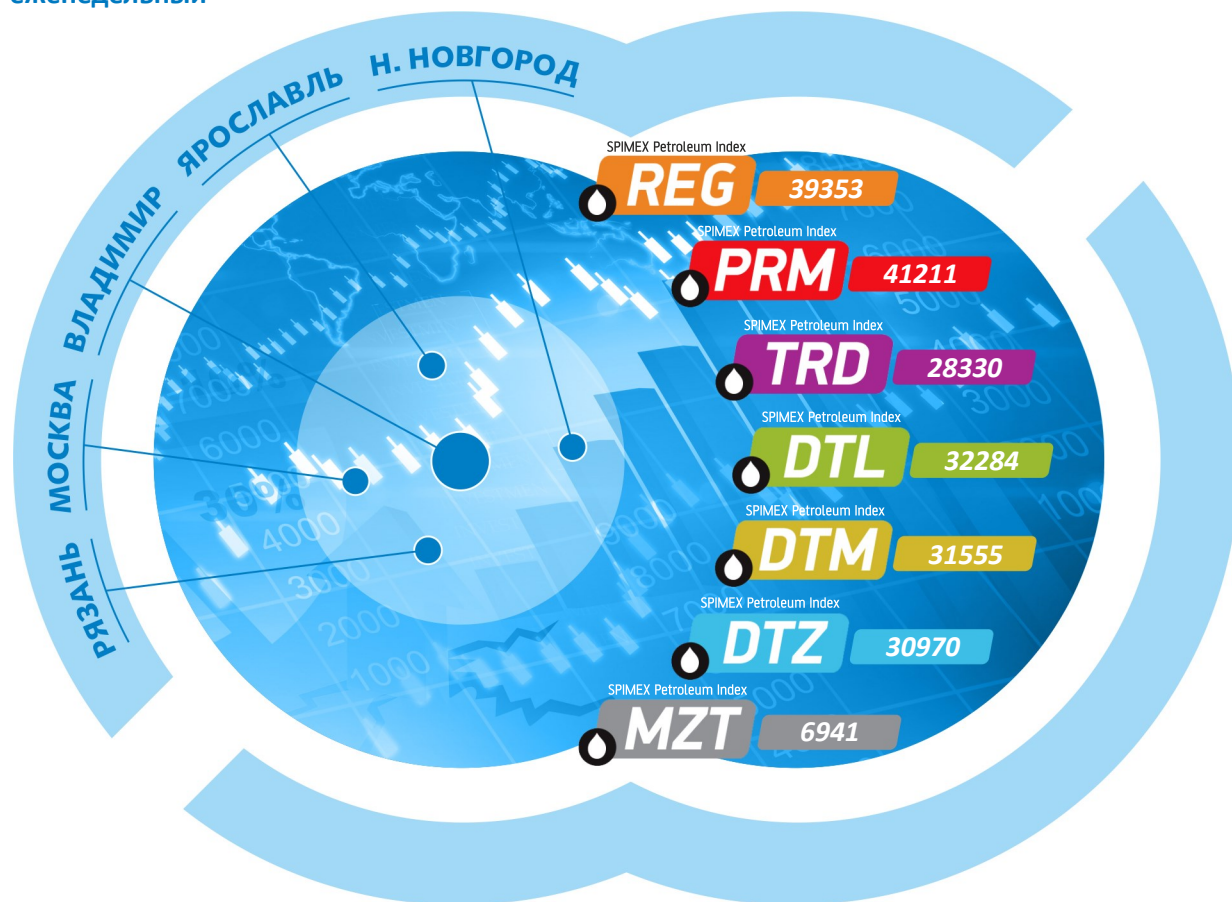
РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ
БИРЖЕВЫЕ ИНДЕКСЫ

Выпускается при содействии ФАС России



№ **154** 21 - 25 марта
2016

еженедельный



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

ОФИС В МОСКВЕ:

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

ОФИС В САНКТ-ПЕТЕРБУРГЕ:

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

ОФИС В ИРКУТСКЕ:

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

WWW.SPIMEX.COM



ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» проведет трёхдневный обучающий курс лекций «Фьючерсы от А до Я».

Материал лекций позволит слушателям понять основы срочного рынка и практические элементы фьючерсной торговли. Для более детального охвата темы и понимания практического взаимодействия с Биржей в курс лекций добавлен блок «Учебные торги», обучающий слушателя участию в торговой сессии Секции срочного рынка ЗАО «СПБМТСБ» с использованием биржевого торгового терминала.

ПРОГРАММА КУРСА ЛЕКЦИЙ «ФЬЮЧЕРСЫ ОТ А ДО Я» (Москва, 5-7 апреля 2016 г.)

День 1. Лекция «Основы фьючерсного рынка»

Вторник 05.04.2016 (начало в 16:00)

ВВЕДЕНИЕ

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

ФЬЮЧЕРСЫ

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

КЛИРИНГ

- Клиринговая инфраструктура.
- Начальная маржа. Вариационная маржа. Открытые позиции (Open Interest).
- Какова математика клиринга? Переоценка позиций по рынку.
- Исполнение фьючерса.

День 2. Лекция «Торговые стратегии. Примеры из практики»

Среда 06.04.2016 (начало в 16:00)

ТОРГОВЫЕ СТРАТЕГИИ

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

День 3. Лекция «Практические занятия»

Четверг 07.04.2016 (начало в 16:00)

ПРИМЕРЫ ИЗ ПРАКТИКИ УЧАСТНИКОВ ФЬЮЧЕРСНОГО РЫНКА

ДЕЛОВАЯ ИГРА «УЧЕБНЫЕ ТОРГИ».

ВОПРОСЫ И ОТВЕТЫ ПО КУРСУ ЛЕКЦИЙ

Чтобы принять участие в курсе лекций Вам необходимо заполнить форму на сайте биржи в разделе Участникам → [Заявка на обучение](#). В наименовании обучающей программы, заполнении формы на участие Вам необходимо выбрать «Курс лекций: Фьючерсы от А до Я».

Место проведения: г. Москва, ул. Тимура Фрунзе д.24, БЦ «Ринко Плаза», 4 этаж, Конференц-зал Биржи



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

Автобензин. Февраль 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				152,880	74,880	88,975
Ангарская НХК	7,440			7,440	5,220	10,400
Нормаль-80						
Регуляр-92	6,300			6,300	3,780	
Премиум-95	1,140			1,140	1,440	
Супер-98						
Ангарский завод полимеров						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ачинский НПЗ	16,380			16,380	8,880	8,880
Нормаль-80						
Регуляр-92	15,300			15,300	7,140	
Премиум-95	1,080			1,080	1,740	
Супер-98						
Комсомольский НПЗ	9,000			9,000	4,140	4,240
Нормаль-80	2,280			2,280	0,300	
Регуляр-92	3,660			3,660	2,700	
Премиум-95	1,980			1,980	1,020	
Супер-98	1,080			1,080	0,120	
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	56,460			56,460	15,540	21,800
Нормаль-80						
Регуляр-92	38,640			38,640	7,320	
Премиум-95	17,700			17,700	8,040	
Супер-98	0,120			0,120	0,180	

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	40,440			40,440	24,660	26,090
Нормаль-80						
Регуляр-92	36,120			36,120	19,020	
Премиум-95	3,780			3,780	5,400	
Супер-98	0,540			0,540	0,240	
Саратовский НПЗ	8,340			8,340	6,540	7,620
Нормаль-80						
Регуляр-92	6,420			6,420	5,760	
Премиум-95	1,920			1,920	0,780	
Супер-98						
Туапсинский НПЗ						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Ярославнефтеоргсинтез	14,820			14,820	9,900	9,945
Нормаль-80						
Регуляр-92	8,160			8,160	4,500	
Премиум-95	5,880			5,880	5,160	
Супер-98	0,780			0,780	0,240	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Башнефть				86,760	40,000	35,670
Уфимская гр. НПЗ	86,760			86,760	40,000	35,670
Нормаль-80						
Регуляр-92	57,540			57,540	24,000	
Премиум-95	26,580			26,580	15,000	
Супер-98	2,640			2,640	1,000	
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				82,560	55,094	56,470
Волгограднефтепереработка	16,020			16,020	12,978	13,090
Нормаль-80						
Регуляр-92	10,080			10,080	9,379	
Премиум-95	5,940			5,940	3,599	
Супер-98						
Нижегороднефтеоргсинтез	34,560			34,560	29,561	30,770
Нормаль-80						
Регуляр-92	16,380			16,380	14,482	
Премиум-95	18,180			18,180	15,079	
Супер-98						
Пермнефтеоргсинтез	11,340			11,340	8,702	8,750
Нормаль-80						
Регуляр-92	7,140			7,140	5,860	
Премиум-95	4,200			4,200	2,842	
Супер-98						
Ухтанефтепереработка	7,440			7,440	3,853	3,860
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,960			3,960	2,854	
Премиум-95	3,480			3,480	0,999	
Супер-98						
Балансовые пункты				13,200		
Нормаль-80						
Регуляр-92				11,160		
Премиум-95				2,040		
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Сургутнефтегаз				59,700	9,600	22,460
Киришинефтеоргсинтез	59,700			59,700	9,600	22,460
Нормаль-80						
Регуляр-92	46,020			46,020	7,200	
Премиум-95	13,680			13,680	2,400	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**	
	НПЗ			всего			
	жд	труба	авто				
Газпром нефть				80,700	67,680	65,535	
Московский НПЗ	26,580			26,580	22,800	21,790	
Нормаль-80							
Регуляр-92	18,180			18,180	14,400		
Премиум-95	8,400			8,400	8,400		
Супер-98						33,800	
Омский НПЗ	41,700			41,700	33,780		
Нормаль-80	0,660			0,660	0,660		
Регуляр-92	29,040			29,040	22,800		
Премиум-95	10,800			10,800	9,600	9,945	
Супер-98	1,200			1,200	0,720		
Ярославнефтеоргсинтез	12,420			12,420	11,100		
Нормаль-80							
Регуляр-92	6,060			6,060	4,800		
Премиум-95	6,060			6,060	6,000		
Супер-98	0,300			0,300	0,300		
Балансовые пункты							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Прочие базисы							
Нормаль-80							
Регуляр-92							
Премиум-95							
Супер-98							
Газпром				63,040	28,790		29,210
Астраханский ГПЗ	25,980			25,980	9,700		9,960
Нормаль-80							
Регуляр-92	25,980			25,980	9,700		
Премиум-95							
Супер-98						5,480	
Газпром нефтехим Салават	8,400			8,400	5,490		
Нормаль-80							
Регуляр-92	7,860			7,860	2,890		
Премиум-95	0,540			0,540	2,600	13,770	
Супер-98							
Сургутский ЗСК	26,760			26,760	13,600		
Нормаль-80							
Регуляр-92	21,900			21,900	11,600		
Премиум-95	4,860			4,860	2,000		
Супер-98							
Балансовые пункты				1,500			
Нормаль-80							
Регуляр-92				1,440			
Премиум-95				0,060			
Супер-98							
Прочие базисы				0,400			
Нормаль-80							
Регуляр-92				0,400			
Премиум-95							
Супер-98							

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК						5,340
ТАИФ-НК						5,340
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ННК				3,120		5,070
Хабаровский НПЗ	3,120			3,120		5,070
Нормаль-80						
Регуляр-92	3,120			3,120		
Премиум-95						
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
ФортеИнвест				0,240	1,380	7,470
Орскнефтеоргсинтез	0,240			0,240	1,380	7,470
Нормаль-80						
Регуляр-92	0,240			0,240	1,020	
Премиум-95					0,360	
Супер-98						
Балансовые пункты						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Прочие базисы						
Нормаль-80						
Регуляр-92						
Премиум-95						
Супер-98						
Итого				529,000	277,424	

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

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

- не является обязательным нормативом



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

Авиакеросин. Февраль 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 10% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				62,825	21,425	
Ангарская НХК	30,680			30,680	7,800	
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ						
Комсомольский НПЗ	4,550			4,550	4,550	
Красноленинский НПЗ			0,200	0,200		
Нижневартовское НПО	1,300		0,800	2,100	0,975	
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК						
Самарская гр. НПЗ	3,900			3,900	3,900	
Саратовский НПЗ						
Туапсинский НПЗ						
Ярославнефтеоргсинтез	21,120		0,275	21,395	4,200	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть				0,360		
Уфимская гр. НПЗ	0,360			0,360		
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				19,760	15,600	
Волгограднефтепереработка					8,018	
Нижегороднефтеоргсинтез					5,008	
Пермнефтеоргсинтез					2,574	
Ухтанефтепереработка						
Балансовые пункты				18,060		
Прочие базисы				1,700		
Сургутнефтегаз				25,920	2,400	
Киришинефтеоргсинтез	10,920	15,000		25,920	2,400	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				28,740	21,600	
Московский НПЗ						
Омский НПЗ	14,340			14,340	13,200	
Ярославнефтеоргсинтез	14,400			14,400	8,400	
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				1,140	1,500	
Астраханский ГПЗ						
Газпром нефтехим Салават						
Сургутский ЗСК	1,140			1,140	1,500	
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				138,745	62,525	

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

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

 - не является обязательным нормативом



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

Дизельное топливо. Февраль 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				195,940	69,540	80,408
Ангарская НХК	39,060			39,060	5,100	9,625
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное	14,940			14,940		
ДТ Зимнее	24,120			24,120	5,100	
ДТ Арктическое						
Ангарский завод полимеров						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ачинский НПЗ	33,540			33,540	8,460	8,205
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное					4,380	
ДТ Зимнее	33,540			33,540	4,080	
ДТ Арктическое						
Комсомольский НПЗ	14,640			14,640	3,780	5,870
ДТ Летнее	1,800			1,800		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	12,840			12,840	3,780	
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	38,460	3,100		41,560	15,720	15,805
ДТ Летнее		1,200		1,200		
ДТ Межсезонное	19,920	1,900		21,820	8,520	
ДТ Зимнее	18,540			18,540	7,200	
ДТ Арктическое						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Самарская гр. НПЗ	21,120	5,300		26,420	21,780	22,830
ДТ Летнее		2,700		2,700		
ДТ Межсезонное	9,540	2,600		12,140	17,520	
ДТ Зимнее	11,580			11,580	4,260	
ДТ Арктическое						
Саратовский НПЗ	14,040			14,040	6,060	6,585
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное	10,320			10,320	3,480	
ДТ Зимнее	3,720			3,720	2,580	
ДТ Арктическое						
Туапсинский НПЗ						2,860
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Ярославнефтеоргсинтез	14,880	1,200		16,080	8,640	8,628
ДТ Летнее		0,100		0,100		
ДТ Межсезонное	10,740	1,100		11,840	4,800	
ДТ Зимнее	4,140			4,140	3,840	
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы				10,600		
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное				10,600		
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Башнефть				34,255	23,000	30,085
Уфимская гр. НПЗ	34,255			34,255	23,000	30,085
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное	1,170			1,170		
ДТ Зимнее	28,405			28,405	23,000	
ДТ Арктическое	4,680			4,680		
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				54,275	41,740	52,425
Волгограднефтепереработка	17,095			17,095	16,290	16,720
ДТ Летнее	8,320			8,320		
ДТ Межсезонное	8,775			8,775	16,290	
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Нижегороднефтеоргсинтез	13,000			13,000	13,000	13,575
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	13,000			13,000	13,000	
ДТ Арктическое						
Пермнефтеоргсинтез	18,135			18,135	8,917	18,235
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	18,135			18,135	8,917	
ДТ Арктическое						
Ухтанефтепереработка	6,045			6,045	3,533	3,895
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	6,045			6,045	3,533	
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Сургутнефтегаз				35,640	28,800	29,935
Киришинефтеоргсинтез	35,640			35,640	28,800	29,935
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	26,160			26,160	27,600	
ДТ Арктическое	9,480			9,480	1,200	
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром нефть				51,250	46,300	43,643
Московский НПЗ	10,270			10,270	9,100	9,090
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное	7,670			7,670	6,500	
ДТ Зимнее	2,600			2,600	2,600	
ДТ Арктическое						
Омский НПЗ	30,180			30,180	27,600	25,925
ДТ Летнее	19,260			19,260	18,000	
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее	10,800			10,800	9,600	
ДТ Арктическое	0,120			0,120		
Ярославнефтеоргсинтез	10,800			10,800	9,600	8,628
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное	6,000			6,000	6,000	
ДТ Зимнее	4,800			4,800	3,600	
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром				26,960	11,975	12,705
Астраханский ГПЗ	2,940			2,940	3,120	3,155
ДТ Летнее					3,120	
ДТ Межсезонное	2,940			2,940		
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Газпром нефтехим Салават	2,220	18,200		20,420	5,855	6,485
ДТ Летнее		4,300		4,300	4,030	
ДТ Межсезонное		13,900		13,900		
ДТ Зимнее	2,220			2,220	1,825	
ДТ Арктическое						
Сургутский ЗСК	3,600			3,600	3,000	3,065
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее					3,000	
ДТ Арктическое	3,600			3,600		
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ТАИФ-НК				14,495	10,818	11,230
ТАИФ-НК	14,495			14,495	10,818	11,230
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное	0,455			0,455	8,568	
ДТ Зимнее	14,040			14,040	2,250	
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
ННК						2,990
Хабаровский НПЗ						2,990
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
ФортеИнвест				0,300		6,320
Орскнефтеоргсинтез	0,300			0,300		6,320
ДТ Летнее	0,300			0,300		
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Балансовые пункты						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Прочие базисы						
ДТ Летнее						
ДТ Межсезонное						
ДТ Зимнее						
ДТ Арктическое						
Итого				413,115	232,173	

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

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

- не является обязательным нормативом



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

Точечный мазут. Февраль 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 2% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				67,860	33,420	29,973
Ангарская НХК	19,620			19,620	3,540	2,330
Ангарский завод полимеров						
Ачинский НПЗ	2,700			2,700	3,480	3,384
Комсомольский НПЗ	15,660			15,660	3,660	0,176
Красноленинский НПЗ						
Нижневарттовское НПО						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
Отраденский ГПЗ						
Рязанская НПК	10,080			10,080	7,920	7,370
Самарская гр. НПЗ	9,540			9,540	9,060	9,450
Саратовский НПЗ	5,040			5,040	1,680	1,554
Туапсинский НПЗ						1,488
Ярославнефтеоргсинтез	5,220			5,220	4,080	4,221
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Башнефть						3,934
Уфимская гр. НПЗ						3,934
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ЛУКОЙЛ				24,375	10,264	9,926
Волгограднефтепереработка						1,100
Нижегороднефтеоргсинтез					10,264	6,620
Пермнефтеоргсинтез						0,634
Ухтанефтепереработка	24,375			24,375		1,572
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Сургутнефтегаз				15,940	1,980	12,392
Киришинефтеоргсинтез	8,940		7,000	15,940	1,980	12,392
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром нефть				41,595	18,600	10,541
Московский НПЗ	9,555			9,555	7,800	3,938
Омский НПЗ	23,400			23,400	3,600	2,382
Ярославнефтеоргсинтез	8,640			8,640	7,200	4,221
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Газпром				7,380	1,435	2,106
Астраханский ГПЗ						0,604
Газпром нефтехим Салават	7,380			7,380	1,435	1,502
Сургутский ЗСК						
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ТАИФ-НК						3,472
ТАИФ-НК						3,472
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ННК				5,940	2,629	0,072
Хабаровский НПЗ	5,940			5,940	2,629	0,072
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
ФортеИнвест						1,952
Орскнефтеоргсинтез						1,952
Балансовые пункты						
Прочие базисы						
Итого				163,090	68,328	

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

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

■ - не является обязательным нормативом



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

Сжиженные углеводородные газы. Февраль 2016 года.

	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Роснефть				1,125	0,700	3,102
Ангарская НХК						0,092
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ангарский завод полимеров						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ачинский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Загорская УКПНГ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Зайкинское ГПП						1,288
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Комсомольский НПЗ						0,017
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Краснодарнефтегаз						0,051
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Красноленинский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Нефтекумское УПНГ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Нижневартовское НПО						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Новокуйбышевская НХК						
СПБТ						
ПТ						
БТ						0,970
ПБА						
ПА						
Новокуйбышевский завод масел и присадок						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Отраденский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Рязанская НПК						
СПБТ						
ПТ						
БТ						0,204
ПБА						
ПА						
Самарская гр. НПЗ	1,125			1,125	0,700	
СПБТ	1,125			1,125	0,700	
ПТ						
БТ						0,155
ПБА						
ПА						
Саратовский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Терминал						
СПБТ						
ПТ						
БТ						0,231
ПБА						
ПА						
Туапсинский НПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						0,019
ПБА						
ПА						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Ярославнефтеоргсинтез						0,076
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Башнефть						0,541
Туймазинское ГПП						0,265
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Уфимская гр. НПЗ						0,021
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Шкаповское ГПП						0,255
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ЛУКОЙЛ				0,600	0,600	3,561
Волгограднефтепереработка					0,200	0,702
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА					0,200	
ПА						0,236
Коробковский ГПЗ					0,100	
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА					0,050	0,245
ПА					0,050	
Нижегороднефтеоргсинтез						
СПБТ						
ПТ						
БТ						2,369
ПБА						
ПА						
Пермнефтегазпереработка						
СПБТ						
ПТ						0,007
БТ						
ПБА						
ПА						
Пермнефтеоргсинтез	0,600			0,600	0,300	
СПБТ					0,300	
ПТ						
БТ						
ПБА	0,600			0,600		
ПА						0,007
ТПП Лангепаснефтегаз						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						0,001
ПА						
Усинский ГПЗ						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Ухтанефтепереработка						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Сургутнефтегаз				1,365	1,015	1,922
Киришинефтеоргсинтез						0,602
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сургутское УПГ	1,365			1,365	1,015	1,319
СПБТ	1,365			1,365	1,015	
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром нефть				0,672	0,544	1,815
Московский НПЗ	0,256			0,256	0,256	0,257
СПБТ	0,256			0,256	0,256	
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Омский НПЗ	0,320			0,320	0,192	1,482
СПБТ						
ПТ	0,320			0,320	0,192	
БТ						
ПБА						
ПА						
Ярославнефтеоргсинтез	0,096			0,096	0,096	0,076
СПБТ						
ПТ	0,096			0,096	0,096	
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

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

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

■ - не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Газпром						8,846
Астраханский ГПЗ						1,583
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Востокгазпром						0,630
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром добыча Иркутск						0,008
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром добыча Оренбург						2,896
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром добыча Ямбург						0,007
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Газпром нефтехим Салават						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сосногорский ГПЗ						0,779
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сургутский ЗСК						2,910
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

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

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

- не является обязательным нормативом



	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
Уренгойский ЗПКТ						0,033
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
ТАИФ-НК						0,053
ТАИФ-НК						0,053
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
ННК						0,120
СН-Газдобыча						0,069
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Хабаровский НПЗ						0,051
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						

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

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

- не является обязательным нормативом



0	Фактические объемы реализации*				Планируемые минимальные объемы реализации	Нормативные объемы продаж на биржевых торгах, 5% от объемов производства**
	НПЗ			всего		
	жд	труба	авто			
ФортеИнвест						0,140
Орскнефтеоргсинтез						0,140
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
СИБУР Холдинг						15,225
СибурТюменьГаз						1,587
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Сибур-Химпром						0,715
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Тобольск-Нефтехим						11,151
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Уралоргсинтез						1,772
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Балансовые пункты						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Прочие базисы						
СПБТ						
ПТ						
БТ						
ПБА						
ПА						
Итого				3,762	2,859	

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

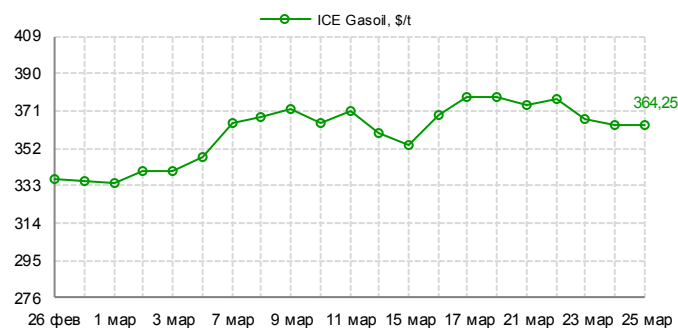
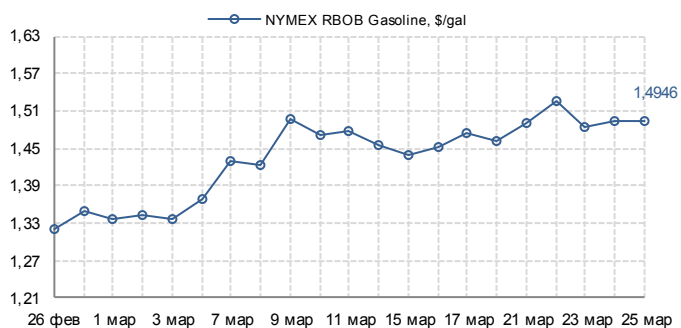
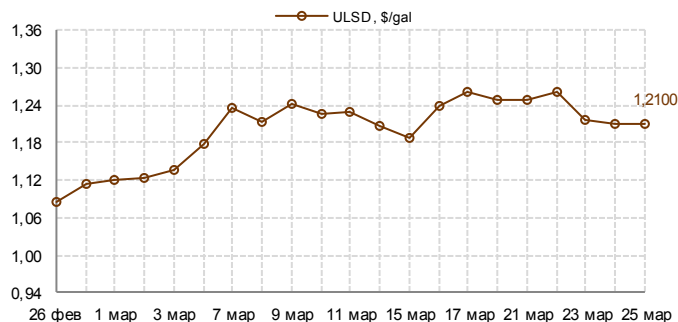
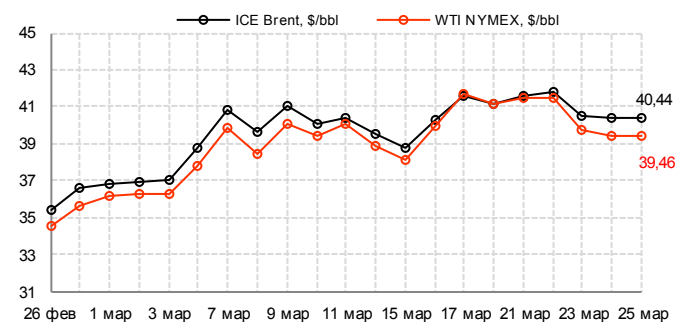
** - рассчитано по данным Минэнерго России с учетом требований совместного Приказа ФАС России и Минэнерго России №3/15/3 от 12 января 2015 г

- не является обязательным нормативом



Котировки на май 2016 года

	18 марта 2016 г	21 марта 2016 г	22 марта 2016 г	23 марта 2016 г	24 марта 2016 г	25 марта 2016 г
Brent, \$/bbl	41,20	41,54	41,79	40,47	40,44	40,44
WTI, \$/bbl	41,14	41,52	41,45	39,79	39,46	39,46
ULSD, \$/gal	1,2493	1,2494	1,2626	1,2155	1,2100	1,2100
RBOB, \$/gal	1,4609	1,4912	1,5260	1,4832	1,4946	1,4946
Gasoil, \$/t	378,00	373,75	377,50	367,25	364,25	364,25



Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март	Апрель
Нефть	116,5	144,4	143,1	133,1	109,2	91,5	97,1	88,4	73,3	52,0	39,5	54,9
Нефть (льготная ставка 1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нефть (льготная ставка 2)	14,7	18,5	18,3	17,0	13,7	11,3	12,1	10,9	8,7	5,9	4,2	6,2
СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Светлые нефтепродукты	55,9	69,3	68,6	63,8	52,4	43,9	46,6	42,4	29,3	20,8	15,8	21,9
Бензин товарный	90,8	112,6	111,6	103,8	85,1	71,3	75,7	68,9	44,7	31,7	24,0	33,4
Прямогонный бензин	99,0	122,7	121,6	113,1	92,8	77,7	82,5	75,1	52,0	36,9	28,0	38,9
Дизельное топливо	55,9	69,3	68,6	63,8	52,4	43,9	46,6	42,4	29,3	20,8	15,8	21,9
Темные нефтепродукты	88,5	109,7	108,7	101,1	82,9	69,5	73,7	67,1	60,1	42,6	32,3	45,0

Ставки акцизов, руб./т

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

Сокращения, используемые при отражении «структуры рынка»:

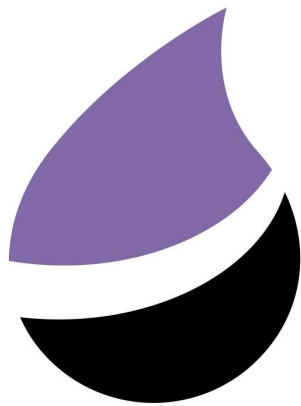
ПР - сделки, заключенные на первичном рынке, т.е. производителями нефтепродуктов;

ВР - сделки, заключенные другими участниками рынка;

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

**15 апреля 2016**Ростов-на-Дону, Б. Садовая, 115
конгресс-отель «Дон-Плаза»
«Золотой зал»Организаторы: **ЭКСПЕРТ ЮГ****OMT**
CONSULT

При поддержке

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ЭНЕРГЕТИКИ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Донской ТОПЛИВНЫЙ форум

Предпосылки

Для Юга России в целом и Ростовской области в частности нефтегазовая индустрия в последние годы выступает одним из ключевых локомотивов экономического роста — как в сфере развития переработки, так и в сферах транспорта и автозаправочных сервисов. Развитие этой сферы создает возможности для широкого круга партнеров из самых разных отраслей, в особенности в ситуации политики импортозамещения.

Цель

Создание дискуссионной и коммуникационной площадки, содействующей развитию продуктивного партнерства участников топливного рынка Ростовской области, а также их партнеров.

Участники

Руководители профильных министерств, топ-менеджеры ключевых предприятий, работающих на топливном рынке Ростовской области, представители логистических компаний, представители компаний-поставщиков, банков, СМИ.
Всего — 150-170 человек.

Программа

ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ «Донской топливный рынок: вызовы и перспективы»

СЕССИЯ 1 «Региональные стратегии крупнейших операторов топливного рынка»

СЕССИЯ 2 «Технологии для современных АЗС»

Приглашены к участию:

Гребенщиков Александр Александрович, первый заместитель Губернатора Ростовской области

Грязнов Михаил Борисович, директор департамента переработки нефти и газа Министерства энергетики РФ

Аркуша Евгений Александрович, Президент Российского Топливного Союза

Пикалов Алексей Николаевич, начальник Департамента федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Южному федеральному округу

Кожемяко Наталья Александровна, заместитель руководителя Ростовского УФАС России – начальник отдела изучения и контроля товарных рынков

Узденов Али Муссаевич, генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»

Двуреченский Александр Викторович, генеральный директор АО «РН-Ростовнефтепродукт»

Вашенко Анатолий Николаевич, генеральный директор ООО «ГЭС Розница»

Саитов Радик Ирекович, коммерческий директор ООО «Консалтинговая Компания «ОМТ-Консалт»

Коротин Евгений Романович, генеральный директор ООО «Центр Технологий Конкуренции»

Топчишвили Мамука Джемалович, генеральный директор ООО «Алькорр»

Тен Сергей Николаевич, генеральный директор ООО «Коммерческий Альянс»

Бальсин Сергей Александрович, генеральный директор ООО «Комплекс-ойл»

ПО ВОПРОСАМ РЕКЛАМЫ И ПАРТНЁРСТВА:

Наталья Янченко
(863) 322-02-12, yanchenko@expert-yug.ru

ПО ВОПРОСАМ УЧАСТИЯ В ФОРУМЕ:

Милена Саитова
(915) 224-55-55, milena@omt-consult.ru

РЕКЛАМА



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



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

Биржа СПБМТСБ и рынок нефтепродуктов

Баррель в течение недели проседал на очередном отчёте о росте коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов в США, втрое превысивших прогнозы. Тем не менее ему удалось удержаться на 40-долларовой планке.

Международное энергетическое агентство скептически относится к позитивным ожиданиям от согласованных действий нефтяных стран по заморозке добычи. Во-первых, это недостижимо, как стало недостижимо в ОПЕК, в которой нарушение квот давно уже стало обычным делом. Во-вторых, предупреждает агентство, скачок цен гарантирован и без заморозки. Только для поддержания текущего уровня мировой добычи нужны инвестиции в отрасль порядка \$300 млрд. А они, по разным оценкам, сокращены на \$200-\$400 млрд. Если в период 2017-2018 гг инвестиции в добычу не возобновятся, то мировой рынок потрясет резкий скачок цен на нефть, убеждают аналитики МЭА.

Биржевые торги отметились на неделе двумя заметными изменениями вектора цен. Индексы цен на бензин перешли от роста к фазе коррекции. Бензин Аи92 по индексу Владимир за текущую неделю, с 21 по 25 марта, подешевел на 183 р/тн, до 39353 р/тн, бензин Аи95 – на 496 р/тн, до 41211 р/тн. Допускаю, что стабильность бензиновых индексов продолжится и в апреле. Такая картина повторяется регулярно из года в год. Обычно цены на бензин растут в первые два-три месяца года, перестраиваясь под новые, обычно растущие, налоги и акцизы. Затем наступает относительно стабильный уровень, продолжительностью до первых дней мая, после которых наступает вторая, так называемая летняя фаза роста бензиновых цен. Диаграмма, представленная в предыдущем выпуске, подтверждает такое обобщение.

А в сегменте дизельного топлива неделя отметилась разворотом с понижательного на растущий тренд. Летний дизель, причём на большинстве НПЗ,

начиная с 21 марта, подорожал по Владимирскому индексу на 1030 р/тн, до 32284 р/тн. Здесь, поводом и причиной роста стало, полагаю, сужение спреда между биржевыми и паритетными ценами. К тому же, в настроениях покупателей присутствуют страхи от предстоящего сокращения первичной переработки в предстоящие месяцы.

Сделки с керосином и мазутом не выявили динамики.



В четверг, 24 марта, состоялись торги природным газом с поставкой на следующий месяц. Ожиданий от предстоящих торгов в части роста объёмов сделок или их снижения не было, поскольку законсервировалось движение на суточных торгах. Вялость «суточных» торгов объясняется избыточным объёмом лота - 100 тыс. куб метров. Сжечь за сутки такой объём может далеко не каждый потребитель. Для развития торгов в суточном режиме есть потребность снизить величину лота, хотя бы в половину на первом этапе, до 50 тыс. куб. м. Представьте на мгновение, что в секции нефтепродуктов лот на базе «франко-труба» установят не 100 тонн, как сейчас установлено, а, например, 1000 тонн. Это будет означать, что торговля на этом базисе прекратится. Из 494 сделок на базе «франко-труба» средний вес сделки в этом году составил 250 тонн, а максимальная по массе – 2000 тонн (3 сделки).

Такая же величина лота (100 тыс. куб. м) установлена и для торгов на месяц, но здесь объём не так заметно тормозит клиентскую базу, поскольку один

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.

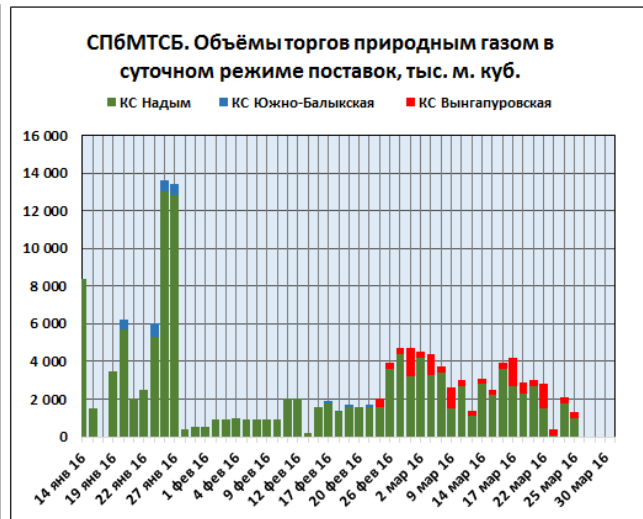
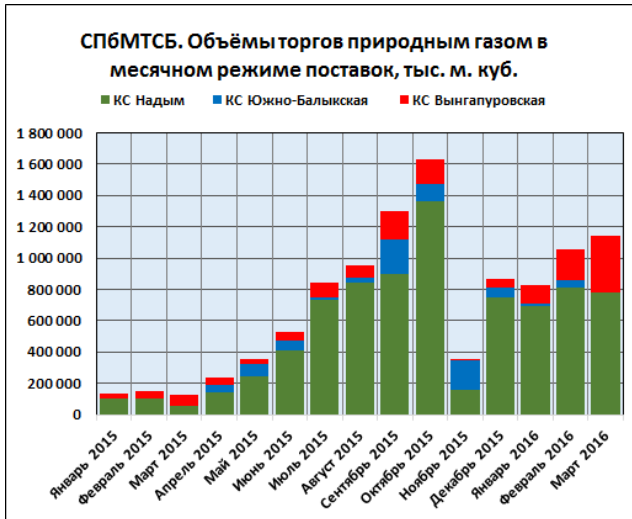


лот, 100 тыс. куб. м., равномерно распределённый по суткам, обязывает клиента сжигать лишь 3,3 тыс. куб. м. в сутки. На торгах с поставкой «на следующий месяц» количество покупателей хоть и достигает 53 участников, но и не расширяется.

Цены сделок с газом снижаются, что естественно для окончания зимы и сокращения потребления. Максимум цен на Надыме пришёлся на торги в де-

кабре – 2870 руб/тыс. куб. м. Далее цены равномерно снижались. Средняя цена сделок за три месяца опустилась на 3,2%, до 2778 руб/ тыс. куб. м.

Полагаю, на торгах в апреле и мае динамика снижения продолжится. А вот в июне торги пройдут с повышением. ФАС согласовал индексацию тарифа на газ со второго полугодия на уровне 2%.





КЛЮЧЕВЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ СОБЫТИЯ ТЕПЕРЬ НА ОДНОЙ ПЛОЩАДКЕ



Russian Oil&Gas Industry Week

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

19-21 апреля 2016 г.
Москва, ЦВК «Экспоцентр»

www.oilandgasforum.ru

16-я Международная выставка

НЕФТЕГАЗ-2016



18-21 апреля 2016 г.
Москва, ЦВК «Экспоцентр»

www.neftgaz-expo.ru

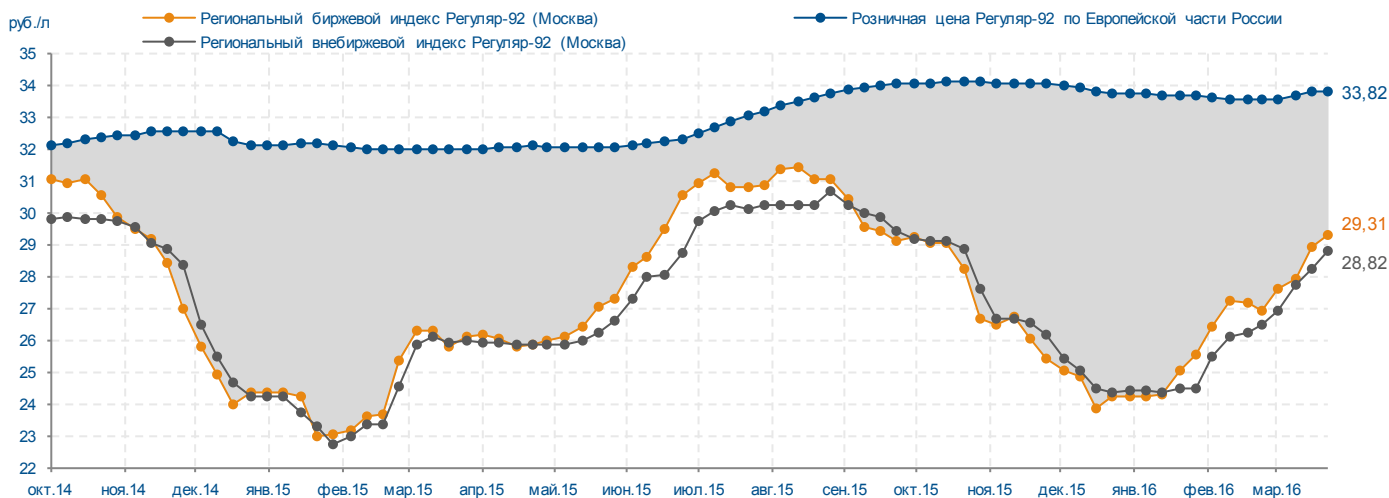
Реклама

12+

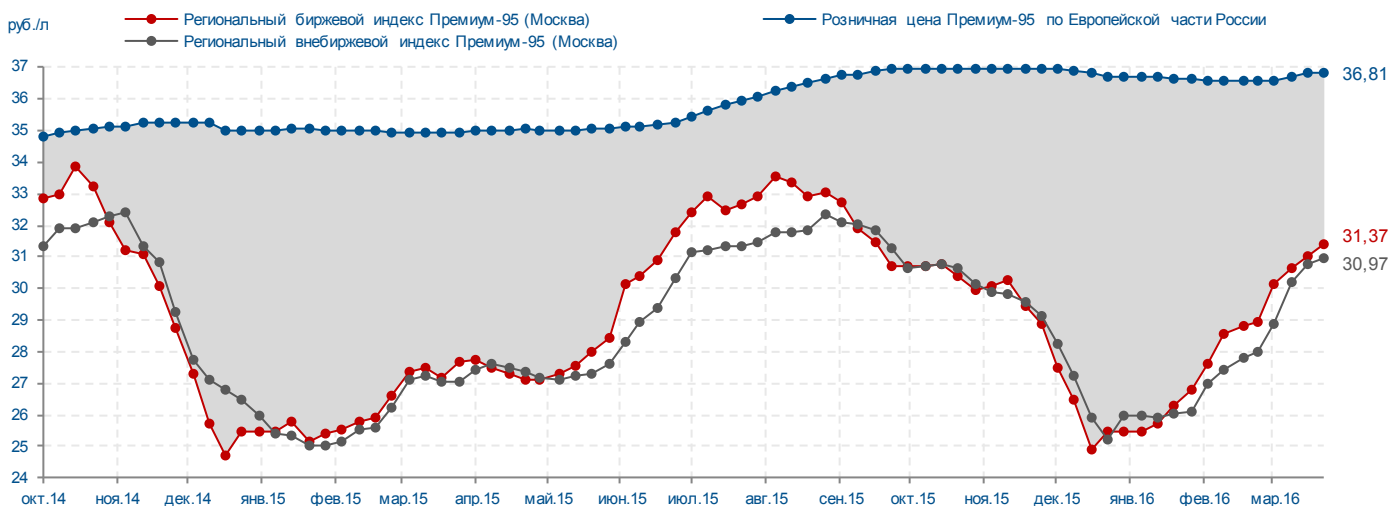




Региональные биржевой и внебиржевой индексы Регуляр-92 (Москва) и розничная цена автобензина Регуляр-92 в Европейской части России с 21 по 25 марта 2016



Региональные биржевой и внебиржевой индексы Премиум-95 (Москва) и розничная цена автобензина Премиум-95 в Европейской части России с 21 по 25 марта 2016



Общая информация о бирже

ЗАО «СПбМТСБ» – крупнейшая товарная биржа России

На бирже ведутся торги:

- нефтепродуктами – с 2008 г.
- сырой нефтью – с 2013 г.
- фьючерсами на нефтепродукты – с 2010 г.
- газом – с 2014 г.
- лесом – с 2014 г.
- другими товарами (уголь, зерно)

1. На бирже за 2014 г. продано 17,4 млн тонн нефтепродуктов и прочих категорий товаров, выработанных из нефти и газа.
2. С 2011 г. СПбМТСБ осуществляет регистрацию внебиржевых договоров с нефтью, нефтепродуктами, углем и зерном.
3. СПбМТСБ рассчитывает ценовые индексы внутреннего рынка нефтепродуктов на основе биржевых и внебиржевых договоров с товаром.
4. С 2012 г. индексы СПбМТСБ стали базовым активом для фьючерсных контрактов секции срочного рынка.
5. В 2014 г. на СПбМТСБ запущены торги в секциях: Газ природный, Лес и стройматериалы.

ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», лицензия № 077-004 от 22.11.2013, уставный капитал – 435 млн руб.

Индексы СПбМТСБ

Индексы «Владимир»

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



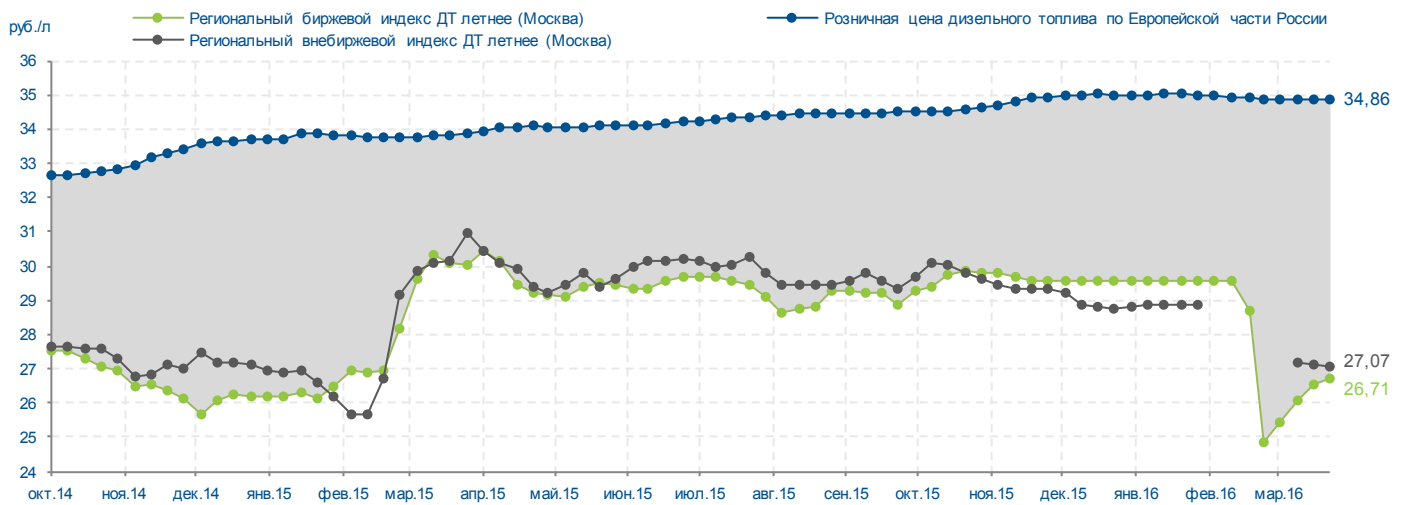
Композитный индекс – единый универсальный индикатор рынка нефтепродуктов, отражающий динамику изменения стоимости усредненной тонны светлых нефтепродуктов на биржевом рынке. Рассчитывается на основе биржевых сделок.

Национальные индексы* – Средние по России цены нефтепродуктов

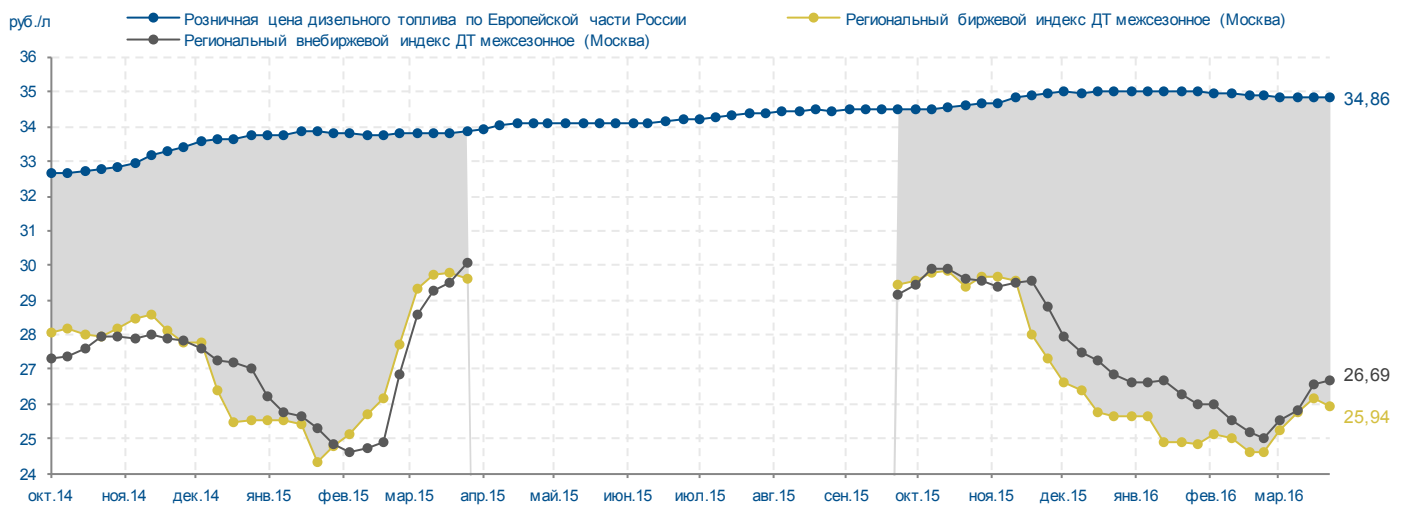




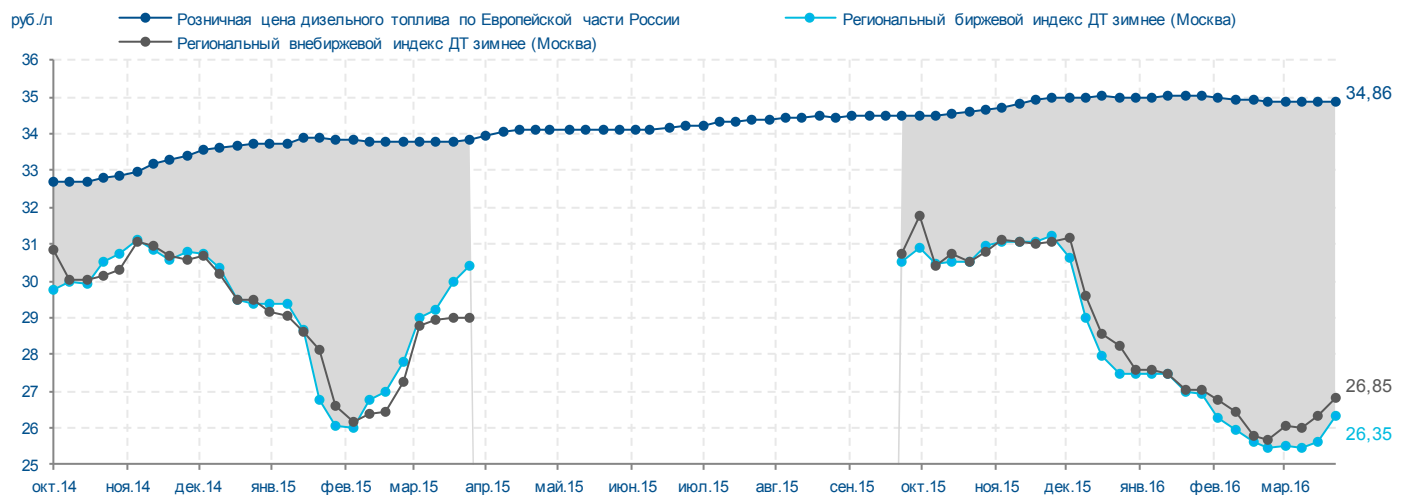
Региональные биржевой и внебиржевой индексы ДТ летнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 21 по 25 марта 2016



Региональные биржевой и внебиржевой индексы ДТ межсезонного (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 21 по 25 марта 2016



Региональные биржевой и внебиржевой индексы ДТ зимнего (Москва) и розничная цена дизельного топлива в Европейской части России с 21 по 25 марта 2016





Российский рынок газа. Биржевая торговля 26-27 мая 2016 Отель «Кемпински Мойка 22» Санкт-Петербург

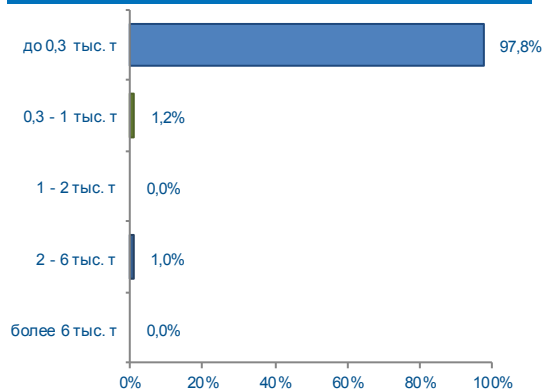
Ключевые вопросы конференции:

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

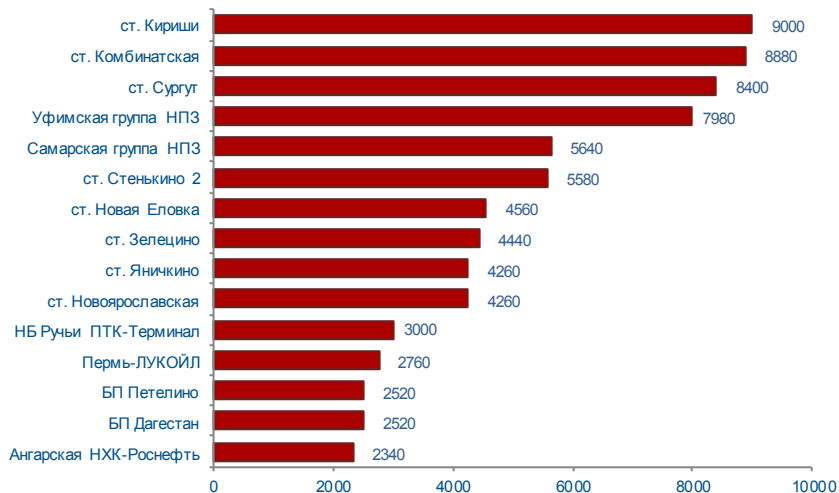
ДОПОЛНИТЕЛЬНУЮ ИНФОРМАЦИЮ О ПРЕДСТОЯЩЕЙ КОНФЕРЕНЦИИ ВЫ МОЖЕТЕ ПОЛУЧИТЬ
В ОРГКОМИТЕТЕ ПО ТЕЛ.: +7 (495) 797-49-07 ИЛИ E-MAIL: ORG@CREONENERGY.RU

	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	85580	-12200	397905	1209025
Количество договоров, ед.	687	-69	2809	8411

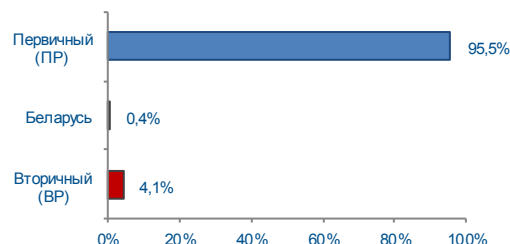
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

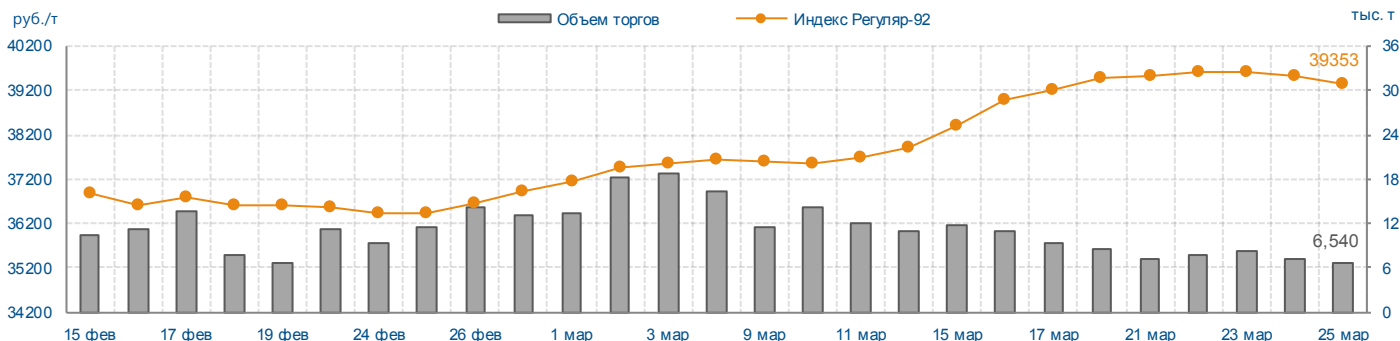


Структура рынка



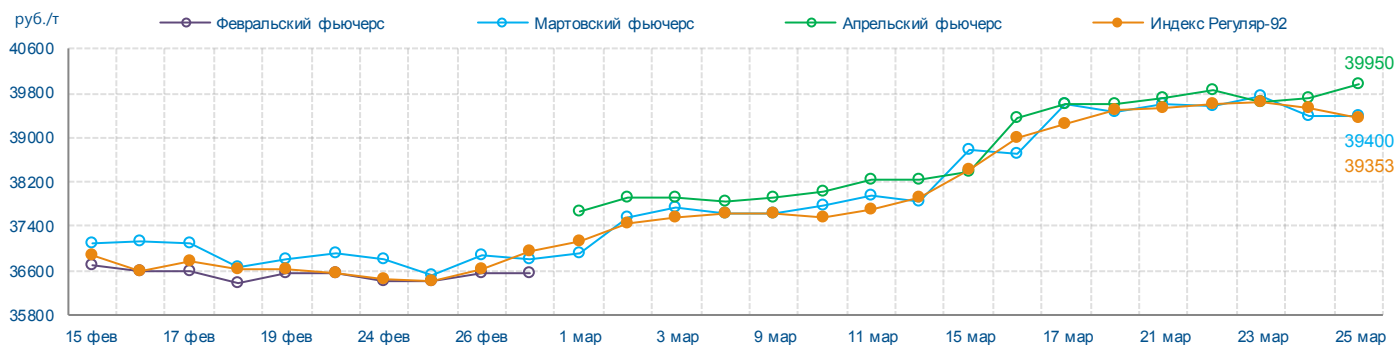
Индекс Регуляр-92 (Владимир)

	25 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 -25 мар. 2016 г	
	+/-	18 мар. 2016 г			+/-	среднее 14 -18 мар. 2016 г
Индекс, руб./т	39353	-139	+2211	+6707	39533	+718
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6540	-2100	192900	513900	36720	-14940



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.03.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 25.03.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.03.16
Индекс Регуляр-92	FSIREGVL136	мар.2016	39400	-0,13	514	20 312 100	14	474	-22
	FSIREGVL146	апр.2016	39950	+0,88	154	6 127 050	15	196	+76



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	39005	40310	35	2340	39870	39870	-972	39005	40310
		ВР	44300		0	-	-			-	
БП Дагестан	жд	ПР	39859	39922	2	2520	39871	39871	-	39859	39922
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Осенцы	жд	ПР	-	40200	0	-	-	40200	+1667	-	-
		ВР	40200		1	240	40200			40200	40200
БП Петелино	жд	ПР	39200	39200	1	2520	39200	39200	+200	39200	39200
		ВР	-		0	-	-			-	
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	40612	0	-	-	40606	-	-	-
		ВР	40600		2	720	40606			40606	40600
БП1 Красноярск	жд	ПР	-	39200	0	-	-	39200	-778	-	-
		ВР	39200		1	600	39200			39200	39200
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39300	39800	16	1680	39533	39533	+654	39300	39800
		ВР	-		0	-	-			-	
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	37700	38000	21	2700	37809	37811	+624	37700	38000
		ВР	37900		1	60	37900			37900	37900
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	37700	38600	68	5520	37997	38002	+406	37700	38400
		ВР	38200		2	120	38200			38200	38200
Саратов-Роснефть	жд	ПР	38310	38800	27	1860	38618	38618	+789	38310	38800
		ВР	39150		0	-	-			-	
ст. Аллагуват	жд	ПР	37000	37300	17	1800	37114	37114	+551	37000	37300
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Ветласян	жд	ПР	37800	38100	16	1260	37938	37938	+778	37800	38100
		ВР	39700		0	-	-			-	
ст. Дземги	жд	ПР	41550	42031	10	600	41869	41869	+1007	41605	42020
		ВР	43650		0	-	-			-	
ст. Зелецино	жд	ПР	37900	38500	34	4440	38227	38227	+390	37900	38500
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Злынка-Экспорт	жд	Беларусь	38500	38600	2	360	38550	38550	+641	38500	38600
ст. Кириши	жд	ПР	34542	38705	20	9000	35975	35975	-1900	34542	38705
		ВР	39176		0	-	-			-	
ст. Комбинатская	жд	ПР	36100	36900	92	8640	36552	36559	-572	36100	36900
		ВР	36299		4	240	36800			36800	36800
ст. Никель	жд	ПР	37500	37500	1	120	37500	37500	+367	37500	37500
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Новая Еловка	жд	ПР	35800	38926	56	4260	38003	38062	-751	37200	38540
		ВР	38500		3	300	38903			38890	38925
ст. Новоярославская	жд	ПР	38300	38700	43	3600	38543	38566	+910	38300	38700
		ВР	38601		6	660	38691			38601	38700
ст. Стенькино 2	жд	ПР	38400	39869	62	5340	38686	38700	+791	38400	38870
		ВР	38651		3	240	39008			38651	39865
ст. Сургут	жд	ПР	35500	36401	25	8340	36257	36258	+577	35500	36401
		ВР	36400		1	60	36400			36400	36400
ст. Яничкино	жд	ПР	38400	39400	39	4200	38529	38541	+357	38400	38700
		ВР	39350		1	60	39400			39400	39400
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	37200	37700	69	7980	37465	37465	+900	37400	37700
		ВР	37904		0	-	-			-	
БП Сургут	жд	ПР	-	34200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	
ст. Биклянь	жд	ПР	38318	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	

Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Биклянь	жд	ПР	38318	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
ст. Завережье-Экспорт	жд	Беларусь	39590	-	0	-	-	-	-	-	-
ст. Рудня-Экспорт	жд	Беларусь	39550	38100	0	-	-	-	-	-	-
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	41000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
ЛПДС Омск	труба	ПР	-	36400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	-	37100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
Московский НПЗ	труба	ПР	-	38500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
НБ Пензенская	авто	ПР	-	38700	0	-	-	38557	+807	-	-
		ВР	38200		4	175	38557			38200	38700
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	39800	0	-	-	39800	-	-	-
		ВР	39800		1	25	39800		39800	39800	
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	38600	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39260		0	-	-	-	-	-	
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40400		0	-	-	-	-	-	
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38700		0	-	-	-	-	-	
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40500		0	-	-	-	-	-	
НБ Балашовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39500		0	-	-	-	-	-	
НБ Касимовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800		0	-	-	-	-	-	
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39850		0	-	-	-	-	-	
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39850		0	-	-	-	-	-	
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40000		0	-	-	-	-	-	
НБ Рузаевская	авто	ПР	-	37800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38200		0	-	-	-	-	-	
НБ Сасовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39800		0	-	-	-	-	-	
НБ Увекская	авто	ПР	-	37500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39450		0	-	-	-	-	-	
НБ Энгельская	авто	ПР	-	37800	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39450		0	-	-	-	-	-	
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41819		0	-	-	-	-	-	
Пункт автналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	39500		0	-	-	-	-	-	

Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	38700	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41819	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41819	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41819	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ручьи ПТК-Терминал	резервар	ПР	35399	35399	1	3000	35399	35399	-	35399	35399
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ставропольская	резервар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41500	-	0	-	-	-	-	-	-

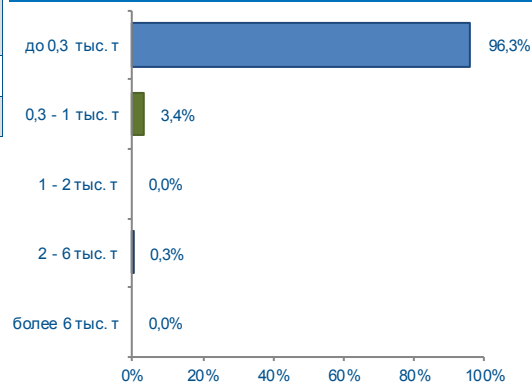
АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95

21 - 25 марта 2016 г

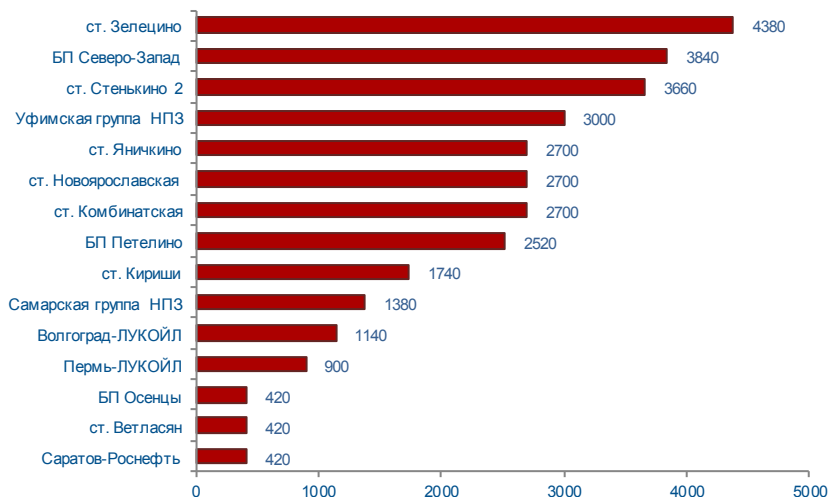


	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	33240	-7215	133400	458940
Количество договоров, ед.	292	-98	1169	4035

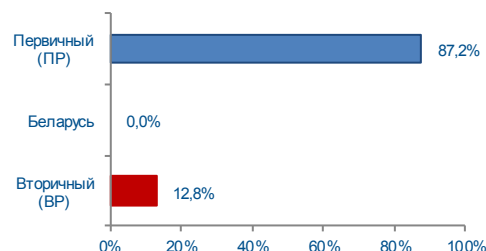
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка

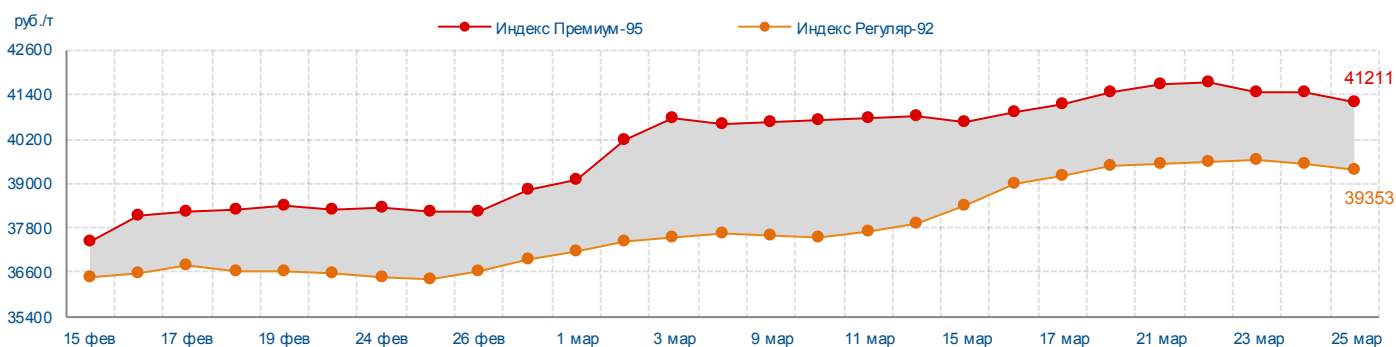


Индекс Премиум-95 (Владимир)

	25 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 -25 мар. 2016 г	
	+/-	18 мар. 2016 г			+/-	среднее 14 -18 мар. 2016 г
Индекс, руб./т	41211	-235	+2132	+6910	41518	+514
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	3240	-1620	66540	243360	17640	-6960



		18 мар. 2016 г	21 мар. 2016 г	22 мар. 2016 г	23 мар. 2016 г	24 мар. 2016 г	25 мар. 2016 г
Премиум-95/Регуляр-92	руб./т	+1954	+2171	+2116	+1843	+1934	+1858
	%	+4,9	+5,5	+5,3	+4,6	+4,9	+4,7



Итоги биржевых торгов

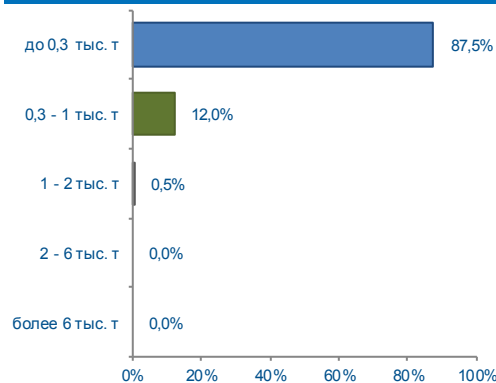
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	40590	41805	6	360	41701	41701	-363	41600	41805
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Дагестан	жд	ПР	42359	42359	1	180	42359	42359	-	42359	42359
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Осенцы	жд	ПР	-	41850	0	-	-	41707	-	-	-
		ВР	41350		2	420	41707			41350	41850
БП Петелино	жд	ПР	41200	41200	1	2520	41200	41200	+200	41200	41200
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Северо-Запад	жд	ПР	-	43551	0	-	-	43221	+321	-	-
		ВР	42751		10	3840	43221			42751	43551
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	40900	41150	13	1140	41037	41037	+431	40900	41150
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	39700	40000	9	900	39853	39853	+432	39700	40000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	39619	40200	22	1380	39899	39899	+591	39619	40102
		ВР	41900		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	40232	40602	7	420	40272	40272	+335	40232	40301
		ВР	41350		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	40000	40150	7	420	40057	40057	+378	40000	40150
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	42370	43600	4	240	42370	42370	+637	42370	42370
		ВР	45370		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	39900	40905	31	4380	40449	40449	+431	39900	40905
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	39585	41755	10	1740	41599	41599	+626	41500	41755
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	37600	38601	35	2700	38231	38231	-664	37600	38601
		ВР	38500		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	40000	40202	3	180	40202	40202	+201	40202	40202
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	40400	41810	36	2700	40746	40746	+552	40400	41333
		ВР	41500		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	40500	41216	34	3660	40916	40916	+584	40500	41215
		ВР	43100		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	37500	38500	5	360	38033	38033	-511	37500	38500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	40500	41200	29	2700	40852	40852	+456	40500	41200
		ВР	41500		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	39000	39501	27	3000	39246	39246	+569	39000	39500
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	39500	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	-	39200	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Московский НПЗ	труба	ПР	-	40500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Ачинский НПЗ	авто	ПР	-	40000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40660		0	-	-			-	-
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42400		0	-	-			-	-

Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40760	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Касимовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Пензенская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40700	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Подольск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Увекская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42300	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Энгельская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	42300	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43490	-	0	-	-	-	-	-	-
Пункт автналива Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез (ЯНОС)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41350	-	0	-	-	-	-	-	-
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	41900	-	0	-	-	-	-	-	-
Сызранский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	40760	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43490	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43490	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	43490	-	0	-	-	-	-	-	-

	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	29985	-10770	114020	360365
Количество договоров, ед.	183	-17	628	2168

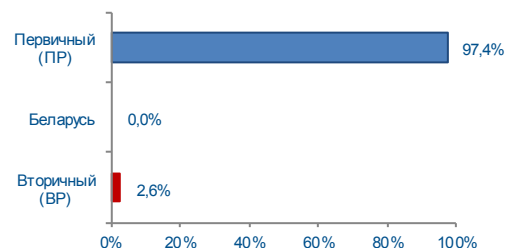
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

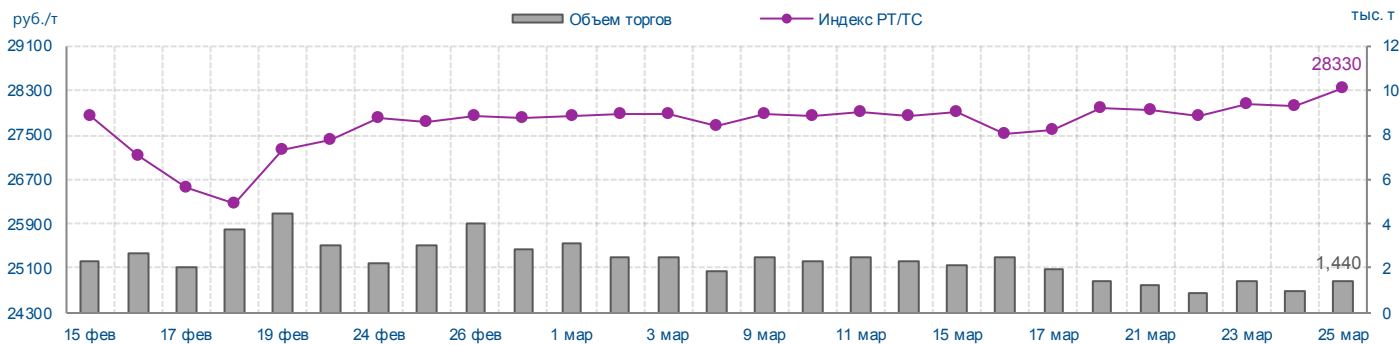


Структура рынка



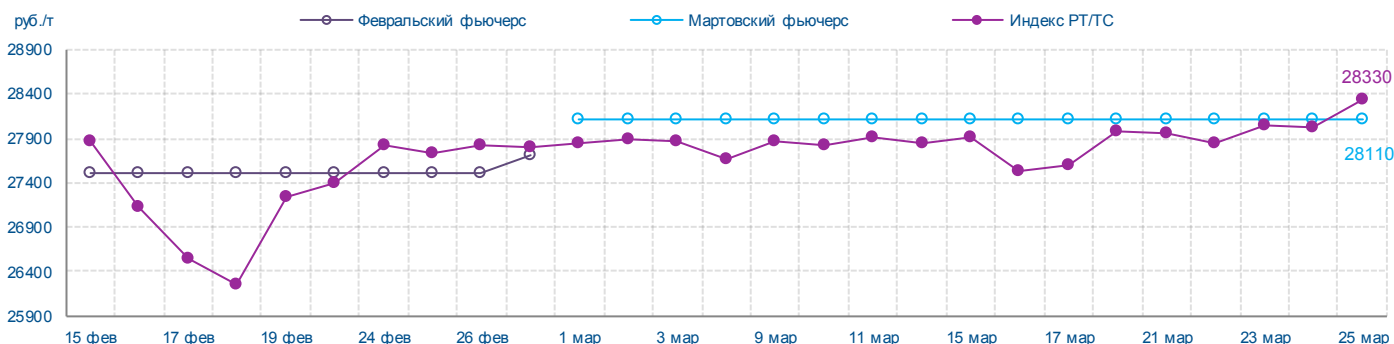
Индекс РТ/ТС (Владимир)

	25 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 –25 мар. 2016 г	
	+/-	18 мар. 2016 г			+/-	среднее 14 -18 мар. 2016 г
Индекс, руб./т	28330	+355	+475	-2196	28040	+265
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	1440	0	33420	115140	5880	-4440



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.03.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 25.03.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.03.16
Индекс РТ/ТС	FSITRDVLI36	мар.2016	28110	0,00	0	0	0	0	0

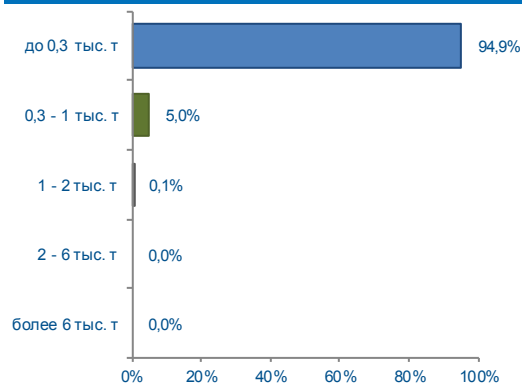


Итоги биржевых торгов

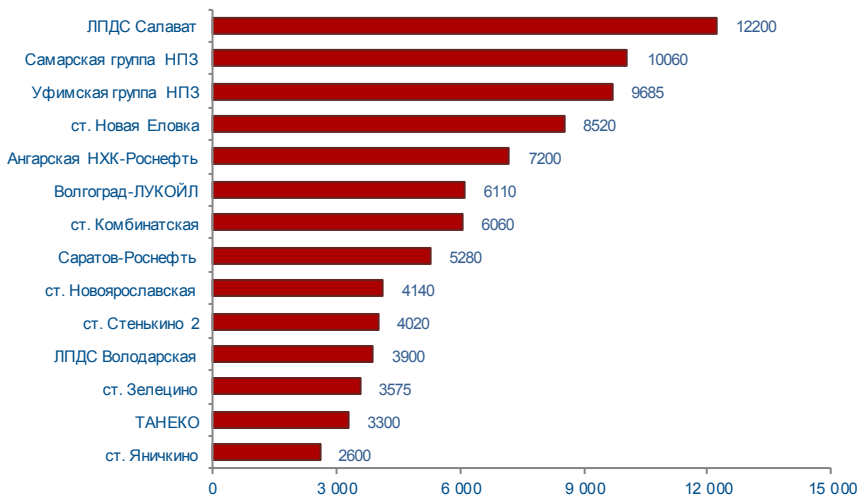
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	26150	27150	29	7670	26537	26584	-860	26150	27150
		ВР	26800		5	780	27050			26900	27149
БП Батайск - ст. Батайск	жд	ПР	29148	29160	13	1200	29153	29153	0	29148	29160
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Бугульма - ст. Бугульма	жд	ПР	28550	28550	3	360	28550	28550	+7	28550	28550
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Пятигорск - ст. Пятигорск	жд	ПР	29155	29160	3	180	29158	29158	+3	29155	29160
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП Ручьи - ст. Ручьи	жд	ПР	29845	29845	1	180	29845	29845	-1	29845	29845
		ВР	-		0	-	-			-	-
БП2 Владимир - ст. Владимир	жд	ПР	28490	28510	7	2160	28500	28500	0	28490	28510
		ВР	29000		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	30400	31050	10	910	30675	30675	-262	30400	31050
		ВР	32000		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	25671	31052	20	4620	27022	27022	-2	27022	27023
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	25500	25700	35	3960	25622	25622	-597	25500	25700
		ВР	26600		0	-	-			-	-
ст. Нижневартовск 2	жд	ПР	24975	25685	6	715	25382	25382	-646	24975	25685
		ВР	26585		0	-	-			-	-
ст. Никель	жд	ПР	24600	24700	2	480	24638	24638	+238	24600	24700
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	26700	27203	37	3720	26851	26851	+318	26700	27201
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Сургут	жд	ПР	27000	27500	5	300	27100	27100	-720	27000	27500
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	-	25755	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	29800		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	26118	24118	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	25150	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	-	24400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт	труба	ПР	27022	27022	1	300	27022	27022	-	27022	27022
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт АП Пулково	труба	ПР	26019	26019	3	1500	26019	26019	0	26019	26019
		ВР	-		0	-	-			-	-
КИНЕФ – Балттранснефтепродукт ЛПДС Красный Бор	труба	ПР	26019	27022	1	800	26020	26020	-	26020	26020
		ВР	-		0	-	-			-	-
Красноленинский НПЗ	авто	ПР	25585	25785	1	50	25785	25785	-590	25785	25785
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЯНОС	авто	ПР	27125	27125	1	100	27125	27125	+140	27125	27125
		ВР	-		0	-	-			-	-
Нижневартовское НПО	авто	ПР	-	26000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	94840	+37095	199660	263700
Количество договоров, ед.	740	+329	1492	1967

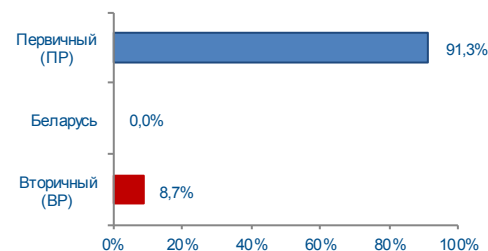
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

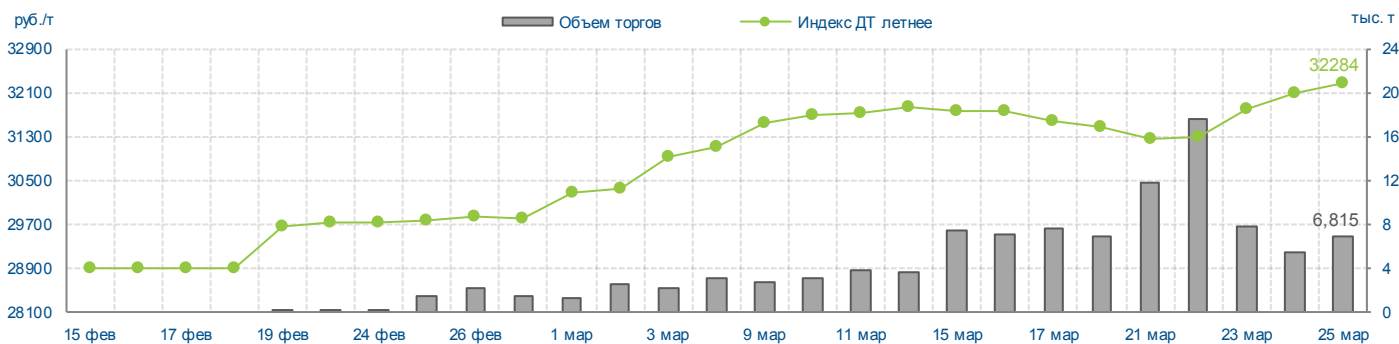


Структура рынка



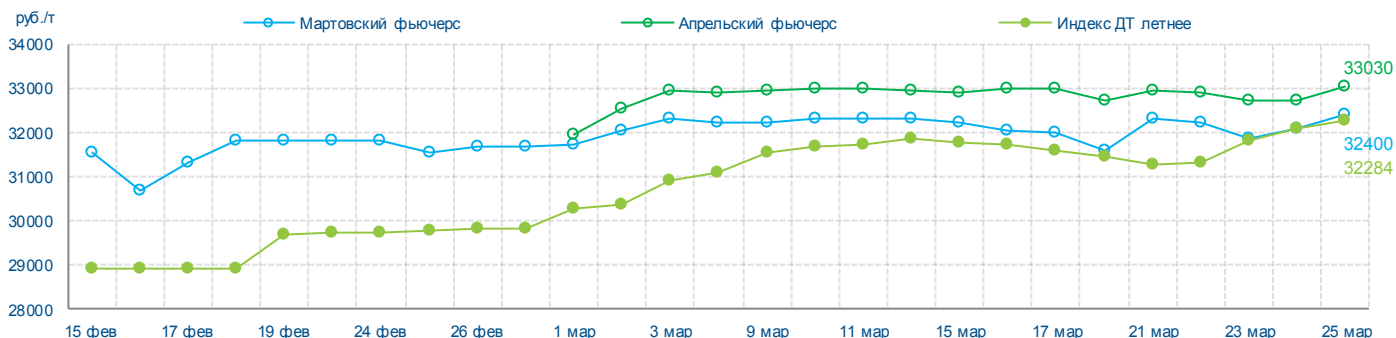
Индекс ДТ летнее (Владимир)

	25 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 -25 мар. 2016 г	
	+/-	18 мар. 2016 г			+/-	среднее 14 -18 мар. 2016 г
Индекс, руб./т	32284	+814	+2012	+1969	31748	+65
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	6815	-170	101040	110040	49660	+16915



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.03.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 25.03.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.03.16
Индекс ДТ летнее	FSIDTLVLI36	мар.2016	32400	+2,50	420	13 280 500	11	662	-50
	FSIDTLVLI46	апр.2016	33030	+0,85	439	14 290 750	31	407	+222



Итоги биржевых торгов

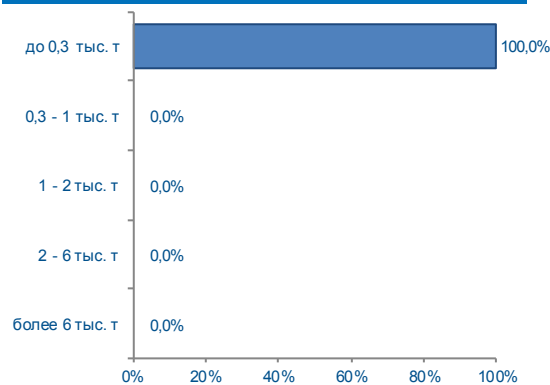
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32600	33002	78	7200	32849	32849	-	32600	33002
		ВР	33600		0	-	-			-	-
БП Алдан	жд	ПР	-	39188	0	-	-	39125	-	-	-
		ВР	39000		2	480	39125			39000	39167
БП Осенцы	жд	ПР	-	39240	0	-	-	37407	-	-	-
		ВР	32500		4	900	37407			32500	39240
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31600	31950	16	6110	31660	31660	+427	31600	31950
		ВР	-		0	-	-			-	-
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31250	31250	6	1430	31250	31250	-	31250	31250
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	29000	30450	82	7560	29790	29790	-	29101	30366
		ВР	30800		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	29600	31150	48	4800	30189	30261	-	29600	30950
		ВР	30900		7	480	30981			30900	31150
ст. Дземги	жд	ПР	35500	37025	24	1440	36144	36144	-54	35540	37025
		ВР	38000		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	31950	31950	11	3575	31950	31950	0	31950	31950
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	31506	32037	9	2340	31983	31983	-	31506	32037
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	30500	31300	43	4800	30837	30915	+9	30500	31300
		ВР	31100		12	1260	31212			31100	31300
ст. Новая Еловка	жд	ПР	31700	32202	85	8100	32059	32066	+453	32000	32200
		ВР	32180		2	420	32186			32180	32190
ст. Новоярославская	жд	ПР	30100	31100	57	4140	30672	30672	+226	30100	31100
		ВР	32807		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	30300	31161	48	4020	30704	30704	-	30300	31151
		ВР	31450		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	30300	31300	27	2600	30751	30751	+119	30300	31300
		ВР	33600		0	-	-			-	-
Уфимская группа НПЗ	жд	ПР	28800	30300	61	9620	28980	28987	-216	28800	30300
		ВР	29400		1	65	30000			30000	30000
ст. Хабаровск 1	жд	ПР	-	34500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Салават	труба	ПР	28600	29801	49	12200	28786	28786	-409	28600	29281
		ВР	-		0	-	-			-	-
Рязанская НПК	труба	ПР	30400	30800	6	600	30584	30584	+184	30400	30800
		ВР	-		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	труба	ПР	29500	30334	25	2500	30105	30105	+183	29500	30332
		ВР	-		0	-	-			-	-
ТАНЕКО	труба	ПР	-	29700	0	-	-	29488	-36	-	-
		ВР	29300		4	3300	29488			29300	29700
ЛПДС Омск	труба	ПР	-	31000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛПДС Черкассы	труба	ПР	-	29400	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	труба	ПР	-	30000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	труба	ПР	-	29300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-			-	-

Итоги биржевых торгов

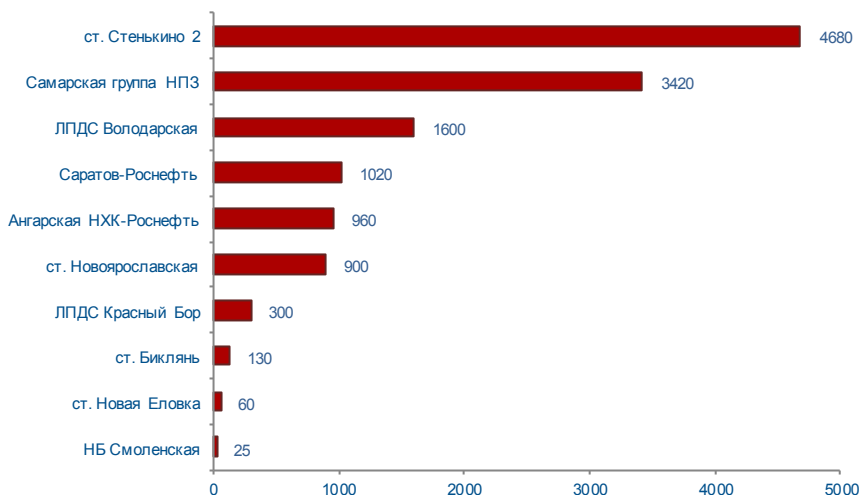
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Московский НПЗ	труба	ПР	-	31000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
ЯНОС	труба	ПР	30200	30700	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	
НБ Пензенская	авто	ПР	-	31350	0	-	-	31344	+213	-	-
		ВР	31300		5	200	31344			31300	31350
НБ Рузаевская	авто	ПР	-	31310	0	-	-	31241	+141	-	-
		ВР	31200		3	800	31241			31200	31310
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31700	-	0	-	-	-	-	-	-
Кряжский цех Самара-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	30900	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Лиховская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Миллеровская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ростовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Сальская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ СТРЕЖТРАНС-СЕРВИС	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	34800	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Цимлянская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33200	-	0	-	-	-	-	-	-
Нефтегазохранилище, Ставропольский край, Шпаковский район, х. Вязники	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33581	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Буденновский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33581	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Георгиевский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33581	-	0	-	-	-	-	-	-
Филиал Ставрополь-Терминал Светлоградский Цех	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33581	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	31000	31400	22	3600	31244	31256	+575	31000	31300
		ВР	31200		3	300	31400			31400	31400
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-

	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	13095	-21880	115280	333285
Количество договоров, ед.	139	-242	1201	3302

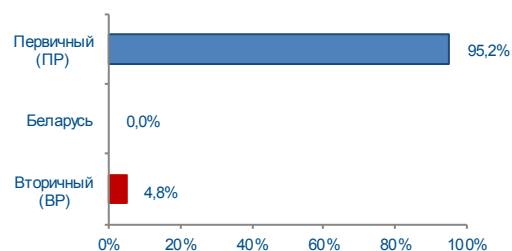
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

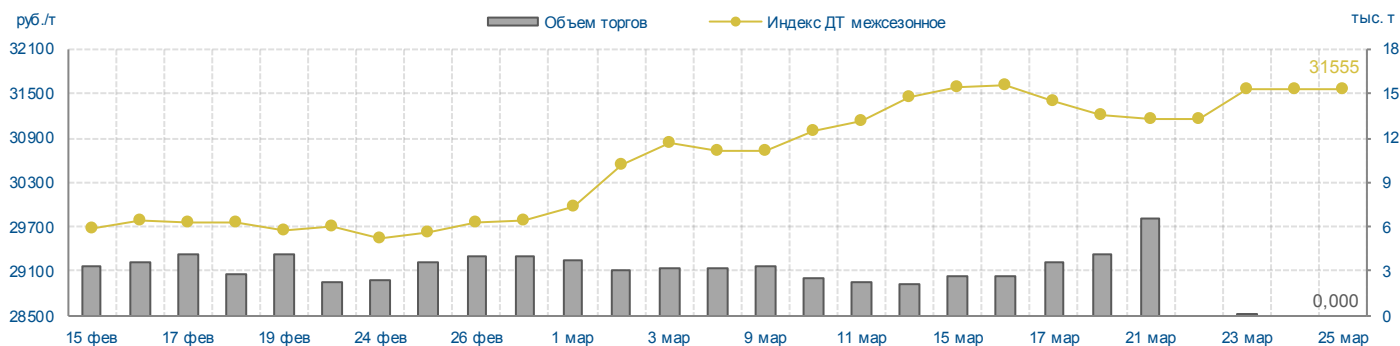


Структура рынка

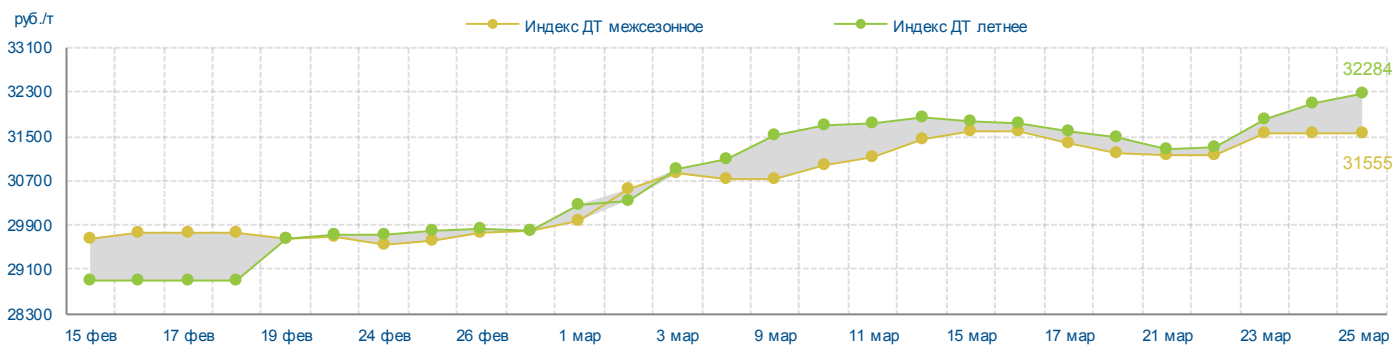


Индекс ДТ межсезонное (Владимир)

	25 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 -25 мар. 2016 г	
	+/-	18 мар. 2016 г			+/-	среднее 14 -18 мар. 2016 г
Индекс, руб./т	31555	+345	+1571	+1512	31393	-59
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	0	-4095	+43170	+124350	6730	-8390



		18 мар. 2016 г	21 мар. 2016 г	22 мар. 2016 г	23 мар. 2016 г	24 мар. 2016 г	25 мар. 2016 г
ДТ межсезонное/ ДТ летнее	руб./т	-260	-103	-155	-262	-526	-729
	%	-0,8	-0,3	-0,5	-0,8	-1,6	-2,3



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	32600	32700	11	960	32627	32627	-575	32600	32633
		ВР	35633		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	28900	30050	38	3300	28968	29006	-439	28900	29000
		ВР	29950		1	120	30050			30050	30050
Саратов-Роснефть	жд	ПР	29600	29811	9	1020	29612	29612	-306	29600	29811
		ВР	31600		0	-	-			-	-
ст. Биклянь	жд	ПР	-	29700	0	-	-	29700	+182	-	-
		ВР	29700		1	130	29700			29700	29700
ст. Новая Еловка	жд	ПР	-	32150	0	-	-	32150	+711	-	-
		ВР	32150		1	60	32150			32150	32150
ст. Новоярославская	жд	ПР	30150	30500	10	900	30217	30217	-391	30150	30400
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	30100	30350	55	4680	30214	30214	-255	30100	30302
		ВР	32200		0	-	-			-	-
НБ Смоленская	авто	ПР	-	32700	0	-	-	32700	+700	-	-
		ВР	32500		1	25	32700			32700	32700
Воронежский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31900	-	0	-	-	-	-	-	-
Гусинский склад хранения	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32500	-	0	-	-	-	-	-	-
Лискинский цех Воронеж-Терминал	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31700	-	0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Красный Бор	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32300	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Касимовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32300	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Лиховская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	33000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Клин	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32700	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ РН-Москва Наро-Фоминск	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32700	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ртищевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32000	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Рязская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32300	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Сасовская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32300	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Чулково	авто	ПР	31200	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Ярцевская	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	32500	-	0	-	-	-	-	-	-
Рязанская НПК (СННА)	авто	ПР	-	32000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-	-	-	-	-
ЛПДС Володарская	резервуар	ПР	31000	31300	9	1600	31225	31225	-	31000	31300
		ВР	31200		0	-	-			-	-
ЛПДС Красный Бор	резервуар	ПР	33000	32600	0	-	-	32534	+534	-	-
		ВР	32300		3	300	32534			32500	32600
ЛПДС Воронеж	резервуар	ПР	31400	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-

Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ЛПДС Никольское	резервуар	ПР	31400	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
НБ Пром-нефть-сервис	резервуар	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	31500	-	0	-	-	-	-	-	-
НП Брянск	резервуар	ПР	31800	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-	-	0	-	-	-	-	-	-

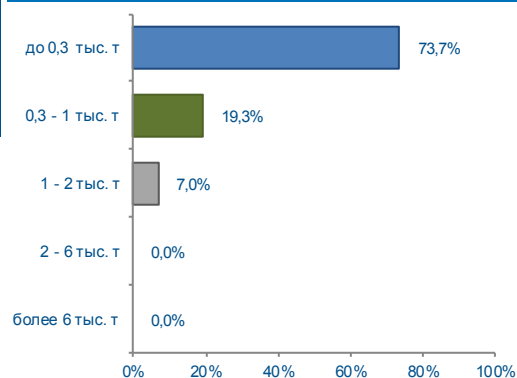
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО ЗИМНЕЕ

21 - 25 марта 2016 г

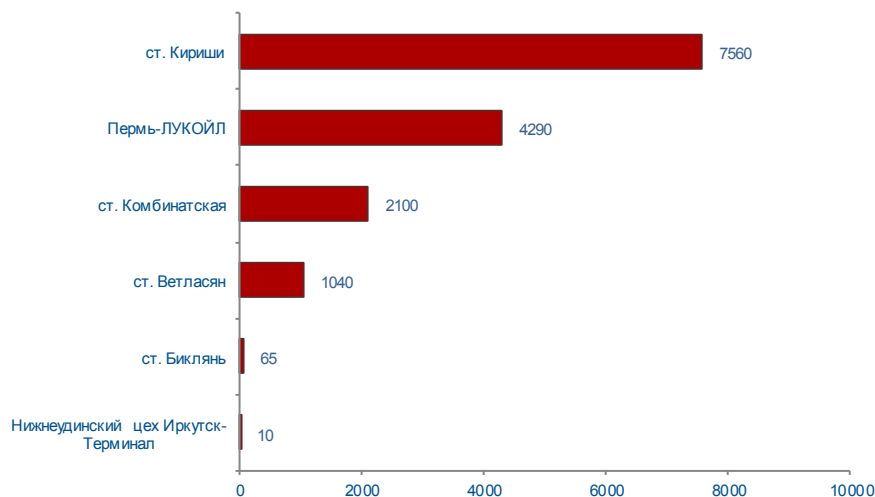


	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	15065	-7935	94845	643835
Количество договоров, ед.	57	-33	444	4566

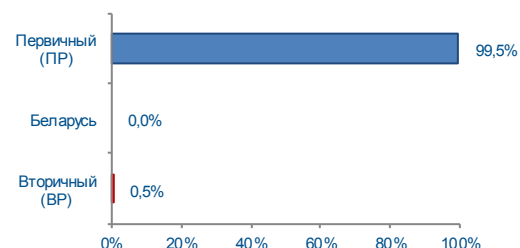
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

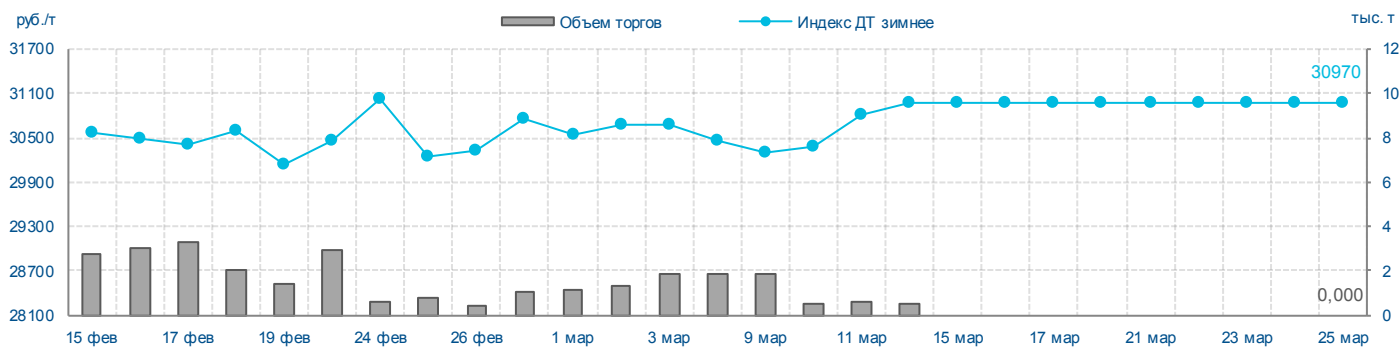


Структура рынка

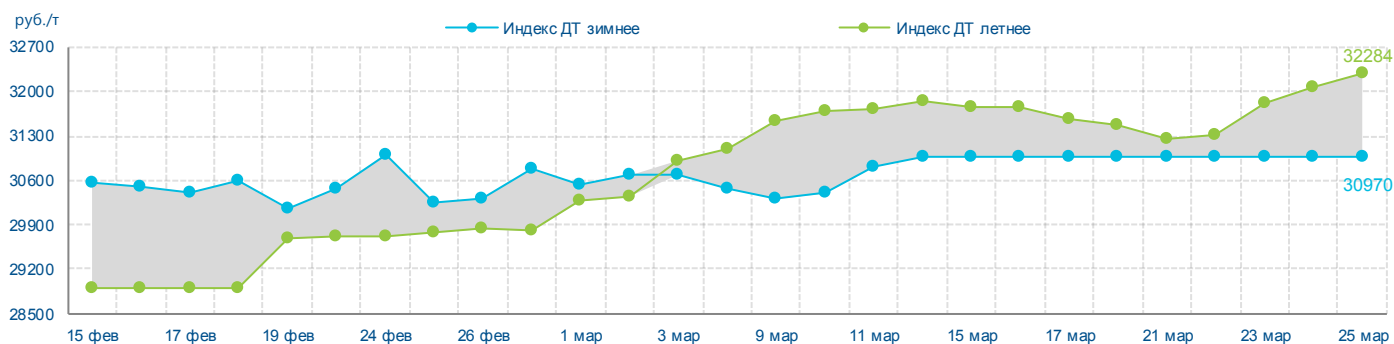


Индекс ДТ зимнее (Владимир)

	25 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 -25 мар. 2016 г	
	+/-	18 мар. 2016 г			+/-	среднее 14 -18 мар. 2016 г
Индекс, руб./т	30970	0	+438	-1008	30970	0
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	0	0	+9705	+117465	0	-540



		18 мар. 2016 г	21 мар. 2016 г	22 мар. 2016 г	23 мар. 2016 г	24 мар. 2016 г	25 мар. 2016 г
ДТ зимнее/ ДТ летнее	руб./т	-500	-284	-336	-847	-1111	-1314
	%	-1,6	-0,9	-1,1	-2,7	-3,5	-4,1

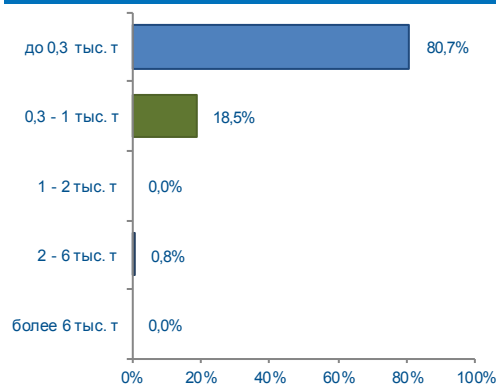


Итоги биржевых торгов

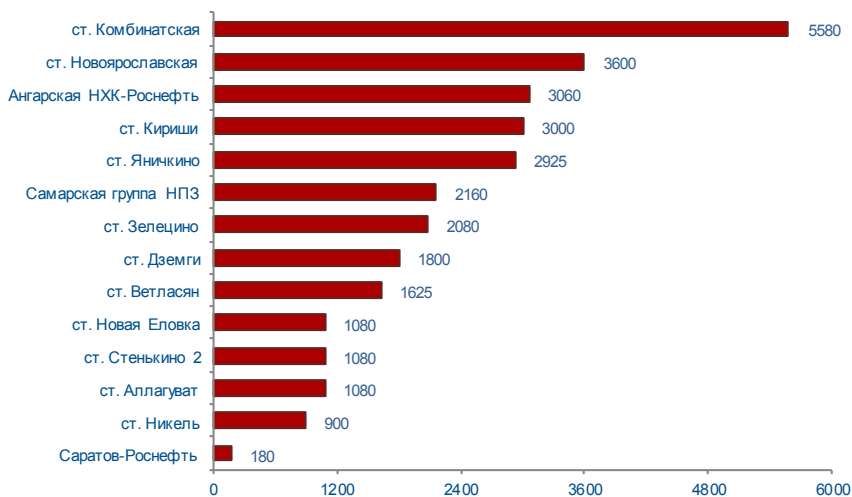
Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	31250	31251	12	4290	31250	31250	0	31250	31251
		ВР	-		0	-	-				
ст. Биклянь	жд	ПР	30118	30230	0	-	-	30128	+427	-	-
		ВР	30128		1	65	30128				
ст. Ветласянь	жд	ПР	32100	32600	6	1040	32281	32281	-64	32100	32500
		ВР	-		0	-	-				
ст. Кириши	жд	ПР	30822	32037	19	7560	30999	30999	+89	30822	32037
		ВР	-		0	-	-				
ст. Комбинатская	жд	ПР	30500	32500	18	2100	31011	31011	+342	30500	32500
		ВР	33600		0	-	-				
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	-	32351	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
ст. Аллагуват	жд	ПР	29500	29100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
ст. Дземги	жд	ПР	-	34000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
ст. Новоярославская	жд	ПР	-	30000	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
Нижнеудинский цех Иркутск-Терминал	авто	ПР	-	35920	0	-	-	35920	-	-	-
		ВР	35920		1	10	35920				
КИНЕФ	авто	ПР	-	32506	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				

	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	30150	+760	109470	397305
Количество договоров, ед.	124	+6	447	1411

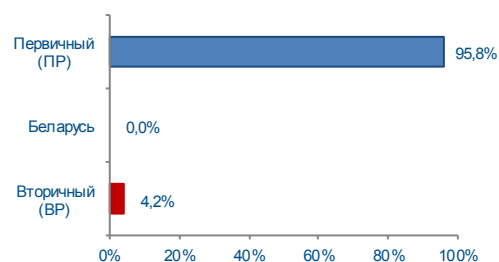
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн

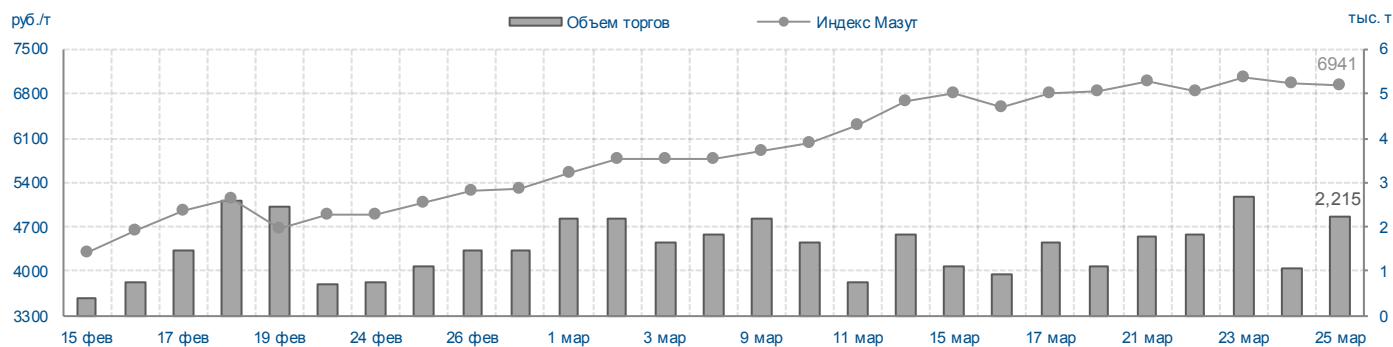


Структура рынка



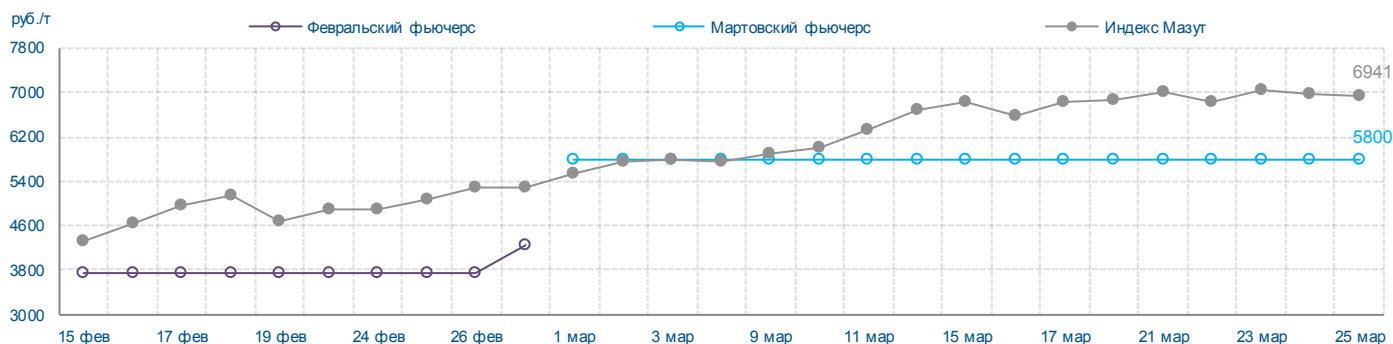
Индекс Мазут (Владимир)

	25 мар. 2016 г +/- 18 мар. 2016 г		С начала месяца	С начала года	среднее 21 -25 мар. 2016 г +/- среднее 14 -18 мар. 2016 г	
Индекс, руб./т	6941	+86	+1397	+2000	6963	+207
Объем торгов, учитываемых при расчете, тонн	2215	+1105	28635	87990	9555	+2925



Итоги торгов срочного рынка

Базовый актив	Код серии инструмента	Исполнение	Расчетная цена на 25.03.16	Изменение за неделю, %	Объем договоров, контрактов	Объем договоров, руб.	Кол-во договоров, шт.	Открытые позиции на 25.03.16, контрактов	+/- к открытым позициям на 18.03.16
Индекс Мазут	FSIMZTVLI36	мар.2016	5800	0,00	0	0	0	0	0



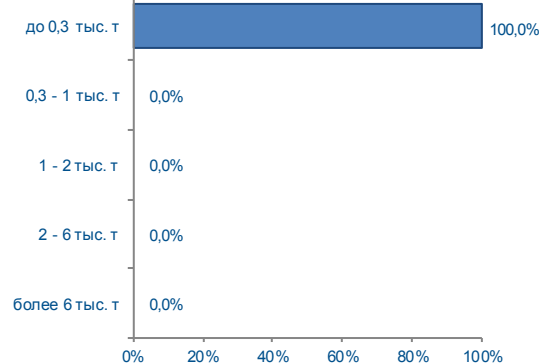
Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
Ангарская НХК-Роснефть	жд	ПР	7700	8000	14	3060	7900	7900	+762	7700	8000
		ВР	8700		0	-	-			-	-
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	5600	6000	12	2160	5750	5750	+216	5600	6000
		ВР	-		0	-	-			-	-
Саратов-Роснефть	жд	ПР	6200	6200	1	180	6200	6200	+200	6200	6200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Аллагуват	жд	ПР	4500	4800	6	1080	4590	4590	+300	4500	4800
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Ветласян	жд	ПР	5101	6100	4	1625	5653	5653	+760	5101	6100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Дземги	жд	ПР	10120	10750	10	1800	10672	10672	+170	10600	10750
		ВР	12700		0	-	-			-	-
ст. Зелецино	жд	ПР	5000	5810	15	2080	5601	5601	-	5000	5805
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кириши	жд	ПР	6036	7139	1	3000	7139	7139	-	7139	7139
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Комбинатская	жд	ПР	2664	3800	19	4320	3352	3398	-278	3300	3600
		ВР	3350		3	1260	3557			3350	3800
ст. Никель	жд	ПР	5000	5000	1	900	5000	5000	-	5000	5000
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новая Еловка	жд	ПР	5700	6300	6	1080	6033	6033	+816	5700	6300
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Новоярославская	жд	ПР	4894	6551	14	3600	6346	6346	+379	6220	6551
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Стенькино 2	жд	ПР	5900	6100	6	1080	6017	6017	+209	5900	6100
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Яничкино	жд	ПР	4675	6200	12	2925	6020	6020	+288	5901	6200
		ВР	-		0	-	-			-	-
ст. Кинель	жд	ПР	-	6300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	8000		0	-	-			-	-
ст. Цильна	жд	ПР	-	6300	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	7100		0	-	-			-	-

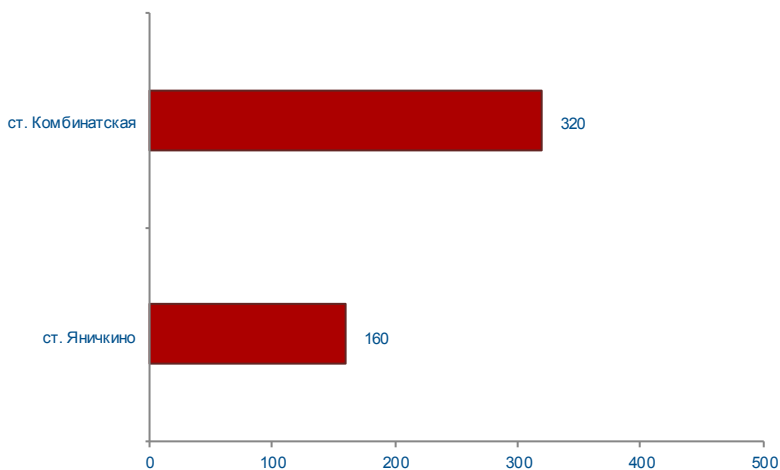


	21 - 25 марта 2016 г		Всего с начала месяца	Всего с начала года
Объем торгов, тонн	480	-431	3084	10560
Количество договоров, ед.	11	-7	45	154

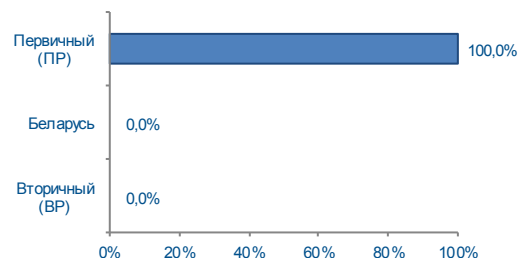
Структура договоров



Объем торгов на базисах (рейтинг-15), тонн



Структура рынка



Итоги биржевых торгов

Базис	Способ поставки	Сегмент рынка	MIN предл., руб./т	MAX спрос, руб./т	Договора						
					Кол-во, ед.	Объем, тонн	Средневзвешенная цена			MIN цена, руб./т	MAX цена, руб./т
							руб./т	руб./т	+/-		
ст. Комбинатская	жд	ПР	9000	9000	6	320	9000	9000	-100	9000	9000
		ВР	-		0	-	-				
ст. Яничкино	жд	ПР	11800	12280	5	160	11960	11960	-280	11800	12200
		ВР	-		0	-	-				
Волгоград-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	-	13500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
Пермь-ЛУКОЙЛ	жд	ПР	-	10500	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
Самарская группа НПЗ	жд	ПР	12550	12100	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	-		0	-	-				
Управление Татанеф-тегазпереработка Татнефть (УТНГП)	авто	ПР	-	-	0	-	-	-	-	-	-
		ВР	15000		0	-	-				