

# НЕФТЕГАЗОВЫЙ ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК

СПРАВОЧНЫЙ ВЫПУСК

№150, 25 – 29 мая 2015

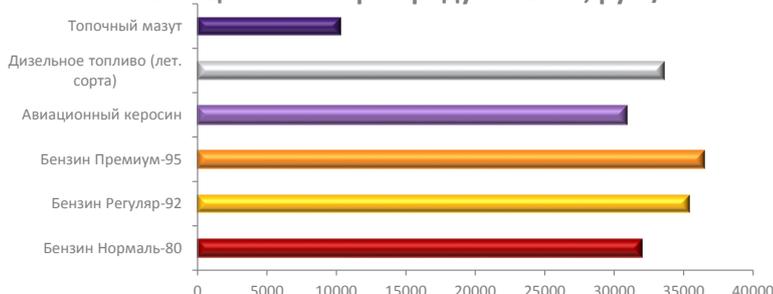
## ИНДИКАТОРЫ РОССИЙСКОГО РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ

### В ВЫПУСКЕ:

ИТОГИ НЕДЕЛИ	2
МИРОВОЙ РЫНОК	3
АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН	
Нормаль-80	4
Регуляр-92	6
Премиум-95	8
АВИАКЕРОСИН РТ/ТС	10
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО	
Летние сорта	12
ТОПОЧНЫЙ МАЗУТ	14
ДЛЯ СПРАВКИ	16

	ICE Brent, \$/bbl			NYMEX WTI, \$/bbl		
	Июл.	Авг.	Сен.	Июл.	Авг.	Сен.
25.май	65.37	65.94	66.39	-	-	-
26.май	65.09	65.68	66.13	58.03	58.48	58.75
27.май	64.27	64.86	65.24	57.51	57.86	58.04
28.май	62.43	63.03	63.58	57.68	58.02	58.2
29.май	62.91	63.5	64.01	60.3	60.6	60.79

Оптовые цены на нефтепродукты в РФ, руб./т



### СОБЫТИЯ НА НЕДЕЛЕ:

#### ТРАНСНЕФТЬ КОРРЕКТИРУЕТ ТАРИФЫ НА ПРОКАЧКУ НЕФТЕПРОДУКТОВ С 1 ИЮНЯ

Транснефть с 1 июня 2015 года корректирует тарифы на прокачку нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов Транснефтепродукта - в зависимости от пункта сдачи и направления поставки тариф будет снижен или повышен, следует из материалов, опубликованных на сайте компании <http://www.transneft.ru/customers/contract-work/dogovornaya-rabota-2015/>.

В предыдущий раз транспортная монополия повысила тарифы на прокачку нефтепродуктов с 1 февраля 2015 года на 5-10%.

В начале года первый вице-президент компании Максим Гришанин сообщил, что Транснефть реализует мероприятия по перенаправлению грузопотоков из латвийского порта Вентспилс в направлении российских портов, согласовав более привлекательный для грузоотправителей тариф для дизтоплива в направлении черноморского терминала Новороссийск.

В конце марта Транснефть анонсировала начало сдачи дизтоплива Евро-5 на всех конечных пунктах системы магистральных трубопроводов с 1 апреля 2015 года.

Тарифы Транснефтепродукта привязаны к железнодорожным тарифам и рассчитываются со средним коэффициентом 0,7.

На 2015 год монополия Российские железные дороги (РЖД) согласовала с правительством РФ рост всех железнодорожных тарифов на 10%, а с 29 января дополнительно повысила тарифы на экспортную перевозку грузов на 13,4%.

Ниже приводятся данные о стоимости транспортировки нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов Транснефтепродукта по основным направлениям экспорта с 1 июня 2015 года.

#### СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ В АПРЕЛЕ УПАЛА НА 1,2%

Объем переработки нефти на НПЗ РФ в апреле 2015 года составил 22,47 млн тонн, что в посуточном выражении на 1,2% ниже показателя марта этого года, свидетельствуют данные ЦДУ ТЭК Минэнерго и расчеты Рейтер. В абсолютном сравнении объем переработки нефтяного сырья в обзорном месяце по сравнению с предшествующим снизился на 1,02 млн тонн - примерно на столько же сократились мощности переработки нефтяного сырья на НПЗ РФ в связи сезонными ремонтами на первичных установках.

В апреле относительно марта на 7,5% в посуточном сравнении снизился выпуск автобензина, дизтоплива - на 10,1%.

В то же время в посуточном выражении возросло производство мазута - на 1,1%, авиакеросина - на 42,5%.

Сокращение выпуска автомобильного бензина в апреле в абсолютном сравнении составляет 0,343 млн тонн.

Падение производства намечалось с началом сезонных ремонтов на установках каталитического крекинга и каталитического риформинга, а также установках изомеризации и алкилирования. Так, суммарная мощность процессов каткрекинга на НПЗ РФ в апреле уменьшилась на 0,207 млн тонн, катрифформинга - на 0,19 млн тонн.

Снижение выпуска дизельного топлива произошло из-за падения первичной переработки, уменьшение выхода товарного дизтоплива - в результате сезонных ремонтов на установках гидроочистки.

Простаивающие мощности гидроочистки в апреле возросли по сравнению с мартом на 0,527 млн тонн, показали расчеты Рейтер.

Увеличение выпуска мазута в обзорном месяце отмечено во время остановок на сезонную профилактику комплексов вакуумной перегонки мазута и замедленного коксования.

Производство авиационного керосина в абсолютном сравнении возросло на 0,24 млн тонн с окончанием сезона производства зимнего дизтоплива на НПЗ РФ, после чего произошло высвобождение значительного объема керосиновой фракции.

В апреле наибольшие объемы сырья переработали: Омский НПЗ (1,72 млн тонн), КиришиНОС (1,60 млн тонн) и Рязанская НПК (1,11 млн тонн).

Существенный прирост объема первичной переработки нефти в апреле к уровню марта был зафиксирован на Пермнефтеоргсинтезе (+16,9%) и Новошахтинском НПЗ (+41,2%).

Наибольшее заметное падение переработки в обзорном месяце зафиксировано на Астраханском ГПЗ, полностью остановленном на плановый ремонт (-100%), Ярославнефтеоргсинтезе (-19,1%) и Рязанской НПК (-17,1%).

Прирост выпуска автомобильного бензина показали Уфимский НПЗ (+40,4%), ПермНОС (33,1%) и Сызранский НПЗ (+20,6%).

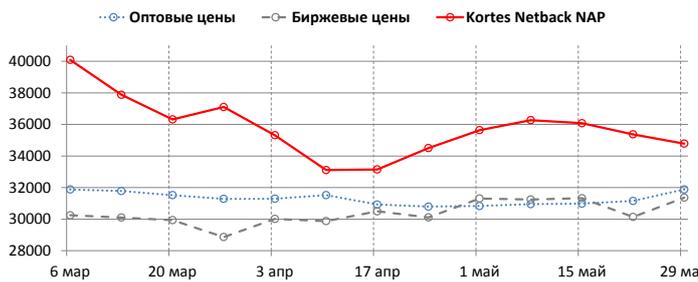
Снижение производства автотоплива в апреле по сравнению с мартом в значительной степени обеспечили: Рязанская НПК - на 95,3 тыс. тонн (-36,6%), Астраханский ГПЗ - на 76,5 тыс. тонн (-100%), Ярославнефтеоргсинтез - на 57,8 тыс. тонн (-26,6%).

Наибольшее сокращение выпуска дизельного топлива в апреле произошло на следующих заводах: Рязанской НПК - на 144,9 тыс. тонн к марту (-39%), Ярославнефтеоргсинтезе (ЯНОС) - на 107,8 тыс. тонн (-30,9%), Омском НПЗ - на 79,6 тыс. тонн (11,1%).

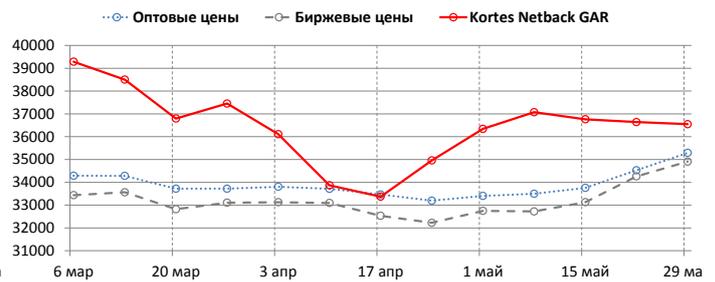
# СРЕДНИЕ ИНДИКАТОРЫ ПО РОССИИ В ЦЕЛОМ

	Netback Kortes		Оптовые цены		Биржевые цены	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-
Бензин Нормаль-80	34755	-466	32023	843	31523	1677
Бензин Регуляр-92	36446	-112	35373	758	34951	498
Бензин Премиум-95	37273	100	36510	971	36457	877
Авиационный керосин	27712	-124	30832	-48	30694	-232
Дизельное топливо (лет. сорта)	31880	-255	33592	-44	33166	-51
Топочный мазут	10773	-64	10281	-26	9745	-1

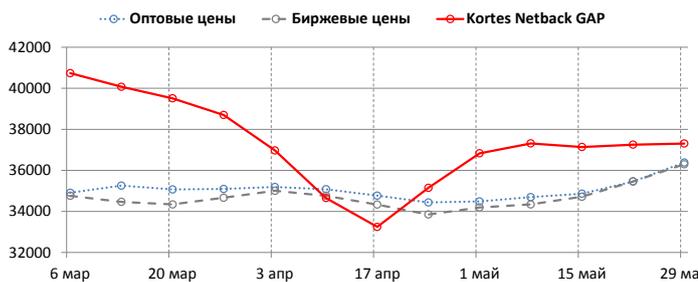
## БЕНЗИН НОРМАЛЬ-80



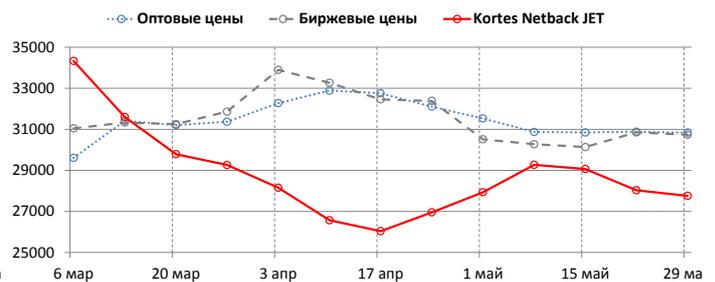
## БЕНЗИН РЕГУЛЯР-92



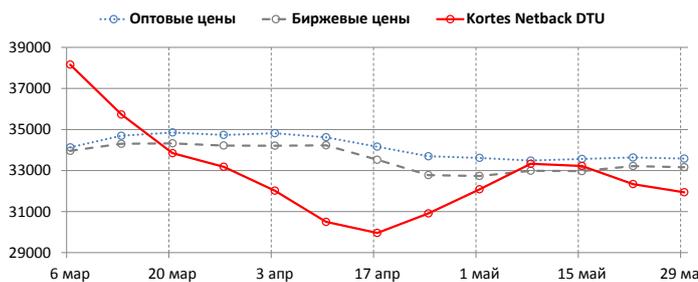
## БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95



## АВИАЦИОННЫЙ КЕРОСИН



## ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО (ЛЕТ. СОРТА)



## ТОПОЧНЫЙ МАЗУТ





# СРЕДНИЕ ИНДИКАТОРЫ (ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ, СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК)

	ЕВРОПА			СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК		
	+/-	+/- с нач. года		+/-	+/- с нач. года	
<b>NETBACK KORTES</b>						
Бензин Регуляр-92, руб./т	36562	-2	10954	35982	-553	11505
Бензин Премиум-95, руб./т	37318	257	9729	37092	-528	10924
Авиакеросин, руб./т	27980	-95	-178	26639	-241	905
Дизельное топливо (лет. сорта), руб./т	32412	-254	1806	29753	-260	1755
Топочный мазут, руб./т	10706	-176	5798	11042	386	6334
<b>КОТИРОВКИ ОПТОВОГО РЫНКА</b>						
Бензин Регуляр-92, руб./т	35282	704	3292	35740	965	925
Бензин Премиум-95, руб./т	36479	981	2482	36623	928	1037
Авиакеросин, руб./т	31193	-66	2297	29658	10	-1805
Дизельное топливо (лет. сорта), руб./т	33751	-58	4841	33000	7	6270
Топочный мазут, руб./т	10001	-16	3710	11260	-63	3378
<b>КОТИРОВКИ БИРЖЕВОГО РЫНКА</b>						
Бензин Регуляр-92, руб./т	35005	346	3197	34311	821	1605
Бензин Премиум-95, руб./т	36557	787	2928	34826	681	691
Авиакеросин, руб./т	32041	161	3538	28706	-322	-720
Дизельное топливо (лет. сорта), руб./т	33587	-69	6439	32068	55	5356
Топочный мазут, руб./т	9046	-359	3477	11207	535	2655
<b>КОТИРОВКИ МЕЛКООПТОВОГО РЫНКА</b>						
Бензин Регуляр-92, руб./т	37653	334	636	40085	485	-1437
Бензин Премиум-95, руб./т	38917	254	-275	41032	362	-1872
Дизельное топливо (лет. сорта), руб./т	36527	19	3885	38773	-66	2878
<b>КОТИРОВКИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА</b>						
Бензин Регуляр-92, руб./л	32.1	0.01	-0.1	33.23	0	-0.62
Бензин Премиум-95, руб./л	35.07	0.03	0.01	35.13	0.01	-0.57
Дизельное топливо, руб./л	34.1	0.01	0.22	36.09	-0.07	-0.64
<b>КОЭФФИЦИЕНТ МАРЖИНАЛЬНОЙ ДОХОДНОСТИ АЗС</b>						
Бензин Регуляр-92, %	12.6	-0.8	-2	10.1	-1.1	0.6

## ПРИМЕЧАНИЯ

**Netback Kortex (Экспортный нетбэк Кортес – Томсон Рейтер)** – товарные индексы, отражающие приведенную цену нефтепродукта от центра мировой торговли. Базис франко-станция НПЗ, с учетом логистических затрат и налогов.

Методика размещена <http://www.kortex.com/products/metodology/TR-Kortex%20Netback.pdf>

**Оптовые цены** – котировки спотовых цен, полученные в результате мониторинга Thomson Reuters KORTES и публикуемые в соответствующих информационных бюллетенях и системах Thomson Reuters.

*Базис франко-станция НПЗ, с учетом налогов.*

**Биржевые цены** - оптовые цены, сформировавшиеся в результате торгов на биржевых площадках: ЗАО "СПбМТСБ", ОАО "Биржа Санкт-Петербург"

**Мелкий опт (НПО)** – котировки мелкооптовых цен, полученные в результате мониторинга Thomson Reuters KORTES и публикуемые в соответствующих информационных бюллетенях и системах Thomson Reuters.

*Базис франко-склад продавца, с учетом налогов.*

**Розница (АЗС)** – котировки розничных цен, полученные в результате мониторинга Thomson Reuters KORTES и публикуемые в соответствующих информационных бюллетенях и системах Thomson Reuters.

*Базис областной центр РФ, с учетом налогов.*

Методологии размещены на сайте [www.thomsonreuters.com](http://www.thomsonreuters.com)

Индексы и котировки усредняются за анализируемый период и агрегируются по территориальному признаку в разрезе РФ, Европейской части России, Сибири и Дальнего Востока, а также Федеральных округов.

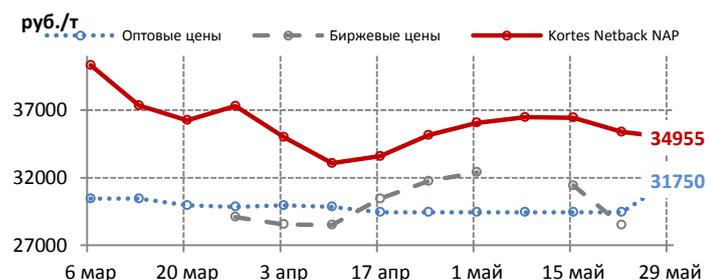


# БЕНЗИН НОРМАЛЬ-80

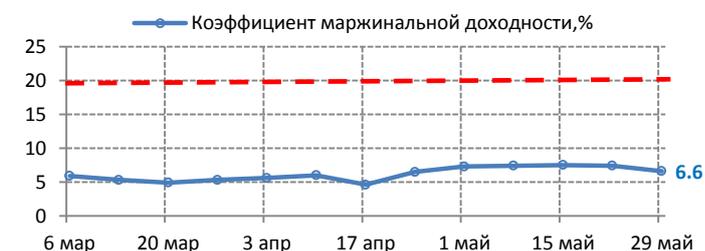
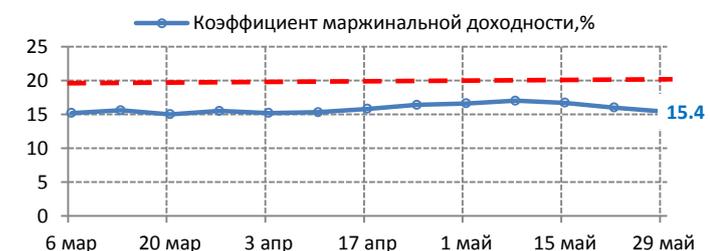
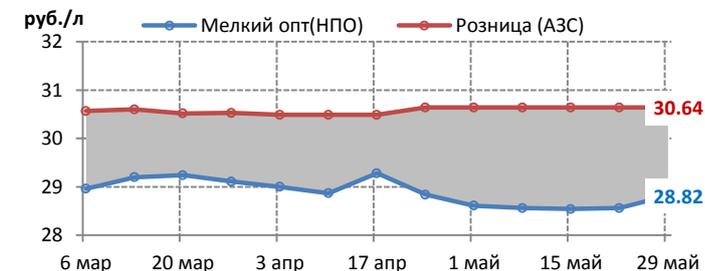
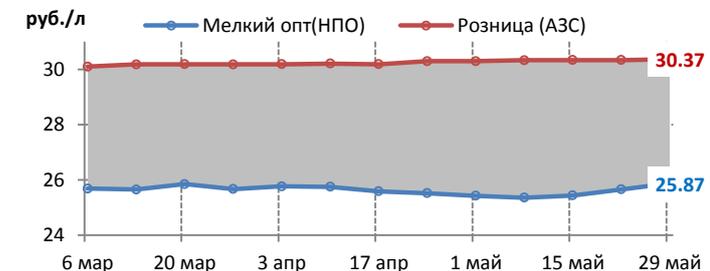
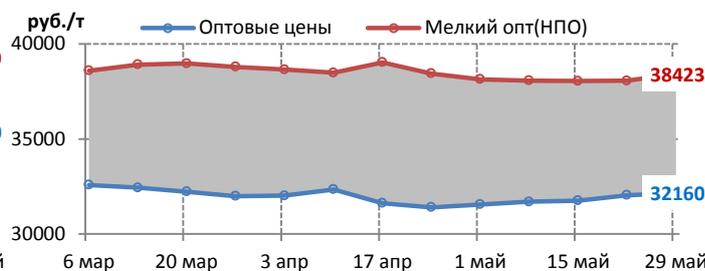
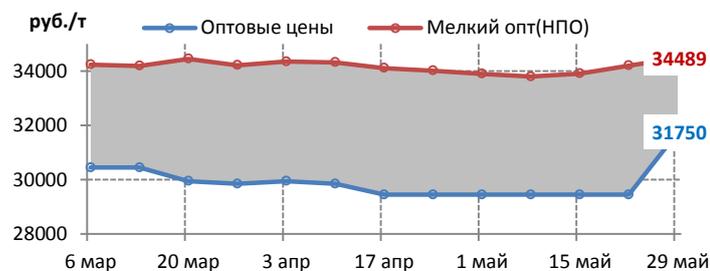
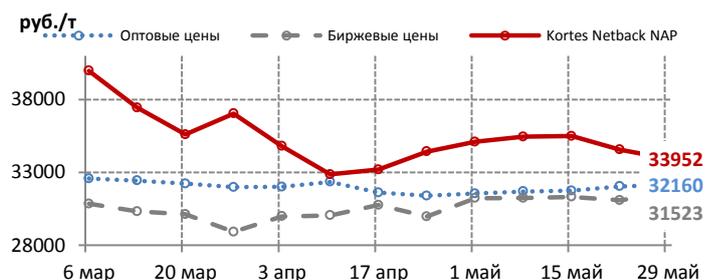
## ЦЕНОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	Netback Kortex NAP		Оптовые цены		Биржевые цены		Мелкий опт (НПО)		Розница (АЗС)	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./л	+/-
<b>Среднее по РФ</b>	<b>34755</b>	<b>-466</b>	<b>32023</b>	<b>843</b>	<b>31523</b>	<b>1677</b>	<b>36062</b>	<b>311</b>	<b>30.48</b>	<b>0.02</b>
<b>Среднее по Европе</b>	<b>34955</b>	<b>-428</b>	<b>31750</b>	<b>2300</b>	-	-	<b>34489</b>	<b>285</b>	<b>30.37</b>	<b>0.03</b>
Северо-Западный ФО	35493	-432	32600	0	-	-	36400	0	31.42	0.01
Центральный ФО	35388	-421	27550	0	-	-	35531	0	29.85	0.06
Южный ФО	36094	-428	26000	0	-	-	36500	1000	30	0
Северо-Кавказский ФО	-	-	-	-	-	-	32000	0	28.22	0
Приволжский ФО	34395	-429	31750	2300	-	-	33744	281	30.37	0
Уральский ФО	31934	-428	29950	0	-	-	33738	469	29.17	0
<b>Среднее по Сибири и ДВ</b>	<b>33952</b>	<b>-620</b>	<b>32160</b>	<b>115</b>	<b>31523</b>	<b>425</b>	<b>38423</b>	<b>352</b>	<b>30.64</b>	<b>0</b>
Сибирский ФО	32206	-575	30300	210	30353	223	34855	845	28.65	0
Дальневосточный ФО	36572	-687	34020	20	34029	28	40971	0	32.88	0
Изменения с начала года	%		%		%		%		%	
	8466	32.2	673	2.1	1369	4.5	-839	-2.3	0.14	0.5

### ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ РОССИИ



### СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК



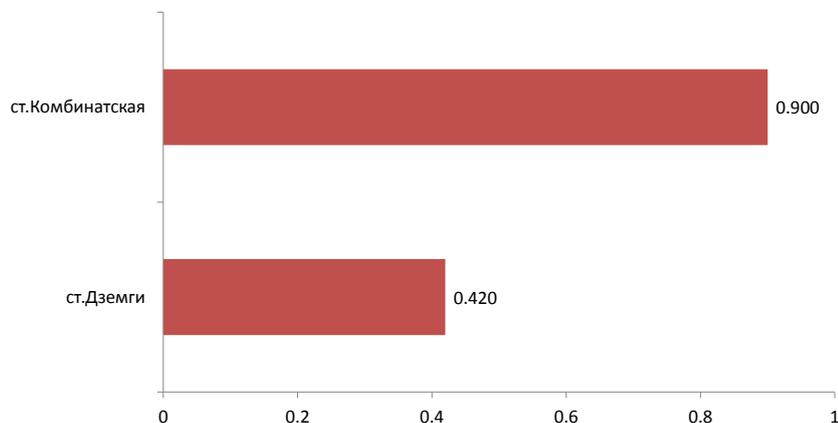


# БЕНЗИН НОРМАЛЬ-80

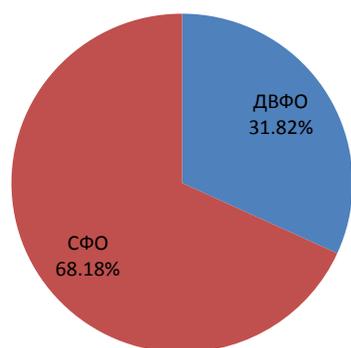
## БИРЖЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Биржа «Санкт-Петербург»		СП6МТСБ		Всего	
		+/-		+/-		+/-
Объем торгов, тыс.т	-	-	1,320	-0,960	1,320	-1,003
Количество сделок, ед.	-	-	22	1	22	-4

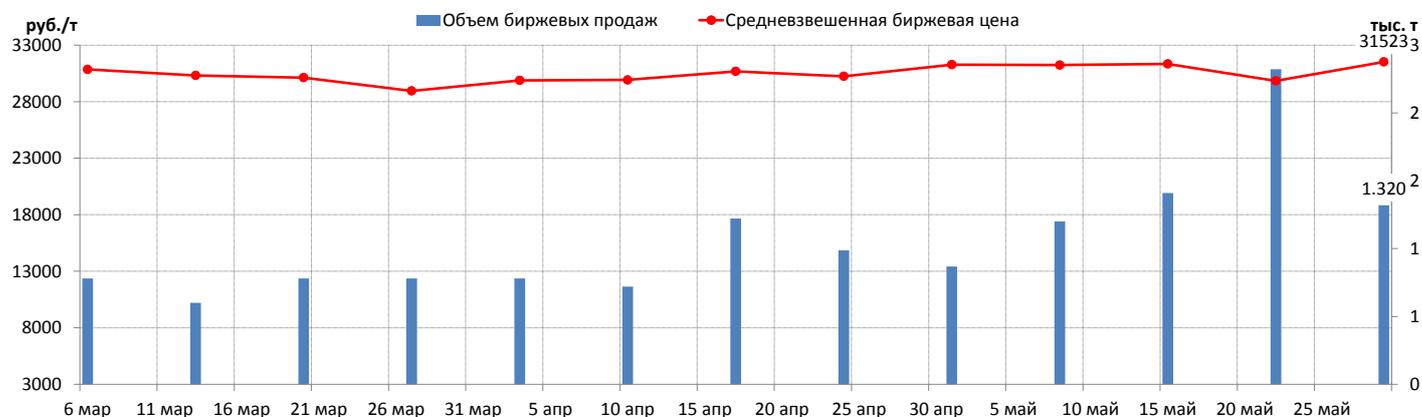
● ОБЪЕМ ПРОДАЖ НА БАЗИСАХ (РЕЙТИНГ-15), ТЫС. Т



● СТРУКТУРА ПРОДАЖ ПО ФО



● СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ БИРЖЕВАЯ ЦЕНА И ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ

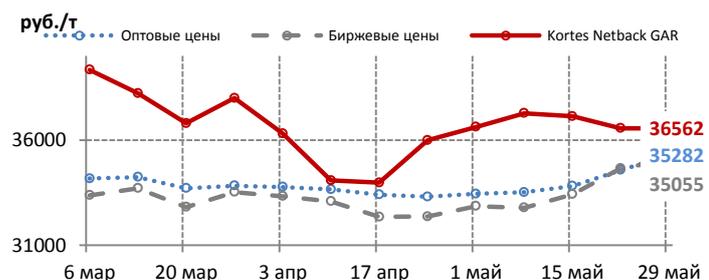


# БЕНЗИН РЕГУЛЯР-92

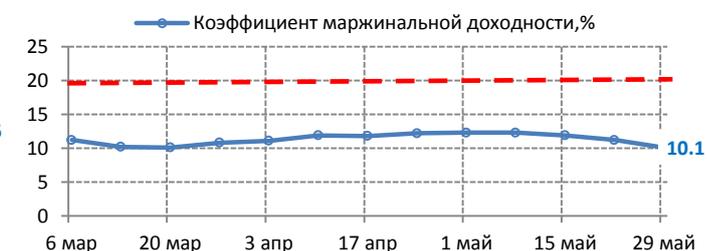
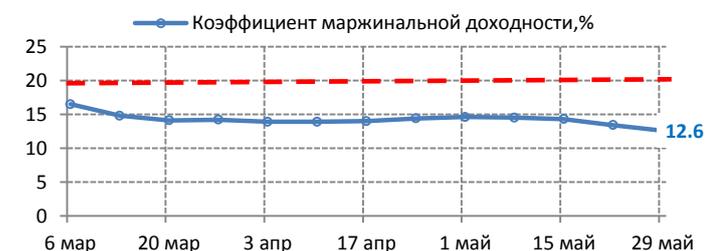
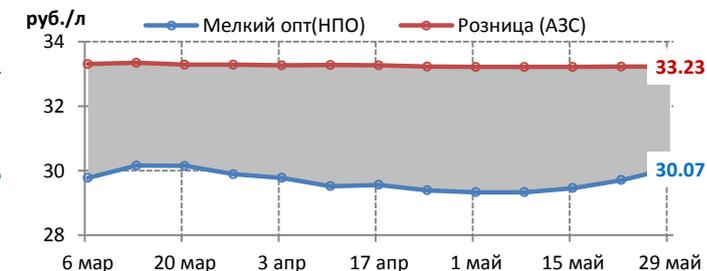
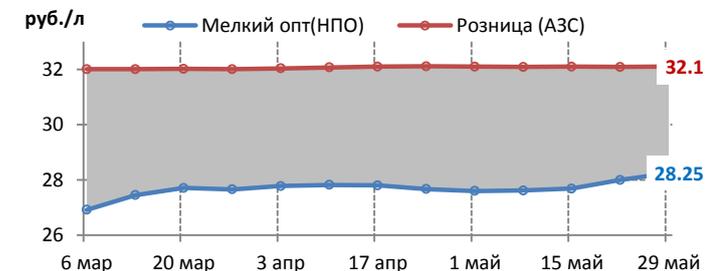
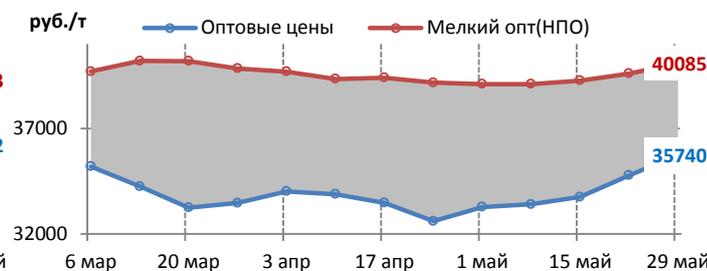
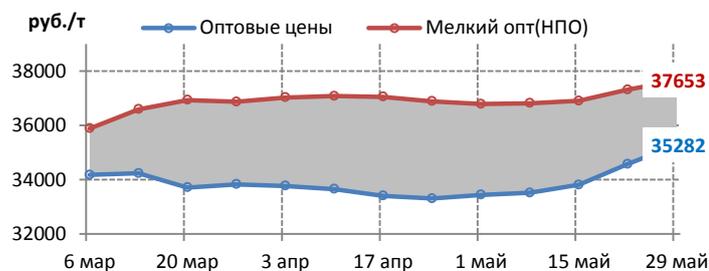
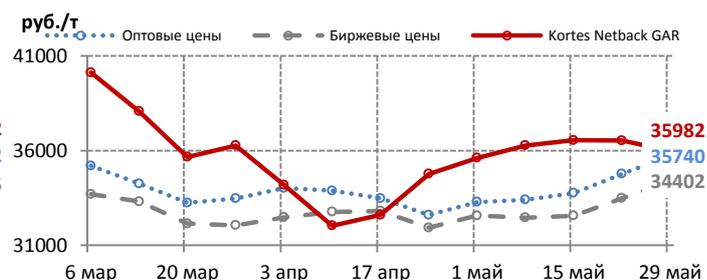
## ЦЕНОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	Netback Kortex GAR		Оптовые цены		Биржевые цены		Мелкий опт (НПО)		Розница (АЗС)	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./л	+/-
<b>Среднее по РФ</b>	<b>36446</b>	<b>-112</b>	<b>35373</b>	<b>758</b>	<b>34951</b>	<b>498</b>	<b>38342</b>	<b>366</b>	<b>32.36</b>	<b>0.01</b>
<b>Среднее по Европе</b>	<b>36562</b>	<b>-2</b>	<b>35282</b>	<b>704</b>	<b>35055</b>	<b>396</b>	<b>37653</b>	<b>334</b>	<b>32.1</b>	<b>0.01</b>
Северо-Западный ФО	37871	-6	36155	460	35345	271	39548	167	32.63	0
Центральный ФО	37766	4	35557	430	35721	781	36935	546	32.03	0.03
Южный ФО	35887	-3	36180	-90	36424	-323	38485	225	32.27	0
Северо-Кавказский ФО	-	-	-	-	-	-	39088	457	32.39	0
Приволжский ФО	36524	-2	35166	685	35089	492	36877	133	31.76	0.01
Уральский ФО	34038	-2	32390	1055	33141	858	36294	425	31.18	0
<b>Среднее по Сибири и ДВ</b>	<b>35982</b>	<b>-553</b>	<b>35740</b>	<b>965</b>	<b>34402</b>	<b>911</b>	<b>40085</b>	<b>485</b>	<b>33.23</b>	<b>0</b>
Сибирский ФО	34180	-460	35013	1040	34169	899	36385	725	31.49	0
Дальневосточный ФО	38685	-692	37920	740	37917	730	45371	143	36.46	0
Изменения с начала года	%		%		%		%		%	
	11065	43.6	2869	8.8	3036	9.5	199	0.5	-0.14	-0.4

### ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ РОССИИ



### СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК



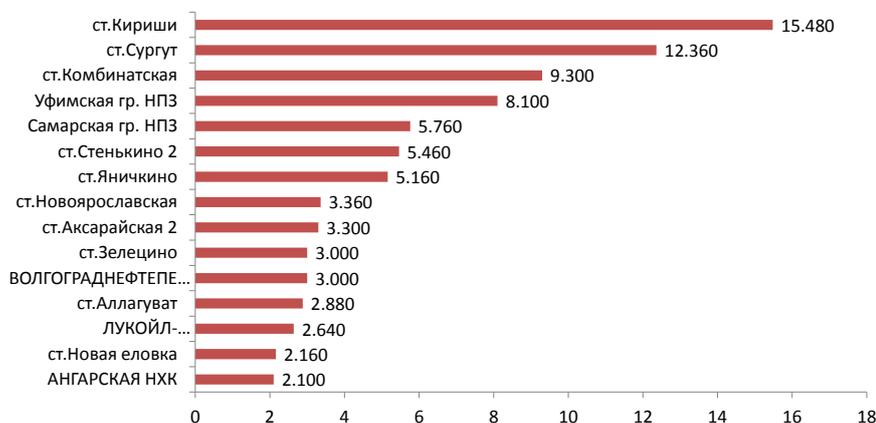


# БЕНЗИН РЕГУЛЯР-92

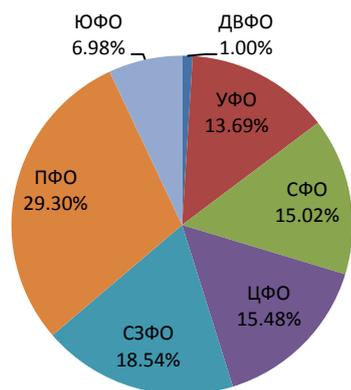
## БИРЖЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Биржа «Санкт-Петербург»		СП6МТСБ		Всего	
		+/-		+/-		+/-
Объем торгов, тыс.т	0,060	-5,280	90,240	11,160	90,300	5,880
Количество сделок, ед.	1	-9	599	15	600	6

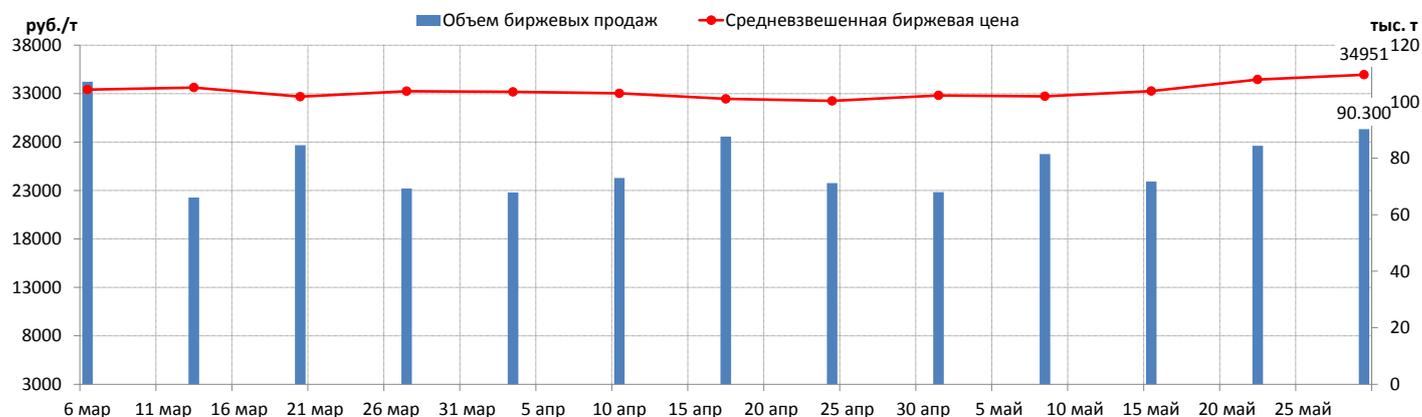
### ● ОБЪЕМ ПРОДАЖ НА БАЗИСАХ (РЕЙТИНГ-15), ТЫС. Т



### ● СТРУКТУРА ПРОДАЖ ПО ФО



### ● СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ БИРЖЕВАЯ ЦЕНА И ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ

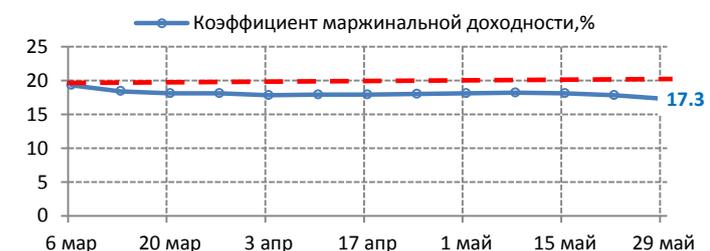
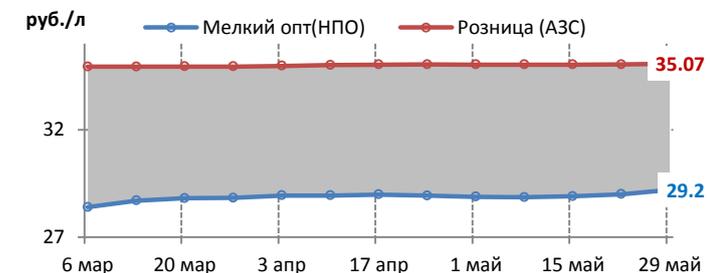
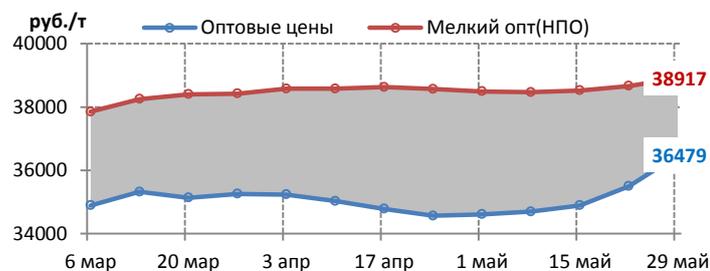
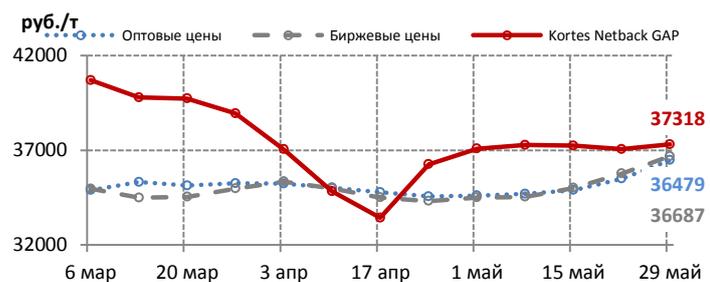


# БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95

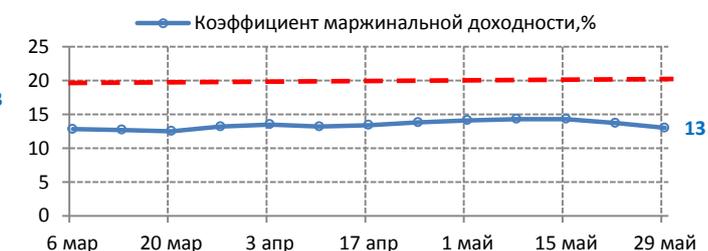
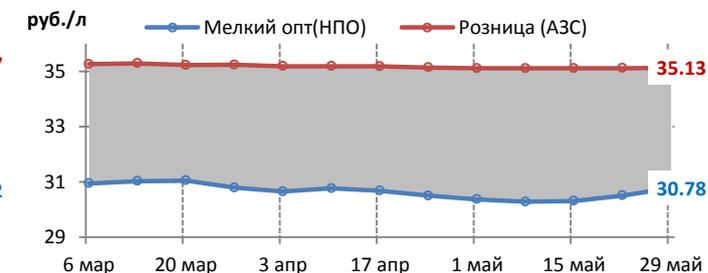
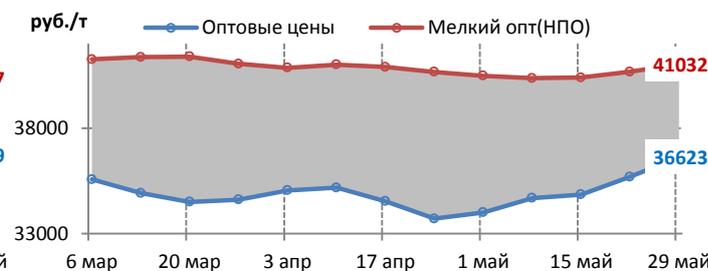
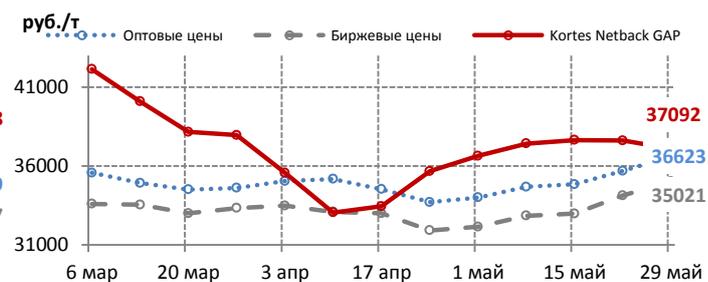
## ЦЕНОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	Netback Kortex GAP		Оптовые цены		Биржевые цены		Мелкий опт (НПО)		Розница (АЗС)	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./л	+/-
<b>Среднее по РФ</b>	<b>37273</b>	<b>100</b>	<b>36510</b>	<b>971</b>	<b>36457</b>	<b>877</b>	<b>39538</b>	<b>277</b>	<b>35.12</b>	<b>0.03</b>
<b>Среднее по Европе</b>	<b>37318</b>	<b>257</b>	<b>36479</b>	<b>981</b>	<b>36687</b>	<b>918</b>	<b>38917</b>	<b>254</b>	<b>35.07</b>	<b>0.03</b>
Северо-Западный ФО	38222	355	37120	480	37211	963	40674	-47	35.7	0.03
Центральный ФО	37861	377	36627	770	36620	798	38174	469	34.87	0.05
Южный ФО	38274	146	38050	0	38150	0	39460	190	35.38	0
Северо-Кавказский ФО	-	-	-	-	-	-	41188	177	35.36	0
Приволжский ФО	36750	263	36371	1083	36289	796	37873	258	34.77	0
Уральский ФО	34210	199	34000	2060	-	-	38306	162	33.83	0
<b>Среднее по Сибири и ДВ</b>	<b>37092</b>	<b>-528</b>	<b>36623</b>	<b>928</b>	<b>35021</b>	<b>876</b>	<b>41032</b>	<b>362</b>	<b>35.13</b>	<b>0.01</b>
Сибирский ФО	35168	-423	35577	983	34611	824	37298	516	33.74	0
Дальневосточный ФО	39979	-684	39760	760	39867	867	46368	143	38.09	0.01
Изменения с начала года	%		%		%		%		%	
	9968	36.5	2264	6.6	2890	8.6	-582	-1.5	-0.06	-0.2

### ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ РОССИИ



### СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

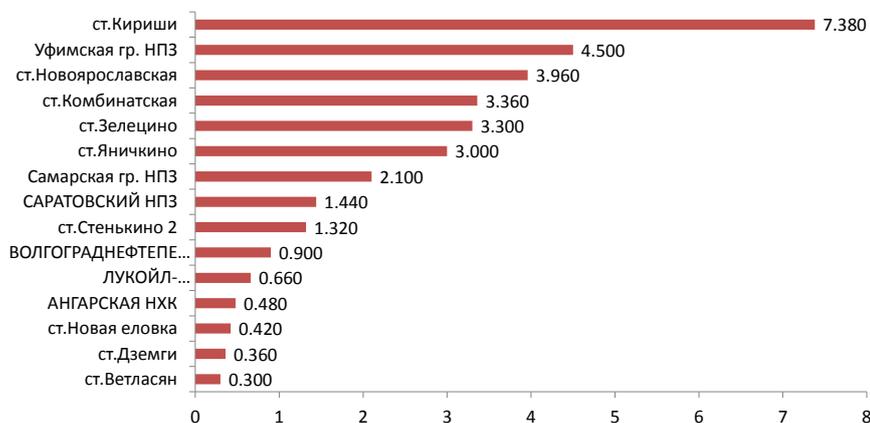


# БЕНЗИН ПРЕМИУМ-95

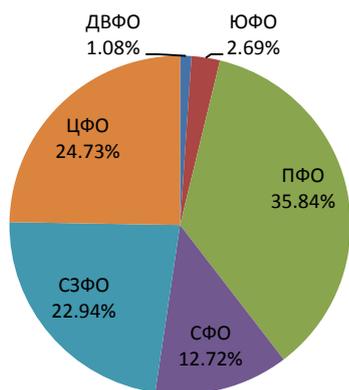
## БИРЖЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Биржа «Санкт-Петербург»		СП6МТСБ		Всего	
		+/-		+/-		+/-
Объем торгов, тыс.т	-	-	33,480	-3,480	33,480	-4,040
Количество сделок, ед.	-	-	285	-47	285	-53

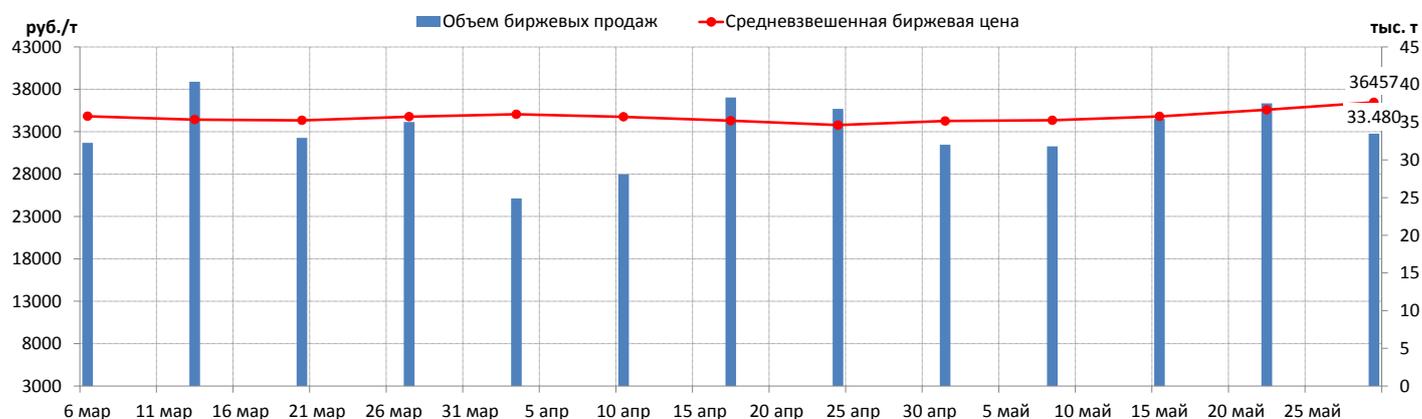
### ОБЪЕМ ПРОДАЖ НА БАЗИСАХ (РЕЙТИНГ-15), ТЫС. Т



### СТРУКТУРА ПРОДАЖ ПО ФО



### СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ БИРЖЕВАЯ ЦЕНА И ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ



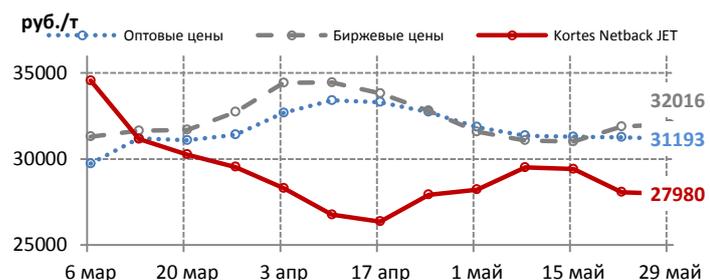


# АВИАЦИОННЫЙ КЕРОСИН RT/ТС

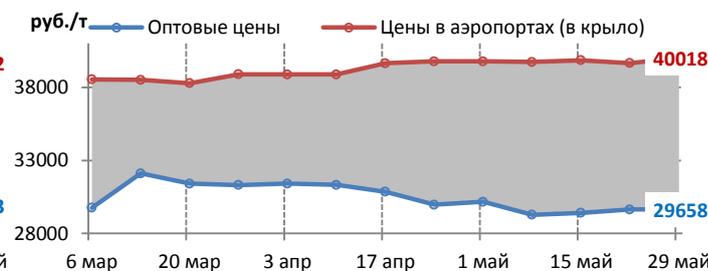
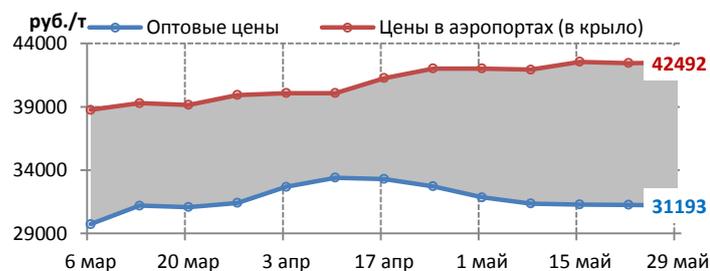
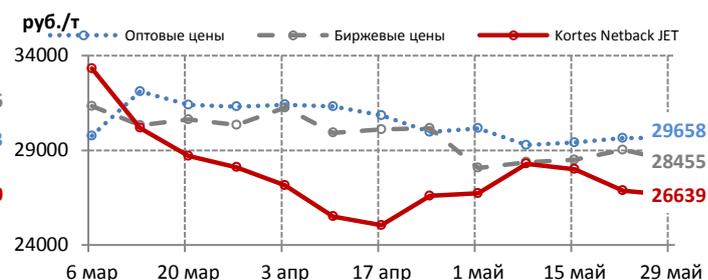
## ЦЕНОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	Netback Kortex JET		Оптовые цены		Биржевые цены		Цены в аэропортах	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./л	+/-
<b>Среднее по РФ</b>	<b>27712</b>	<b>-124</b>	<b>30832</b>	<b>-48</b>	<b>30694</b>	<b>-232</b>	<b>41636</b>	<b>245</b>
<b>Среднее по Европе</b>	<b>27980</b>	<b>-95</b>	<b>31193</b>	<b>-66</b>	<b>32016</b>	<b>136</b>	<b>42492</b>	<b>40</b>
Северо-Западный ФО	28443	46	31050	0	30628	-141	41247	0
Центральный ФО	29002	51	31895	-70	32452	-119	45343	0
Южный ФО	28686	-347	31665	-60	33520	-170	43401	0
Северо-Кавказский ФО	-	-	-	-	-	-	40698	-531
Приволжский ФО	27432	-43	30678	-85	30306	919	40158	0
Уральский ФО	25389	-16	31150	0	33330	1796	41241	0
<b>Среднее по Сибири и ДВ</b>	<b>26639</b>	<b>-241</b>	<b>29658</b>	<b>10</b>	<b>28455</b>	<b>-573</b>	<b>40018</b>	<b>363</b>
Сибирский ФО	25009	-183	28743	-93	28264	-489	39665	469
Дальневосточный ФО	29085	-327	32400	320	32400	56	40459	0
Изменения с начала года		%		%		%		%
	39	0.1	1332	4.5	1886	6.5	1753	4.4

### ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ РОССИИ



### СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК



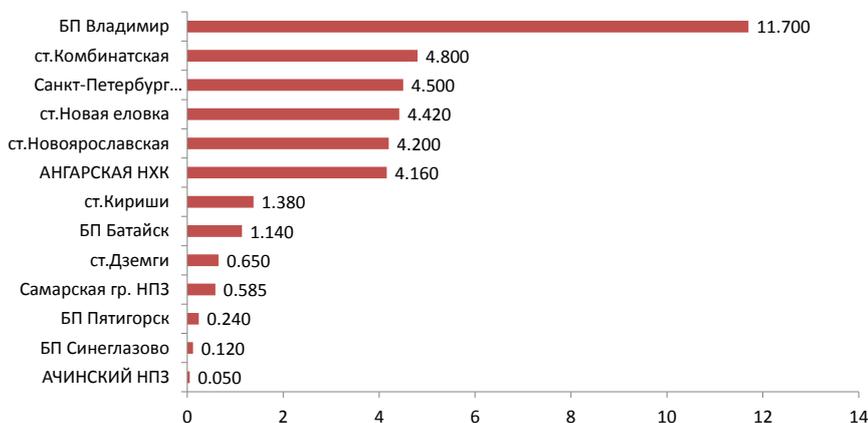


# АВИАЦИОННЫЙ КЕРОСИН РТ/ТС

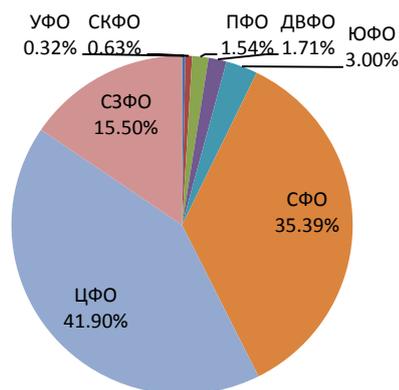
## БИРЖЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Биржа «Санкт-Петербург»		СП6МТСБ		Всего	
		+/-		+/-		+/-
Объем торгов, тыс.т	0,120	-0,180	37,825	-4,950	37,945	-5,130
Количество сделок, ед.	2	-1	169	-24	171	-25

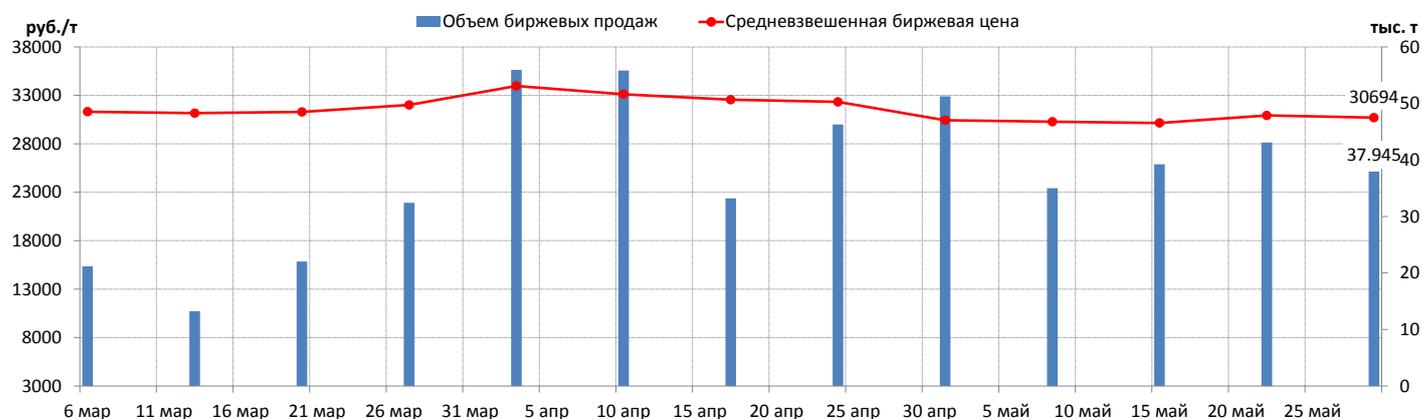
### ● ОБЪЕМ ПРОДАЖ НА БАЗИСАХ (РЕЙТИНГ-15), ТЫС. Т



### ● СТРУКТУРА ПРОДАЖ ПО ФО



### ● СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ БИРЖЕВАЯ ЦЕНА И ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ

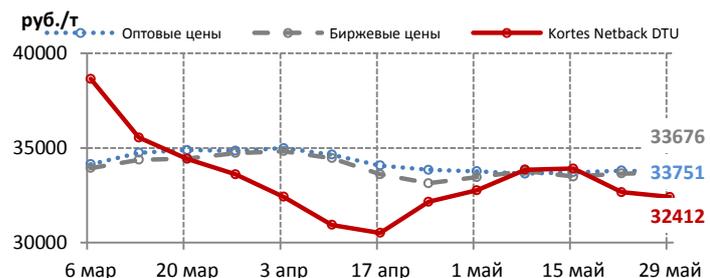


# ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО (ЛЕТНИЕ СОРТА)

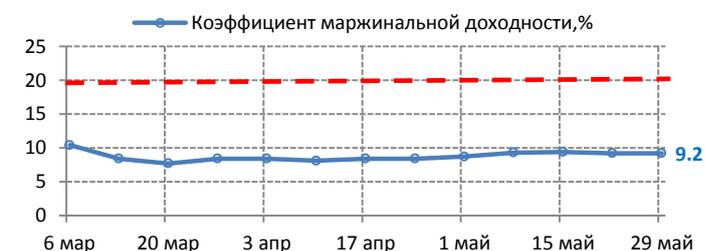
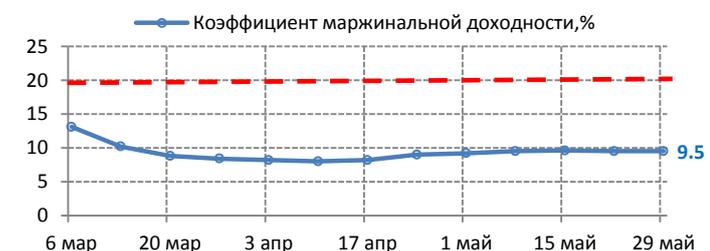
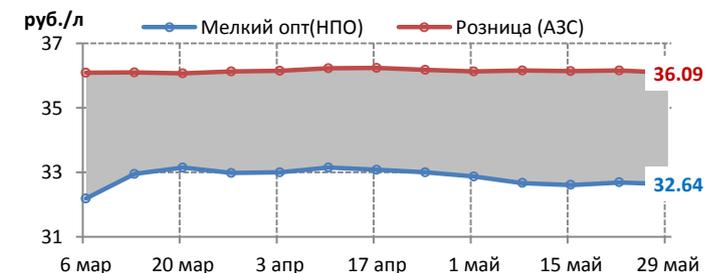
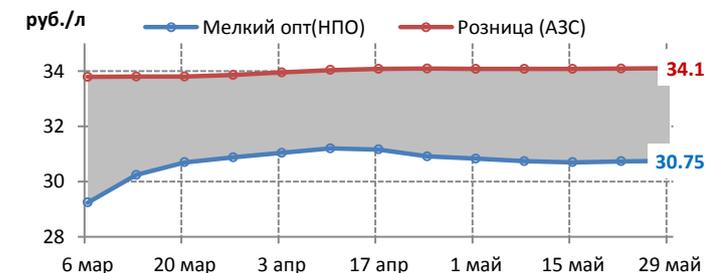
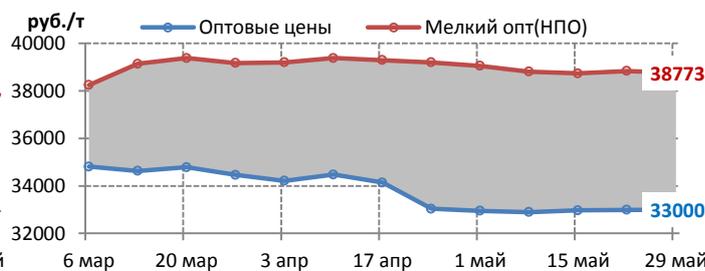
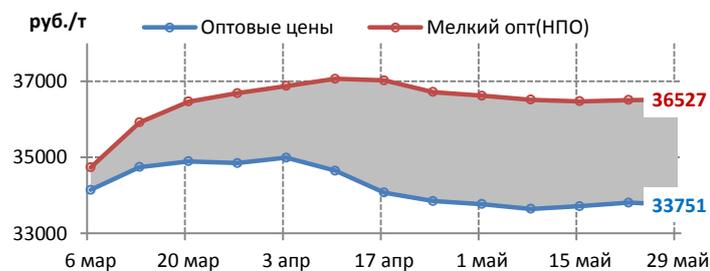
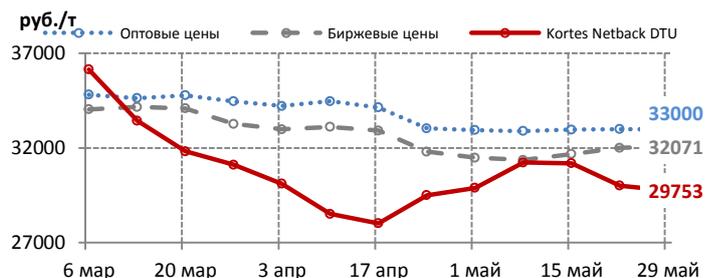
## ЦЕНОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	Netback Kortex DTU		Оптовые цены		Биржевые цены		Мелкий опт (НПО)		Розница (АЗС)	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./л	+/-
<b>Среднее по РФ</b>	<b>31880</b>	<b>-255</b>	<b>33592</b>	<b>-44</b>	<b>33166</b>	<b>-51</b>	<b>37108</b>	<b>-3</b>	<b>34.49</b>	<b>0</b>
<b>Среднее по Европе</b>	<b>32412</b>	<b>-254</b>	<b>33751</b>	<b>-58</b>	<b>33676</b>	<b>20</b>	<b>36527</b>	<b>19</b>	<b>34.1</b>	<b>0.01</b>
Северо-Западный ФО	32523	-225	34495	25	34577	84	38219	94	34.91	0
Центральный ФО	32517	-259	33950	-157	33998	-55	36034	35	33.76	0.05
Южный ФО	33803	-272	35600	0	35500	0	37670	25	33.41	0
Северо-Кавказский ФО	-	-	-	-	-	-	37313	113	31.98	0
Приволжский ФО	31896	-246	33313	-50	33166	-25	35465	-73	34.01	0
Уральский ФО	29558	-277	-	-	-	-	35788	-50	34.59	0
<b>Среднее по Сибири и ДВ</b>	<b>29753</b>	<b>-260</b>	<b>33000</b>	<b>7</b>	<b>32071</b>	<b>58</b>	<b>38773</b>	<b>-66</b>	<b>36.09</b>	<b>-0.07</b>
Сибирский ФО	28699	-246	31843	126	31753	93	34943	13	34.75	-0.09
Дальневосточный ФО	31335	-280	36470	-350	36470	-365	44246	-178	38.65	-0.03
Изменения с начала года		%		%		%		%		%
	1795	6	4994	17.5	5610	20.4	3669	11	0.08	0.2

### ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ РОССИИ



### СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК



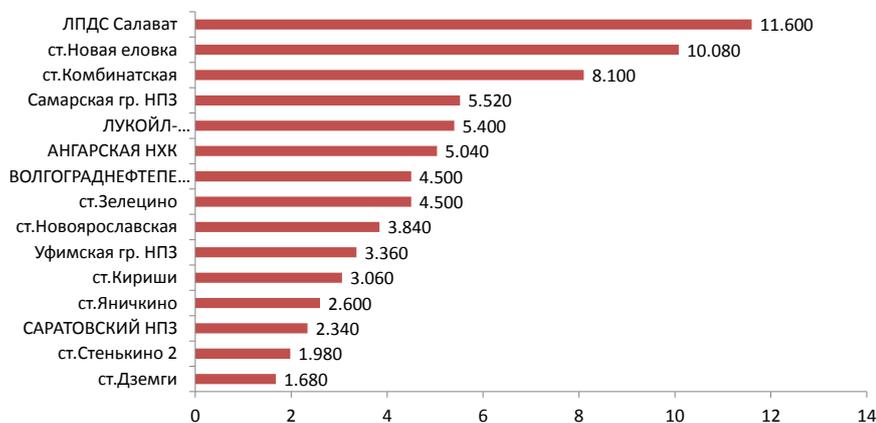


# ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО (ЛЕТНИЕ СОРТА)

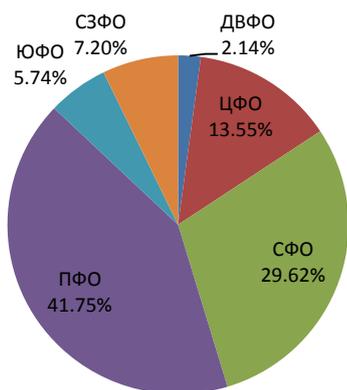
## БИРЖЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Биржа «Санкт-Петербург»		СП6МТСБ		Всего	
		+/-		+/-		+/-
Объем торгов, тыс.т	1,000	-2,150	77,380	-11,830	78,380	-13,980
Количество сделок, ед.	12	3	525	-83	537	-80

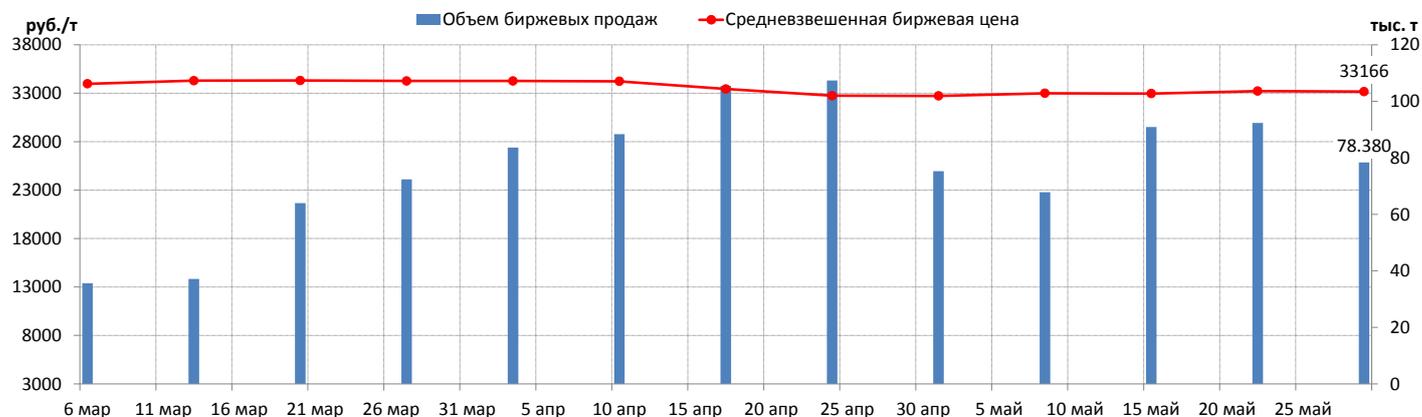
### ● ОБЪЕМ ПРОДАЖ НА БАЗИСАХ (РЕЙТИНГ-15), ТЫС. Т



### ● СТРУКТУРА ПРОДАЖ ПО ФО



### ● СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ БИРЖЕВАЯ ЦЕНА И ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ

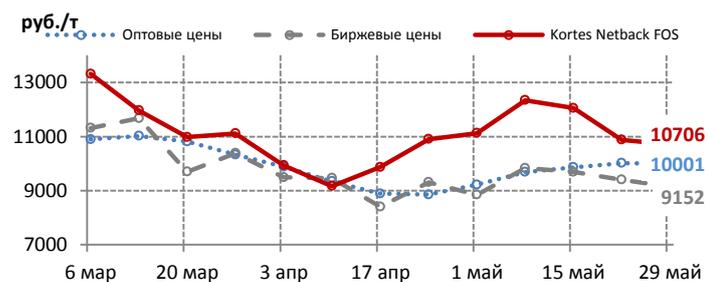


# ТОПОЧНЫЙ МАЗУТ

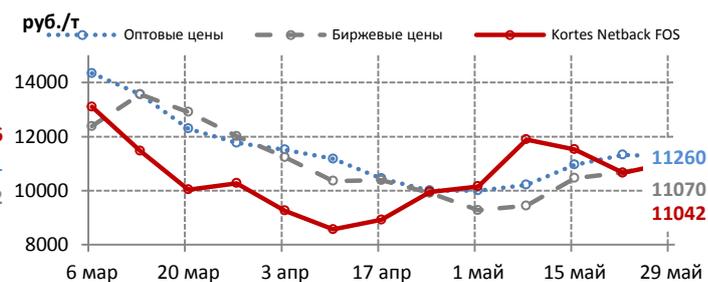
## ЦЕНОВЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	Netback Kortex FOS		Оптовые цены		Биржевые цены	
	руб./т	+/-	руб./т	+/-	руб./т	+/-
<b>Среднее по РФ</b>	<b>10773</b>	<b>-64</b>	<b>10281</b>	<b>-26</b>	<b>9745</b>	<b>-1</b>
<b>Среднее по Европе</b>	<b>10706</b>	<b>-176</b>	<b>10001</b>	<b>-16</b>	<b>9152</b>	<b>-253</b>
Северо-Западный ФО	10725	-180	11275	-150	11500	-820
Центральный ФО	10702	-176	9667	7	9839	104
Южный ФО	12024	-177	12650	0	-	-
Северо-Кавказский ФО	-	-	-	-	-	-
Приволжский ФО	10236	-175	9476	6	8673	89
Уральский ФО	8311	-180	-	-	-	-
<b>Среднее по Сибири и ДВ</b>	<b>11042</b>	<b>386</b>	<b>11260</b>	<b>-62</b>	<b>11070</b>	<b>398</b>
Сибирский ФО	9271	292	9820	-133	10411	348
Дальневосточный ФО	13699	527	15580	150	15586	144
Изменения с начала года		%		%		%
	5905	121.3	3571	53.2	2984	44.1

### ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ РОССИИ



### СИБИРЬ И ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

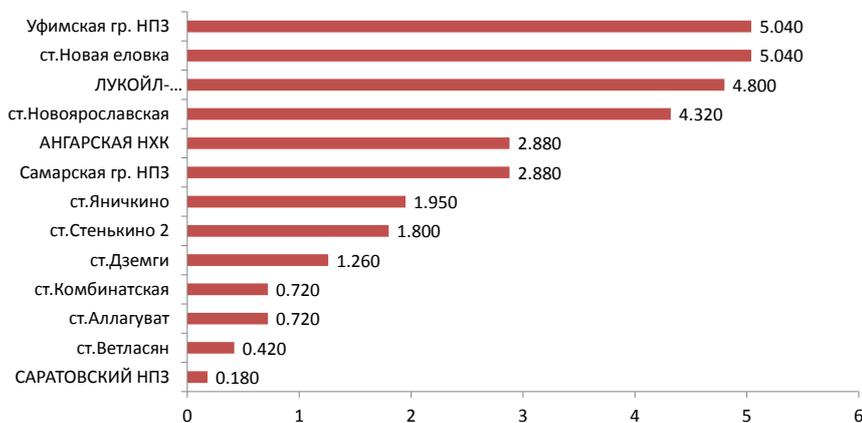


# ТОПОЧНЫЙ МАЗУТ

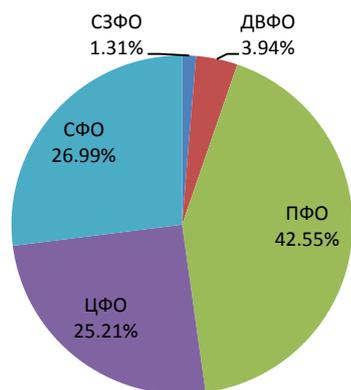
## БИРЖЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Биржа «Санкт-Петербург»		СП6МТСБ		Всего	
	+/-		+/-		+/-	
Объем торгов, тыс.т	-	-	32,010	-3,440	32,010	-3,440
Количество сделок, ед.	-	-	110	-19	110	-19

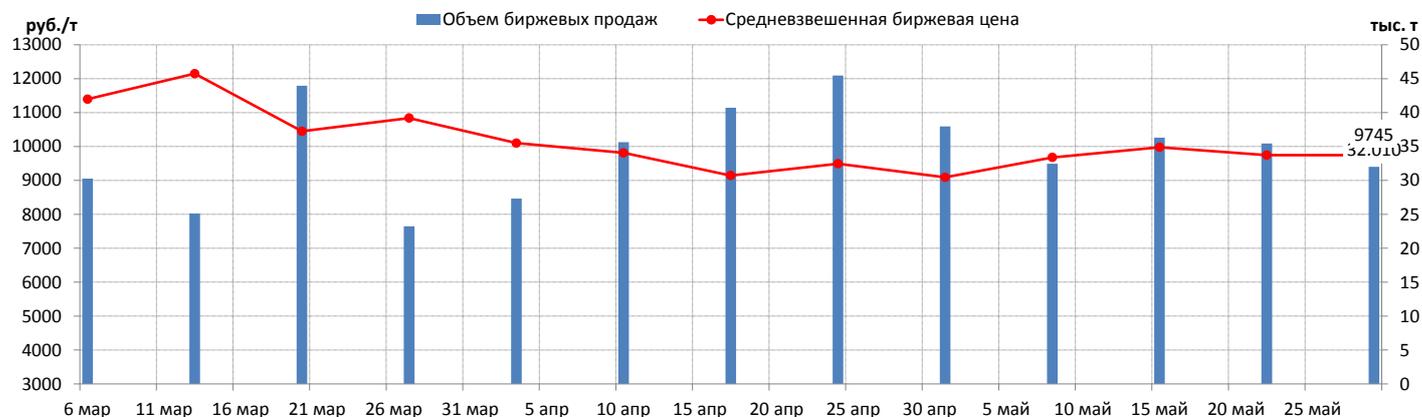
### ● ОБЪЕМ ПРОДАЖ НА БАЗИСАХ (РЕЙТИНГ-15), ТЫС. Т



### ● СТРУКТУРА ПРОДАЖ ПО ФО



### ● СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ БИРЖЕВАЯ ЦЕНА И ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ



# ДЛЯ СПРАВКИ

## ● Ставки экспортных пошлин, \$/т

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь
Нефть	170.2	112.9	105.8	130.8	116.5	144.4
Нефть Восточной Сибири	11.9	0	0	0	0	0
Нефтепродукты светлые	81.6	54.1	50.7	62.7	55.9	69.3
Бензины товарные	132.7	88	82.5	102	90.8	112.6
Дизельное топливо	81.6	54.1	50.7	62.7	55.9	69.3
Нефтепродукты темные	129.3	85.8	80.4	99.4	88.5	109.7
Сжиженные газы	48.2	0	0	0	0	0

## ● Действующие ставки акцизов, руб./т

	с 01.01.2015 года	с 01.01.2016 года	с 01.01.2017 года	
автобензин класс 3	7300	7530	5830	
автобензин класс 4	7300	7530	5830	
автобензин класс 5	5530	7530	5830	
бензин прямогонный	11300	10500	9700	
дт класс 3	3450	4150	3950	
дт класс 4	3450	4150	3950	
дт класс 5	3450	4150	3950	
топливо печное бытовое	3000	3000	2800	
авиакеросин	2300	3000	2800	
бензол, параксиллол, ортоксиллол	2300	3000	2800	

Справочный выпуск «Индикаторы российского рынка нефтепродуктов» выходит еженедельно, по понедельникам, до 15:00 Мск. Информация, содержащаяся в настоящем Издании, опубликованы исключительно в информационных целях и не могут рассматриваться как предложение купить или продать упомянутое в нем сырье, нефтепродукты и производные финансовые инструменты, а также не преследует целью побудить к совершению подобных сделок.

По вопросам получения обращаться: [support.kortes@thomsonreuters.com](mailto:support.kortes@thomsonreuters.com)

Ознакомиться с изданием Нефтегазовый Еженедельник «Russian Petroleum Investor» вы можете на сайте <http://petroleum-investor.com>

Подписка: Иван Красовский, тел: +7 495 961 01 51, [Ivan.Krasovskiy@thomsonreuters.com](mailto:Ivan.Krasovskiy@thomsonreuters.com)



THOMSON REUTERS®

©2015 Thomson Reuters. All rights reserved. Republication or redistribution of Thomson Reuters content, including by framing or similar means, is prohibited without the prior written consent of Thomson Reuters. 'Thomson Reuters' and the Thomson Reuters logo are registered trademarks and trademarks of Thomson Reuters and its affiliated companies. [thomsonreuters.com](http://thomsonreuters.com)



**10 ИЮНЯ 2015**  
**Г. МОСКВА, ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»**

**III Международный конгресс**  
«Сбор, хранение, переработка и утилизация углеводородсодержащих отходов: актуальные проблемы экологической безопасности России».



**В программе Конгресса запланированы  
специализированные сессии и круглые столы по темам:**

- Анализ новой государственной экологической политики в ТЭК: законодательное регулирование, инвестиции в проекты и социальная ответственность
- Современные технические и технологические возможности, экономические аспекты переработки нефтешламов
- Утилизация и переработка отходов резинотехнических изделий и пластических масс
- «Экологическое сопровождение утилизации нефтесодержащих отходов: современные подходы, критерии, передовая практика в рекультивации земель и очистке поверхностных вод
- Создание региональных сервисных служб по управлению отходами

Подробная информация об участии в конгрессе:  
Телефоны: +7 (495) 640-34-64, 620-58-44, 954-76 28  
E-mail: [mail@egsforum.ru](mailto:mail@egsforum.ru)  
[www.oilandgasforum.ru](http://www.oilandgasforum.ru), [www.egsforum.ru](http://www.egsforum.ru), [www.oil-slime.ru](http://www.oil-slime.ru), [www.oilgasinform.ru](http://www.oilgasinform.ru)

Организаторы:

Russian Oil&Gas Industry Week  
**НАЦИОНАЛЬНЫЙ  
НЕФТЕГАЗОВЫЙ  
ФОРУМ**



IV Международная конференция  
**«КЛАСТЕРНОЕ РАЗВИТИЕ ГАЗОНЕФТЕХИМИИ 2015»**

24 июня 2015 г., Гостиница «Националь», г. Москва

Уважаемые коллеги!

Приглашаем Вас принять участие в IV Международной конференции «КЛАСТЕРНОЕ РАЗВИТИЕ ГАЗОНЕФТЕХИМИИ – 2015», которая состоится 24 июня 2015 г., гостиница «Националь», г. Москва (зал «Петровский»). Мероприятие проводится при поддержке Минэнерго России.

Цель мероприятия – предоставить деловому сообществу площадку для обсуждения ключевых проблем развития газонефтехимии России в рамках кластерного развития на период до 2030 года в кризисных условиях. Санкции, введенные против России, падение цен на нефть, ослабление рубля, ухудшение условий кредитования, а также «налоговый маневр» при добыче и переработке сырьевых ресурсов увеличивают риски реализации «Плана 2030».

Каковы возможности осуществления этого «внутреннего рывка» в современных экономических условиях?

Согласно «Плану 2030» предусматривается кластерный подход к реализации инвестиционных проектов, что предопределяет вертикальную и горизонтальную интеграцию по продуктовой цепочке от сырья до конечной продукции с высокой добавленной стоимостью.

Внутри кластеров создаются возможности достаточно эффективно организовать развитие различного типа кластерных образований: промышленных парков, технопарков, технополисов, технико-внедренческих зон и прочих образований, что позволяет усилить взаимодействие крупных, средних и малых предприятий газонефтехимии.

Кластерное развитие газонефтехимии до 2030 года позволит системно решать следующие вопросы:

- стимулирование спроса на внутреннем рынке на продукцию газонефтехимии;
- формирование политики ценообразования;
- получение льготного государственного финансирования;
- решение вопроса налоговых льгот;
- ускорение выдачи решений на строительство;
- определение источников финансирования: федеральный бюджет, региональный бюджет, собственные средства предприятий, заемные средства (кредиты, субсидии и т.д.)

Данное мероприятие приобретает особую значимость в свете стоящих целевых задач перед газонефтехимией России на период до 2030 г. Возможно ли инновационное развитие при высокой ключевой ставке Центробанка России и дорогих кредитах? Как влияет девальвация рубля на развитие газонефтехимии? «Налоговый маневр» при добыче полезных ископаемых на пользу или во вред? Что ожидает газонефтехимию при низкой цене на нефть и длительных экономических санкциях?

Эти и другие вопросы будут обсуждаться на конференции.

Для участия в конференции приглашаются представители: Аппарата Правительства РФ, Минэнерго РФ, Минпромторга РФ, Минэкономразвития РФ, Представительства Правительств субъектов федерации, а также представители производственных компаний, ведущих иностранных компаний, вертикально-интегрированных структур, которые станут ядром создаваемых газонефтехимических кластеров, предприятий-переработчиков, трейдеров, инвестиционных компаний и банков (Сбербанк, ВЭБ, ВТБ, Акбарс и др.), государственных и региональных органов власти, отраслевых и академических институтов, промышленных парков и особых экономических зон, средств массовой информации.

Приглашаются компании: ОАО «Башкирская химия», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпром», ПАО «СИБУР Холдинг», ОАО «Роснефть», ООО «ННК», ООО УК «ТАУ Нефтехим», ПАО «Нижнекамскнефтехим», UOR Sinco, ОАО «ЕТК», Bayer, BASF и др.

**Стоимость участия одного делегата – 35 тыс. руб., включая НДС.**

*При регистрации до 01 июня 2015 г. – стоимость участия одного делегата 30 тыс. руб.*

**On-line Регистрация:** <http://www.alliance-analytics.ru/conference/3869.php>

*Или отправить Заявку по факсу, электронной почте, заполнив бланк заявки (см. вложенный файл)*

Более подробную информацию Вы можете получить у организаторов мероприятия

Оргкомитет конференции ЗАО «Альянс-Аналитика»

Тел./Факс: +7 (495) 646-39-44 E-mail: [org@alliance-analytics.ru](mailto:org@alliance-analytics.ru); [www.alliance-analytics.ru](http://www.alliance-analytics.ru)