



СП6МТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

115093 Москва, Б. Сердцуховская ул., д. 7; Тел.: (495) 601 98 35; Факс: (495) 951 52 23

191119 Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 69 -71, лит. А

www.s-pimex.ru e-mail: info@s-pimex.ru

СПРАВКА по объемам биржевых сделок в 2010 году необходимых, для формирования репрезентативных ценовых индикаторов на региональных базисах (15% потребления).

Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
3. Южный	РОСНЕФТЬ	Туапсинский НПЗ	0,05	-	0,06	-
4. Приволжский	РОСНЕФТЬ	Сызранский НПЗ	0,14	0,02	0,15	0,05
4. Приволжский	РОСНЕФТЬ	Новокуйбышевский НПЗ	0,14	0,04	0,15	0,05
4. Приволжский	РОСНЕФТЬ	Куйбышевский НПЗ	0,14	-	0,15	0,05
6. Сибирский	РОСНЕФТЬ	Ангарская НХК	0,15	0,06	0,28	0,05
6. Сибирский	РОСНЕФТЬ	Ачинский НПЗ	0,15	0,06	0,28	0,05
7. Дальневосточный	РОСНЕФТЬ	Комсомольский НПЗ	0,08	0,05	0,26	0,11
1.	Всего РОСНЕФТЬ:	2,74 млн.тонн	0,83	0,23	1,32	0,37
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
2. Северо-Западный	ЛУКОЙЛ	Ухтанефтепереработка	0,08	-	0,22	0,09
3. Южный	ЛУКОЙЛ	Волгограднефтепереработка	0,23	0,15	0,23	0,04
4. Приволжский	ЛУКОЙЛ	Нижегороднефтеоргсинтез	0,23	0,07	0,30	0,05
4. Приволжский	ЛУКОЙЛ	Пермнефтеоргсинтез	0,21	0,10	0,15	0,05
2.	Всего ЛУКОЙЛ:	2,18 млн.тонн	0,74	0,32	0,90	0,23
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
1. Центральный	ГАЗПРОМ НЕФТЬ	Московский НПЗ	0,12	0,08	0,16	0,07
1. Центральный	ГАЗПРОМ НЕФТЬ	Ярославнефтеоргсинтез	0,19	0,05	0,19	0,01
6. Сибирский	ГАЗПРОМ НЕФТЬ	Омский НПЗ	0,47	0,12	0,60	0,23
3.	Всего ГАЗПРОМ НЕФТЬ:	2,28 млн.тонн	0,78	0,25	0,95	0,30
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
1. Центральный	ТНК-ВР	Ярославнефтеоргсинтез	0,19	0,05	0,19	0,01
1. Центральный	ТНК-ВР	Рязанская НПК	0,38	0,14	0,30	0,02
4. Приволжский	ТНК-ВР	Саратовский НПЗ	0,12	-	0,15	0,05
5. Уральский	ТНК-ВР	Нижевартовское НПО	-	0,01	0,11	0,01
4.	Всего ТНК-ВР:	1,71 млн.тонн	0,68	0,20	0,74	0,08
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
4. Приволжский	СИСТЕМА	Уфанефтехим	0,17	-	0,15	0,05
4. Приволжский	СИСТЕМА	Ново-Уфимский НПЗ	0,17	0,01	0,15	0,05
4. Приволжский	СИСТЕМА	Уфимский НПЗ	0,17	-	0,15	0,05
4. Приволжский	-	Салаватнефтеоргсинтез	0,14	-	0,15	0,05
5.	Всего СИСТЕМА:	1,45 млн.тонн	0,63	0,01	0,60	0,21
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
2. Северо-Западный	СУРГУТНЕФТЕГАЗ	Киришский НПЗ	0,18	0,08	0,23	0,09
6.	Всего СУРГУТНЕФТЕГАЗ:	0,57 млн.тонн	0,18	0,08	0,23	0,09
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
3. Южный	ГАЗПРОМ	Астраханьгазпром	0,15	-	0,08	0,02
5. Уральский	ГАЗПРОМ	Сургутский ЗСК	0,17	0,03	0,08	0,01
7.	Всего ГАЗПРОМ:	0,51 млн.тонн	0,32	0,03	0,15	0,02
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
3. Южный	РУССНЕФТЬ	Краснодарэконефть	-	0,02	0,06	-
4. Приволжский	РУССНЕФТЬ	Орский НПЗ	0,11	0,01	0,15	0,05
8.	Всего РУССНЕФТЬ:	0,40	0,11	0,03	0,21	0,05
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
4. Приволжский	ТАИФ	Нижекамскнефтехим	0,11	-	0,15	0,05
9.	Всего ТАИФ:	0,31 млн.тонн	0,11	0,00	0,15	0,05
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
7. Дальневосточный	АЛБЯНС	Хабаровский НПЗ	0,03	0,02	0,19	0,08
10.	Всего АЛБЯНС:	0,31 млн.тонн	0,03	0,02	0,19	0,08
Федеральный Округ	ВИНК	НПЗ	Бензин	Керосин	Дизель	Мазут
1. Центральный	ТАТНЕФТЬ	Московский НПЗ	0,03	0,02	0,03	0,01
11.	Всего ТАТНЕФТЬ:	0,09 млн.тонн	0,03	0,02	0,03	0,01
Всего по ВИНКАм:		12,55 млн.тонн	4,41	1,18	5,47	1,50